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

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563														
COPELAND RANCH A		WELL #: 31		RRCID -> 282128		COMPL. DATE 12/17/2016		TOTAL DEPTH 2652		PERF. N/A						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 #: 4		RRCID -> 280650		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 4330		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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284														
101		WELL #: 1A		RRCID -> 196989		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 4100		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-

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

ROLLO RESOURCES, LLC				726791			CNTY: BROWN								
EDWARDS, JACK				WELL #:	1	RRCID ->	134067	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2672	PERF.	1473 -	1478	
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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223			CNTY: BROWN								
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: BROWN								
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-

XSTAR RESOURCES LLC				945934			CNTY: BROWN								
BARRON				WELL #:	8	RRCID ->	255381	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	398	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	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 00119 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN		
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		//CONT.// 828317								
DAVIS, A.E.		WELL #: 9		RRCID -> 110809		COMPL. DATE 04/27/1984		TOTAL DEPTH 1312 PERF. 1238 - 1244		
M	O	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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

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

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

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

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

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

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

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN													
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317													
WALKER, J.N. WELL #: 3 RRCID -> 117702 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1226 - 1260													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

WALKER, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 117703 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 1315 PERF. 1150 - 1162													
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

DAVIS, A.E. WELL #: 18 RRCID -> 119330 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1193 - 1201													
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 137064 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 1372 PERF. 1230 - 1288													
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AARON (RANGER) PENDRAGON OIL CO. CLABORN		00278 284 651162		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
		WELL #:	2	RRCID ->	127735	COMPL. DATE	06/16/1988	TOTAL DEPTH	3694	PERF.	3255 - 3274			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			70
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	372 #	265	-0-	-107	-0-	15	1	250	2	N	-0-			73
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			73
10	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			73
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			73
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			73
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			73

GRIFFIN, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	112593	COMPL. DATE	06/03/1986	TOTAL DEPTH	3585	PERF.	3342 - 3427		
08	457 R	457	-0-	-0-	-0-	26	1	431	2	N	-0-			37
09	472 R	472	-0-	-0-	-0-	27	1	445	2	N	-0-			37
10	458 R	458	-0-	-0-	-0-	26	1	432	2	N	-0-			37
11	390 #	311	-0-	-79	-0-	18	1	293	2	N	-0-			37
*12	436 R	436	-0-	-0-	-0-	25	1	411	2	N	-0-			37
01	403 #	186	-0-	-217	-0-	11	1	175	2	N	-0-			37

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. ROBERTSON CSL		817555		9 L		RRCID ->	093854	COMPL. DATE	12/15/1980	TOTAL DEPTH	3696	PERF.	3476 - 3483	
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	1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	75	1	937	3	N	-0-			-0-
09	937 R	937	-0-	-0-	-0-	66	1	871	3	N	-0-			-0-
10	992 #	862	-0-	-130	-0-	63	1	799	3	N	-0-			-0-
11	960 #	838	-0-	-122	-0-	59	1	779	3	N	-0-			-0-
12	992 #	846	-0-	-146	-0-	68	1	778	3	N	-0-			-0-
01	992 #	456	-0-	-536	-0-	38	1	418	3	N	-0-			-0-

ABERNATHY (3620) G & F OIL, INC. EAGLES NEST		00350 550 292000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:	1	RRCID ->	167090	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	4264	PERF.	3690 - 3699			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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	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-

RKW OPERATING LLC WHARTON				714311				CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:		2	RRCID ->	111229	COMPL. DATE	03/02/1984	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 4028 - 4036	
08	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2			N	-0-		-0-
09	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83 2			N	-0-		-0-
10	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2			N	-0-		-0-
11	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 2			N	-0-		-0-
12	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78 2			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

ACE-TINER (CANYON REEF II) SOJOURNER DRILLING CORPORATION JONES				00423 102	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JONES				
		WELL #:		1	RRCID ->	159977	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	4365	PERF. 4273 - 4277	
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.				1B	RRCID ->	196085	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	5448	PERF. 4390 - 4406	
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-

ACKERS (MORRIS SAND) STOBBER OIL AND GAS SERVICES, LLC ACKERS "2-34"				00460 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: SHACKELFORD				
		WELL #:		1	RRCID ->	196438	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5103	PERF. 3446 - 3454	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59

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

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

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

ADAMS (DUFFER, LOWER)
BYRNE OIL COMPANY
DUFFER B

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-			-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-			-0-
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-			-0-

ADVANCE (CADD0)
WISE PRODUCTION COMPANY
MORRISON "X"

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

AKIN (CADD0)
PARKER ENERGY COMPANY
WHALEN-WILSON

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

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

PARTECH INVESTMENTS LLC
DAVIS. G. R.

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

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

DAVIS. G. R.

642685
WELL #: 2 RRCID -> 058868 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH 3594 PERF. 3114 - 3147

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

AKIN (CADD)		//CONT.//		00989 555	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
PARTECH INVESTMENTS LLC		//CONT.//		642685							
DAVIS, G. R.		WELL #:		4	RRCID -> 084848	COMPL. DATE	09/03/1979	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3178 - 3184	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C * AMT	COND PROD	DISPOSITIONS * 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-

AKIN (CONGLOMERATE)				00989 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
4W OPERATING, LLC				953506							
HART,C.		WELL #:		1	RRCID -> 060397	COMPL. DATE	11/06/1974	TOTAL DEPTH	4044	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C * AMT	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-		-0-
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3	N	-0-		-0-
10	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	3	N	-0-		-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-		-0-
12	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3	N	-0-		-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-		-0-

AKIN (LAUDERDALE)				00989 777	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
TRUST OIL CO.				872124							
BROOKS		WELL #:		1R	RRCID -> 148745	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	2855	PERF. 2771 - 2794	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C * AMT	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110

ALBANY (CADD)				01125 110	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.				881442							
CASEY "33-R"		WELL #:		1	RRCID -> 190297	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL DEPTH	4995	PERF. 4394 - 4410	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C * AMT	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2019 - P/A 06/20/19											

ALBANY (MISSISSIPPIAN)				01125 666	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.				881442							
NEWELL "58" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 162881	COMPL. DATE	03/25/1997	TOTAL DEPTH	4817	PERF. 4718 - 4738	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C * AMT	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2019											

ALBANY (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		01125 666	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
VAN OPERATING, LTD.		//CONT.//		881442										
CASEY "32"		WELL #:		RRCID ->	190633	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	4910	PERF.	4800 - 4814			
M	O	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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2019														

ALBANY, S. (ATOKA 4400)				01129 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: SHACKELFORD						
VAN OPERATING, LTD.				881442										
VALDEZ		WELL #:		RRCID ->	175653	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	4846	PERF.	4467 - 4473			
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			146
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			146
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2019														

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

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

BKV BARNETT, LLC				072504							CNTY: SHACKELFORD			
MCFARLAND-DIXON		WELL #:		2	RRCID ->	207611	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	6029	PERF.	5813 - 5880		
08	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	3	1	1242	2	Y	-0-	-0-	
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-	-0-	
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-	-0-	
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-	-0-	
*12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-	-0-	
01	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	1233	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT		-0-	-1	-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			
08	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO 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			
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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			
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-

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

ALLEN (STRAWN) BRAKA OPERATING, L.L.C.		01643 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
GAILEY, N. C. ET AL UNIT		088563		WELL #: 2		RRCID -> 087574		COMPL. DATE 03/26/1980		TOTAL DEPTH 3395		PERF. 1369 - 1388			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (STRAWN) //CONT.// 01643 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 GAILEY, N.C. "A" ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103520 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 2314 PERF. 1999 - 2060

M	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	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-

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2022

ALONGSIDE (MISS.) 01916 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 PETEX 659782
 FORT GRIFFIN UNIT WELL #: 1D RRCID -> 275945 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 4662 PERF. 5018 - 5031

08	4278 #	3721	-0-	-557	-0-	3506	2	215	9	N	195	330	1				129
09	3960 #	1940	-0-	-2020	-0-	1513	2	427	9	N	388	350	1				167
10	5091 R	5091	-0-	-0-	-0-	4609	2	482	9	N	438	352	1				253
11	5121 R	5121	-0-	-0-	-0-	4597	2	524	9	N	476	345	1				384
12	3720 #	3664	-0-	-56	-0-	3236	2	428	9	N	389	652	1				121
01	5084 #	4335	-0-	-749	-0-	3749	2	586	9	N	533	336	1				318

ALVA LEE HAWKINS (3280) 02095 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 KORNIE-TILLMAN COMPANY 475741
 NORTH ALLEN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 123263 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 3516 PERF. 3354 - 3460

08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-						38
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-						38
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-						38
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-						38
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-						38
*01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-						38

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

08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-						44
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-						44
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-						44
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-						44
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-						44
*01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-						44

ALLEN HEIRS "D" WELL #: 2 RRCID -> 126868 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3557 - 3562

08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-						63
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-						63
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-						63
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-						63
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-						63
*01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-						63

ALVA LEE HAWKINS (3400) 02095 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 JD OPERATING 427405
 HAWKINS, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 075858 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 3702 PERF. N/A

08	14B2 EXT	319	-0-	319	-0-	1420	319	2		N	-0-						-0-
09	750	206	-0-	-544	-0-	876	206	2		N	-0-						-0-
10	1035	159	-0-	-876	-0-	159	2			N	-0-						-0-
11	270 N	136	-0-	-134	-0-	136	2			N	-0-						-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-						-0-
*01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-						-0-

ALVA LEE HAWKINS (3400)		//CONT.//		02095 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
JD OPERATING		//CONT.//		427405							
HAWKINS, J.J.		WELL #:		9	RRCID -> 084213	COMPL. DATE 08/01/1979	TOTAL DEPTH 3440	PERF. 3340	- 3350		
M	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	320	-0-	320	1419	320 2		N	-0-		-0-
09	750	206	-0-	-544	875	206 2		N	-0-		-0-
10	1034	159	-0-	-875	-0-	159 2		N	-0-		-0-
11	240 N	135	-0-	-105	-0-	135 2		N	-0-		-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-		-0-
*01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-		-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741			CNTY: EASTLAND				
EAST ALLEN RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 127910	COMPL. DATE 07/18/1988	TOTAL DEPTH 3560	PERF. 3448	- 3462		
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-		21
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		21
10	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2		N	-0-		21
11	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-		21
12	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2		N	-0-		21
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		21

ANTELOPE CREEK (BLUFF CREEK)				03095 050	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD				
FTC CONSULTING, LLC				288423							
NAIL "103"		WELL #:		1S	RRCID -> 151870	COMPL. DATE 12/09/1994	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NAIL "103" B		WELL #:		3S	RRCID -> 157968	COMPL. DATE 02/13/1996	TOTAL DEPTH 1703	PERF. 1279	- 1283		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANTELOPE HILLS (CADD0, UPPER)				03097 122	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD				
M & K OPERATING LLC				518499							
NAIL "103"		WELL #:		2	RRCID -> 147500	COMPL. DATE 09/24/1993	TOTAL DEPTH 5110	PERF. 4618	- 4636		
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-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-

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	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-		-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-		-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-		-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-		-0-
*12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-		-0-
*01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ANZAC (MORRIS)		03208 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
K-M OIL COMPANY, INC.		448857													
DEMF A-2		WELL #: 2		RRCID -> 017306		COMPL. DATE 12/27/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2095 - 2103					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				-0-
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-				-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				-0-
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-				-0-
*12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-				-0-
*01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-				-0-

SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
MILLER LITE "B"		WELL #: 1B		RRCID -> 136543		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 2670		PERF. 2004 - 2014					
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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MILLER DISCOVERY		WELL #: 5		RRCID -> 141755		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH 3520		PERF. 2056 - 2060					
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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

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	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2		N	-0-				12
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-	22	2		N	-0-				12
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	2		N	-0-				12
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-	16	2		N	-0-				12
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-				12
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2		N	-0-				12

HANVEY-FEE		WELL #: 4		RRCID -> 122334		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 3397 - 3406					
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	2		N	-0-				-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	-0-	28	2		N	-0-				-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	2		N	-0-				-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	-0-	12	2		N	-0-				-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-				-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	2		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M 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	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			105
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			105
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			105
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-			105
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			105
*01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			105

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

08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-
*12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-

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

08	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3		N	-0-			-0-
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	226 3		N	-0-			-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			-0-
11	240 N	208	-0-	-32	-0-	208 3		N	-0-			-0-
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	220 3		N	-0-			-0-
*01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-

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

08	186 N	164	-0-	-22	-0-	157 3	7 9	N	6			58
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	150 3	10 9	N	9			67
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	149 3	14 9	N	13			80
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	138 3	30 9	N	27			107
*12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	146 3	21 9	N	19			126
*01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	156 3	22 9	N	20			146

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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

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-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

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

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	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	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			18
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			18
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			18
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			18
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			18
*01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			18

WHITE, WAYNE "46" UNIT		04605 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
		WELL #:	1	RRCID ->	246059	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	4107	PERF.	3876 - 3890			
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-			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

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			
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-

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			
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	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
09	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
10	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
11	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
*01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	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			
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-

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

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

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190										
NEWMAN, THOMAS				WELL #:	1	RRCID ->	100396	COMPL. DATE	01/03/1900	TOTAL DEPTH	2851	PERF. 2748 - 2771		
08	62	#	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-		23
09	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-		23
10	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-		23
11	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-		23
12	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-		23
01	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-		23

MURPHREE, W.E. "A"				WELL #:	2	RRCID ->	100397	COMPL. DATE	10/16/1976	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2810 - 2836		
08	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-		35
09	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-		35
10	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-		35
11	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-		35
12	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-		35
*01	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-		35

LESTER UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	100398	COMPL. DATE	04/12/1977	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2800 - 2825		
08	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-		16
09	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-		16
10	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-		16
11	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-		16
12	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-		16
*01	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-		16

WOODS, MAUDIE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	100400	COMPL. DATE	07/02/1977	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2736 - 2795		
08	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-		5
09	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-		5
10	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-		5
11	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-		5
12	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-		5
*01	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-		5

WILLIAMS, WILLIE				WELL #:	4	RRCID ->	100401	COMPL. DATE	04/08/1977	TOTAL DEPTH	2838	PERF. 2735 - 2763		
08	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-		-0-
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-		-0-
10	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-		-0-
11	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-		-0-
12	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-		-0-
01	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-		-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08	93 #	78	-0-	-15	-0-		78 3			Y	-0-				-0-
09	90 #	75	-0-	-15	-0-		75 3			Y	-0-				-0-
10	93 #	76	-0-	-17	-0-		76 3			Y	-0-				-0-
11	90 #	68	-0-	-22	-0-		68 3			Y	-0-				-0-
12	69 R	69	-0-	-0-	-0-		69 3			Y	-0-				-0-
01	62 #	58	-0-	-4	-0-		58 3			Y	-0-				-0-

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

08	124 #	112	-0-	-12	-0-		112 3			Y	-0-				21
09	120 #	107	-0-	-13	-0-		107 3			Y	-0-				21
10	124 #	109	-0-	-15	-0-		109 3			Y	-0-				21
11	120 #	97	-0-	-23	-0-		97 3			Y	-0-				21
12	99 R	99	-0-	-0-	-0-		99 3			Y	-0-				21
01	124 #	84	-0-	-40	-0-		84 3			Y	-0-				21

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

08	31 #	25	-0-	-6	-0-		25 3			Y	-0-				6
09	30 #	28	-0-	-2	-0-		28 3			Y	-0-				6
10	33 R	33	-0-	-0-	-0-		33 3			Y	-0-				6
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-		30 3			Y	-0-				6
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-		31 3			Y	-0-				6
01	31 #	30	-0-	-1	-0-		30 3			Y	-0-				6

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

08	65 R	65	-0-	-0-	-0-		65 3			Y	-0-				7
09	90 #	73	-0-	-17	-0-		73 3			Y	-0-				7
10	93 #	84	-0-	-9	-0-		84 3			Y	-0-				7
11	90 #	76	-0-	-14	-0-		76 3			Y	-0-				7
12	80 R	80	-0-	-0-	-0-		80 3			Y	-0-				7
01	93 #	77	-0-	-16	-0-		77 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.. 01/00/1987

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

08	82 R	82	-0-	-0-	-0-		82 3			N	-0-				21
09	84 R	84	-0-	-0-	-0-		84 3			N	-0-				21
10	90 R	90	-0-	-0-	-0-		90 3			N	-0-				21
11	87 R	87	-0-	-0-	-0-		87 3			N	-0-				21
12	87 R	87	-0-	-0-	-0-		87 3			N	-0-				21
*01	86 R	86	-0-	-0-	-0-		86 3			N	-0-				21

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

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: BROWN		
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190						
LEE, WELDON		WELL #:		1	RRCID ->	105999	COMPL. DATE	07/13/1977	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 2789 - 2794
08	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232 3		Y	-0-	17
09	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225 3		Y	-0-	17
10	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224 3		Y	-0-	17
11	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203 3		Y	-0-	17
12	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 3		Y	-0-	17
01	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217 3		Y	-0-	17

LEE, WELDON		WELL #:		2	RRCID ->	106000	COMPL. DATE	11/23/1977	TOTAL DEPTH	2875 PERF. 2817 - 2825
08	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231 3		Y	-0-	17
09	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224 3		Y	-0-	17
10	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-	17
11	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203 3		Y	-0-	17
12	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197 3		Y	-0-	17
*01	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217 3		Y	-0-	17

LESTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	112352	COMPL. DATE	08/06/1976	TOTAL DEPTH	2880 PERF. 2786 - 2798
08	124 #	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-	2
09	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-	2
10	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-	2
11	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-	2
12	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-	2
*01	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-	2

MURPHREE, W.E. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	112355	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	2930 PERF. 2837 - 2842
08	62 #	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-	23
09	60 #	46	-0-	-14	-0-	46 3		N	-0-	23
10	62 #	41	-0-	-21	-0-	41 3		N	-0-	23
11	60 #	36	-0-	-24	-0-	36 3		N	-0-	23
12	62 #	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-	23
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-	23

MURPHREE, W.E. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	122365	COMPL. DATE	03/30/1977	TOTAL DEPTH	2960 PERF. 2877 - 2897
08	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-	4
09	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-	4
10	62 #	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-	4
11	60 #	38	-0-	-22	-0-	38 3		N	-0-	4
12	62 #	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-	4
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-	4

PALMORE, J.B.		WELL #:		1	RRCID ->	122366	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	2880 PERF. 2799 - 2820
08	372 #	371	-0-	-1	-0-	371 3		N	-0-	10
09	360 #	301	-0-	-59	-0-	301 3		N	-0-	10
10	372 #	41	-0-	-331	-0-	41 3		N	-0-	10
11	360 #	29	-0-	-331	-0-	29 3		N	-0-	10
12	372 #	102	-0-	-270	-0-	102 3		N	-0-	10
01	372 #	264	-0-	-108	-0-	264 3		N	-0-	10

SPENCE, ROBERT J.		WELL #:		2	RRCID ->	125399	COMPL. DATE	06/09/1976	TOTAL DEPTH	2922 PERF. 2762 - 2766
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3		Y	-0-	1
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18 3		Y	-0-	1
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3		Y	-0-	1
11	30 #	13	-0-	-17	-0-	13 3		Y	-0-	1
12	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-	1
01	31 #	11	-0-	-20	-0-	11 3		Y	-0-	1

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.// 04672 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN		
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.// 806190								
SPENCE, ROBERT J.		WELL #: 3		RRCID -> 125400		COMPL. DATE 07/31/1976		TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2785 - 2798		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175 3		Y	-0-	5
09	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157 3		Y	-0-	5
10	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143 3		Y	-0-	5
11	120 #	117	-0-	-3	-0-	117 3		Y	-0-	5
12	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117 3		Y	-0-	5
01	124 #	99	-0-	-25	-0-	99 3		Y	-0-	5

RINGHOFFER, A. H.		WELL #: 3		RRCID -> 146645		COMPL. DATE 07/27/1977		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2726 - 2768		
08	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-	-0-
09	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-	-0-
10	879 R	879	-0-	-0-	-0-	879 3		N	-0-	-0-
11	761 R	761	-0-	-0-	-0-	761 3		N	-0-	-0-
12	750 R	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-	-0-
*01	685 R	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-	-0-

RINGHOFFER, A. H.		WELL #: 5		RRCID -> 146653		COMPL. DATE 03/26/1986		TOTAL DEPTH 2861 PERF. 2791 - 2804		
08	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-	-0-
09	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-	-0-
10	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-	-0-
11	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-	-0-
12	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-	-0-
*01	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-	-0-

RINGHOFFER, A. H.		WELL #: 6		RRCID -> 146654		COMPL. DATE 07/27/1977		TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2833 - 2847		
08	124 #	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-	-0-
09	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-	-0-
10	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-	-0-
11	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-	-0-
12	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-	-0-
*01	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-	-0-

RINGHOFFER, A. H.		WELL #: 2		RRCID -> 146655		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2742 - 2780		
08	62 #	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-	-0-
09	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-	-0-
10	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-	-0-
11	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-	-0-
12	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-	-0-
*01	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-	-0-

RANKIN, RAY		WELL #: 1		RRCID -> 282691		COMPL. DATE 02/14/1977		TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2796 - 2800		
08	93 #	77	-0-	-16	-0-	77 3		N	-0-	-0-
09	90 #	85	-0-	-5	-0-	85 3		N	-0-	-0-
10	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-	-0-
11	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-	-0-
12	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-	-0-
01	93 #	91	-0-	-2	-0-	91 3		N	-0-	-0-

RANKIN, RAY		WELL #: 2		RRCID -> 282693		COMPL. DATE 02/13/1977		TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2806 - 2814		
08	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-	-0-
09	90 #	73	-0-	-17	-0-	73 3		N	-0-	-0-
10	93 #	84	-0-	-9	-0-	84 3		N	-0-	-0-
11	90 #	76	-0-	-14	-0-	76 3		N	-0-	-0-
12	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-	-0-
01	93 #	77	-0-	-16	-0-	77 3		N	-0-	-0-

BCM (STRAWN)		04692 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406									
MARTHA -18-		WELL #: 2		RRCID -> 211356		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2595 - 2685			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-	-0-	-0-
09	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3	N	-0-	-0-	-0-

MARTHA -18-		WELL #: 1		RRCID -> 211428		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2612 - 2732			
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-

101 RANCH -17-		WELL #: 3		RRCID -> 211441		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2577 - 2856			
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-

CM-S -A-		WELL #: 2		RRCID -> 216245		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2115 - 2237			
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3	N	-0-	-0-	-0-
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3	N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	168	-0-	-142	-0-	168	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-

CM-S		WELL #: 1		RRCID -> 222102		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2242 - 2248			
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223		RRCID -> 165739		COMPL. DATE 07/15/1997		TOTAL DEPTH 2834 PERF. 1858 - 1864			
PLEASANT VALLEY		WELL #: 1									
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-

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

BCM (STRAWN)		//CONT.//		04692	400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		743223								
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-

DAVIDSON -40-		WELL #:		3	RRCID ->	225913	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	2305	PERF.	2154 - 2161
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										
VINCENT		WELL #:		1	RRCID ->	150216	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	2331 - 2339
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		760227										
4-WAY FARMS		WELL #:		2	RRCID ->	103416	COMPL. DATE	11/20/1982	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	2735 - 2738
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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

4-WAY FARMS		WELL #:		3	RRCID ->	113141	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2734 - 2740
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			19
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			19
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			19
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			19
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			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		035486										
DENO-GRAGG		WELL #:		1	RRCID ->	199917	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	4335	PERF.	4142 - 4163
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			226
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			226
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			226
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			226
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			226
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			226

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		035486									
COLEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	206019	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	4376	PERF. 4136 - 4142		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			332
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			332
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			332
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			332
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			332
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			332

GRAGG, P. K.		WELL #:		1	RRCID ->	212130	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	4194	PERF. 4060 - 4070		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			235
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			235
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			235
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			235
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			235
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			235

GRAGG, DENO		WELL #:		2	RRCID ->	214151	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	4688	PERF. 4140 - 4146		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58

BLACK BANDANA LLC		WELL #:		072506	RRCID ->	210666	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 4024 - 4034		
08	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3		N	-0-			22
09	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3		N	-0-			22
10	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3		N	-0-			22
11	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3		N	-0-			22
*12	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3		N	-0-			22
*01	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3		N	-0-			22

HILL, R.M. OPERATING INC.		WELL #:		387991	RRCID ->	221347	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	4360	PERF. 4292 - 4305		
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			14
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2		N	-0-			14
10	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2		N	-0-			14
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2		N	-0-			14
12	155 N	68	-0-	-87	-0-	68	2		N	-0-			14
01	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	2		N	-0-			14

J-TEC PRODUCTION, LLC		WELL #:		427406	RRCID ->	090914	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3921 - 3929		
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
*01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406														
LANDAR		WELL #:		5	RRCID ->	094999	COMPL. DATE	08/20/1981	TOTAL DEPTH	4258	PERF.	3906 - 3912						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-				-0-			
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-				-0-			
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-				-0-			
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-				-0-			
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-				-0-			
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-				-0-			

LANDAR		WELL #:		6	RRCID ->	095592	COMPL. DATE	09/27/1981	TOTAL DEPTH	4251	PERF.	3974 - 3984						
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-				-0-			
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-				-0-			
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-				-0-			
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-				-0-			
*12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-				-0-			
*01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-				-0-			

DUWE, DOUG		WELL #:		3	RRCID ->	134859	COMPL. DATE	02/20/1987	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3838 - 3848						
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-				-0-			
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-				-0-			
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-				-0-			
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-				-0-			
12	558 N	200	-0-	-358	-0-	200	3			N	-0-				-0-			
01	527 N	336	-0-	-191	-0-	336	3			N	-0-				-0-			

PICK OIL & GAS, LLC		664362		GIBSON-BELDING			WELL #:			5	RRCID ->	091315	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	4293	PERF.	3895 - 3901
08	434 N	433	-0-	-1	-0-	97	1	336	2	N	-0-				3			
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	108	1	314	2	N	-0-				3			
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	106	1	370	2	N	-0-				3			
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	93	1	297	2	N	-0-				3			
12	434 N	308	-0-	-126	-0-	90	1	218	2	N	-0-				3			
*01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	90	1	261	2	N	-0-				3			

GIBSON-BELDING		WELL #:		8	RRCID ->	097376	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	4203	PERF.	3852 - 3859						
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	96	1	331	2	N	-0-				-0-			
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	79	1	229	2	N	-0-				-0-			
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	87	1	303	2	N	-0-				-0-			
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	94	1	297	2	N	-0-				-0-			
*12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	94	1	227	2	N	-0-				-0-			
*01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	75	1	218	2	N	-0-				-0-			

PITCOCK, INC.		665870		GREEN, F.			WELL #:			2	RRCID ->	162766	COMPL. DATE	03/31/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4061 - 4069
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-				18			
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-				18			
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-				18			
11	210 N	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-				18			
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-				18			
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-				18			

B.R.A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
PITCOCK, INC.		//CONT.//		665870											
GREEN, F.		WELL #:		3	RRCID ->	163196	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	4743	PERF. 4004 -	4016			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2	N	-0-			2		
09		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	N	-0-			2		
10		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	-0-			2		
11		1020 N	983	-0-	-37	-0-	983	2	N	-0-			2		
12		1178 N	1164	-0-	-14	-0-	1164	2	N	-0-			2		
01		1240 N	1179	-0-	-61	-0-	1179	2	N	-0-			2		

GREEN, F.		WELL #:		4	RRCID ->	164791	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	4701	PERF. 4176 -	4180			
08		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-			-0-		
09		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-			-0-		
10		465 N	422	-0-	-43	-0-	422	2	N	-0-			-0-		
11		420 N	351	-0-	-69	-0-	351	2	N	-0-			-0-		
12		434 N	286	-0-	-148	-0-	286	2	N	-0-			-0-		
01		434 N	378	-0-	-56	-0-	378	2	N	-0-			-0-		

GREEN, F.		WELL #:		5	RRCID ->	168416	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 4242 -	4247			
08		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-			18		
09		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-			18		
10		465 N	445	-0-	-20	-0-	445	2	N	-0-			18		
11		420 N	372	-0-	-48	-0-	372	2	N	-0-			18		
12		434 N	333	-0-	-101	-0-	333	2	N	-0-			18		
01		434 N	283	-0-	-151	-0-	283	2	N	-0-			18		

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		GIBSON		WELL #:	1	RRCID ->	153378	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3989 -	3998
08		620 N	602	-0-	-18	-0-	602	3	N	-0-			-0-		
09		606 N	606	-0-	-0-	-0-	587	3	N	17	19 9		17		
10		589 N	559	-0-	-30	-0-	559	3	N	-0-			17		
11		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-			17		
12		620 N	604	-0-	-16	-0-	604	3	N	-0-			17		
*01		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-			17		

BANKLINE-EVANS LAKE		05452 001		ANDERSON PRODUCTION		WELL #:	1	RRCID ->	126396	COMPL. DATE	03/15/1985	TOTAL DEPTH	3955	PERF. 3380 -	3387
WRIGHT, W.B. "A"		022922													
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			66		
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-			66		
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			66		
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-			66		
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			66		
*01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			66		

WRIGHT "E"		WELL #:		6	RRCID ->	140745	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	4060	PERF. 3484 -	3497			
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			137		
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			137		
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			137		
11		90 N	24	-0-	-66	-0-	24	2	N	-0-			137		
12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			137		
*01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			137		

BANKLINE-FEE (LAKE)		05466 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION		022922										
WRIGHT, W.B. "B"		WELL #: 3034		RRCID -> 120337		COMPL. DATE 05/18/1985		TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3538 - 3546				
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	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-		87
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-		87
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		87
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-		87
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		87
*01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		87

WRIGHT, W.B. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 120633		COMPL. DATE 03/25/1985		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3445 - 3455				
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-		52
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-		52
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-		52
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-		52
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-		52
*01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	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	310 N	214	-0-	-96	-0-	214	3		N	-0-		-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-		-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-		-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-		-0-
12	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	3		N	-0-		-0-
*01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-		-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	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		61
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		61
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-		61
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-		61
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-		61
*01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-		61

WRIGHT & HARRELL "30"		WELL #: 10		RRCID -> 066035		COMPL. DATE 03/19/1976		TOTAL DEPTH 3473 PERF. N/A				
08	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2		N	-0-		-0-
09	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		N	-0-		-0-
10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2		N	-0-		-0-
11	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		N	-0-		-0-
12	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-		-0-
01	1426 N	1210	-0-	-216	-0-	1210	2		N	-0-		-0-

BANKLINE-OWEN		05480 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
GERRY-MAC OIL, INC.		302025										
DULIN, A.		WELL #: 3		RRCID -> 229288		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3250 - 3260				
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	80	3	2	9	N	2	41
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-	41
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-	41
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	67	3	1	9	N	1	42
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-	42
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-	42

BANKLINE-OWEN		//CONT.//		05480 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
GERRY-MAC OIL, INC.		//CONT.//		302025											
DULIN, A		WELL #:		1		RRCID -> 229290		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3256 - 3268					
M	O	GAS PROD	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	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3	2	9	N	2			34
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			34
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	-0-	70	3			N	-0-			34
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	-0-	66	3	1	9	N	1			35
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			35
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	61	3			N	-0-			35

DULIN, A.		WELL #:		2		RRCID -> 229292		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3263 - 3275					
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3	2	9	N	2			34
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			34
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	-0-	70	3			N	-0-			34
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	-0-	65	3	1	9	N	1			35
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			35
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	61	3			N	-0-			35

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	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
*12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-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	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355													
JOHNSON, A. H.		WELL #:		1		RRCID -> 277653		COMPL. DATE 03/25/1967		TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3263 - 3283					
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3	3	9	N	3			90
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	-0-	87	3	29	9	N	26			116
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	82	3	33	9	N	30			146
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3	29	9	N	26			172
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	-0-	90	3	22	9	N	20	175	1	17
*01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3	21	9	N	19			36

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-	-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-

BARTLETT, EAST BEARD, R.A. OIL OPERATING CO. LITTLE, TEOLA		05934 001 059777		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JONES						
WELL #:		3		RRCID -> 209247		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3006 - 3040				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3			N	-0-			-0-
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3			N	-0-			-0-
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3			N	-0-			-0-
11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3			N	-0-			-0-
*12		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3			N	-0-			-0-
*01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3			N	-0-			-0-

WILKINSON, C.W.		06000 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN						
WELL #:		1		RRCID -> 288517		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 3009 - 3019				
08		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3			N	-0-			-0-
09		390 N	117	-0-	-273	-0-	117 3			N	-0-			-0-
10		310 N	287	-0-	-23	-0-	287 3			N	-0-			-0-
11		390 N	389	-0-	-1	-0-	389 3			N	-0-			-0-
*12		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3			N	-0-			-0-
*01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3			N	-0-			-0-

BAST (CISCO) WINCHESTER ENERGY, LLC MCLEOD		06000 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN						
WELL #:		1703		RRCID -> 290252		COMPL. DATE 02/07/2020		TOTAL DEPTH 5692		PERF. 4928 - 5141				
08		2666 #	929	-0-	-1737	-0-	929 2			N	-0-			-0-
09		2400 #	88	-0-	-2312	-0-	88 2			N	-0-			-0-
10		2294 #	1304	-0-	-990	-0-	1304 2			N	-0-			-0-
11		2160 #	782	-0-	-1378	-0-	782 2			N	-0-			-0-
12		1705 #	1561	-0-	-144	-0-	1078 2	483 9		N	439	179 1		260
*01		1452 R	1452	-0-	-0-	-0-	1133 2	319 9		N	290	178 1		372

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

BEALL (MORRIS) HUNTER, THALIA BEALL, J.H.		06442 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
WELL #:		1		RRCID -> 083783		COMPL. DATE 12/28/1977		TOTAL DEPTH 2256		PERF. 2190 - 2200				
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOATES		WELL #:		RRCID -> 060645		COMPL. DATE 11/10/1974		TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A		
08	14B DENY	105	-0-	105	194	2 1	103 2	N	-0-	-0-
09	14B DENY	91	-0-	91	285	3 1	88 2	N	-0-	-0-
10	388 N	103	-0-	-285	-0-	3 1	100 2	N	-0-	-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	2 1	94 2	N	-0-	-0-
*12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3 1	96 2	N	-0-	-0-
*01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	3 1	83 2	N	-0-	-0-

MOORE		WELL #:		RRCID -> 064245		COMPL. DATE 07/14/1974		TOTAL DEPTH 3011 PERF. N/A		
08	14B DENY	117	-0-	117	234	3 1	114 2	N	-0-	-0-
09	14B DENY	112	-0-	112	346	3 1	109 2	N	-0-	-0-
10	464 N	118	-0-	-346	-0-	3 1	115 2	N	-0-	-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	2 1	108 2	N	-0-	-0-
*12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	4 1	112 2	N	-0-	-0-
*01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	3 1	109 2	N	-0-	-0-

WOOLSEY		WELL #:		RRCID -> 066293		COMPL. DATE 05/03/1976		TOTAL DEPTH 2845 PERF. 0 - 2546		
08	14B DENY	218	-0-	218	429	6 1	212 2	N	-0-	-0-
09	14B DENY	211	-0-	211	640	6 1	205 2	N	-0-	-0-
10	861 N	221	-0-	-640	-0-	6 1	215 2	N	-0-	-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	5 1	203 2	N	-0-	-0-
*12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	7 1	213 2	N	-0-	-0-
*01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	6 1	209 2	N	-0-	-0-

BEATTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 06514 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE				
RUTLEDGE, KENNY		//CONT.// 739150										
WARREN		WELL #: 2		RRCID -> 106626		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2440 - 2452				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	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	12	-0-	12	12	12	2		N	-0-		-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N		-0-

SCRANTON EXPLORATION		760227		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE				
PHIFER		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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LINEHAM-MCNAMARA		760227		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE				
WELL #: 1		RRCID -> 073973		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A						
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-		-0-
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-		-0-
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-		-0-
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-		-0-
*12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

4 WAY FARMS		760227		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE				
WELL #: 1		RRCID -> 081402		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2398 - 2500						
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		-0-
*12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE				
WELCH		WELL #: 1		RRCID -> 060643		COMPL. DATE 05/19/1974		TOTAL DEPTH 3133 PERF. N/A				
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-		-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-		-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-		-0-
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3		N	-0-		-0-
12	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3		N	-0-		-0-
01	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3		N	-0-		-0-

WATSON OIL & GAS, INC.		901174		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE				
BLACK		WELL #: 1		RRCID -> 060647		COMPL. DATE 12/19/1974		TOTAL DEPTH 3137 PERF. N/A				
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-		-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2		N	-0-		-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-		-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2		N	-0-		-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-		-0-
*01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-

ESTATE OF HUDDLESTON, B.N. 254457												
HUDDLESTON, H.J. WELL #: 1 RRCID -> 096014 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2564 - 2584												
08		217 #	137	-0-	-80	-0-		137	2			-0-
09		210 #	126	-0-	-84	-0-		126	2			-0-
10		217 #	201	-0-	-16	-0-		201	2			-0-
11		210 #	189	-0-	-21	-0-		189	2			-0-
*12		202 R	202	-0-	-0-	-0-		202	2			-0-
01		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-						-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		32 R	32	-0-	-0-	-0-		32	2			4
09		30 #	29	-0-	-1	-0-		29	2			4
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-						4
11		30 #	6	-0-	-24	-0-		6	2			4
12		31 #	21	-0-	-10	-0-		21	2			4
01		31 #	28	-0-	-3	-0-		28	2			4

HUDDLESTON, H. J. WELL #: 2 RRCID -> 236645 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 2738 PERF. 2381 - 2516												
08		32 R	32	-0-	-0-	-0-		32	2			-0-
09		30 #	29	-0-	-1	-0-		29	2			-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
11		30 #	6	-0-	-24	-0-		6	2			-0-
12		31 #	21	-0-	-10	-0-		21	2			-0-
01		31 #	28	-0-	-3	-0-		28	2			-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-						-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-

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		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-

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-			-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-			-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-			-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-			-0-
*12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-			-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT			-0-

BELDING (BEND CONGL.)		06852 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689									
SET RANCH		WELL #: 35		RRCID -> 101994		COMPL. DATE 07/27/1982		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4232 - 4242	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65

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	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-			-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2	N	-0-			-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-			-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2	N	-0-			-0-
*12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-			-0-
01	372 N	338	-0-	-34	-0-	338 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	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2	N	-0-			-0-
09	960 N	738	-0-	-222	-0-	738 2	N	-0-			-0-
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2	N	-0-			-0-
11	840 N	809	-0-	-31	-0-	809 2	N	-0-			-0-
*12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2	N	-0-			-0-
01	1023 N	886	-0-	-137	-0-	886 2	N	-0-			-0-

TEXACO		WELL #: 2		RRCID -> 078438		COMPL. DATE 07/09/1978		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4142 - 4148	
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-			-0-
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	130 2	N	-0-			-0-
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 2	N	-0-			-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 2	N	-0-			-0-
*12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-			-0-
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 2	N	-0-			-0-

BELDLING (BEND CONGL.)		//CONT.//		06852 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125								
ORME, CHARLSIE		WELL #:		2	RRCID ->	107039	COMPL. DATE	01/24/1994	TOTAL DEPTH	4347	PERF.	3826 - 3830
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		589 N	520	-0-	-69	-0-	520 2		N	-0-		-0-
09		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-		-0-
10		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-		-0-
11		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-		-0-
*12		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-		-0-
01		682 N	563	-0-	-119	-0-	563 2		N	-0-		-0-

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

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

CANTY 'A'				1	RRCID ->	153136	COMPL. DATE	01/30/1995	TOTAL DEPTH	4021	PERF.	3952 - 3962
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED	09/02/2021								

BELZNER (CONGL.)				06986 150	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
PENDRAGON OIL CO.				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				
GTG OPERATING, LLC				337080								
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	-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-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)		07395 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
KING ENERGY RESOURCES		465526														
CLARA ODESSA		WELL #: 1		RRCID -> 070640		COMPL. DATE 09/18/1976		TOTAL DEPTH 3199 PERF. N/A								
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	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
RED HILLS OPERATING CO.		696725														
BERRYMAN, A. R.		WELL #: 1		RRCID -> 017327		COMPL. DATE 05/18/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2781 - 2789						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		828317														
DOROTHY, FAYE		WELL #: 2		RRCID -> 081594		COMPL. DATE 02/16/1979		TOTAL DEPTH 3155		PERF. 2764 - 2774						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FAYE, DOROTHY		WELL #: 3		RRCID -> 083568		COMPL. DATE 06/30/1979		TOTAL DEPTH 3225		PERF. 2800 - 2812						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLOUGHBY		WELL #: 1		RRCID -> 131398		COMPL. DATE 06/27/1989		TOTAL DEPTH 2786		PERF. 2652 - 2658						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ANNABELLE		WELL #: 2		RRCID -> 152219		COMPL. DATE 08/01/1980		TOTAL DEPTH 3286		PERF. 2861 - 2877						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					117
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					117
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					117
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					117
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					117
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					117

BETHESDA (BIG SALINE)			07565 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
CROSSBOW RESOURCES, LLC			190494									
SWANSON-WALDRUM UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 069109		COMPL. DATE 09/23/1976		TOTAL DEPTH 4830		PERF. N/A	
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		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3	N	-0-		-0-
09		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3	N	-0-		-0-
10		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3	N	-0-		-0-
11		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3	N	-0-		-0-
12		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-		-0-
*01		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-		-0-

CYRIER UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 069176		COMPL. DATE 11/10/1976		TOTAL DEPTH 4823		PERF. N/A	
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-		-0-
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-
12		93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3	N	-0-		-0-
01		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3	N	-0-		-0-

SIMMONS			WELL #: 2		RRCID -> 161912		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4852 - 5010	
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-		-0-
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-		-0-
10		186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3	N	-0-		-0-
11		150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3	N	-0-		-0-
12		186 N	108	-0-	-78	-0-	108	3	N	-0-		-0-
01		155 N	53	-0-	-102	-0-	53	3	N	-0-		-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.			518265									
PATTON			WELL #: 1		RRCID -> 127736		COMPL. DATE 01/12/1991		TOTAL DEPTH 4970		PERF. 4901 - 4913	
08		279 N	190	-0-	-89	-0-	190	2	N	-0-		-0-
09		210 N	170	-0-	-40	-0-	170	2	N	-0-		-0-
10		217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2	N	-0-		-0-
11		180 N	150	-0-	-30	-0-	150	2	N	-0-		-0-
12		186 N	56	-0-	-130	-0-	56	2	N	-0-		-0-
01		155 N	54	-0-	-101	-0-	54	2	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-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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									
BULLARD			WELL #: 1		RRCID -> 065420		COMPL. DATE 09/25/1975		TOTAL DEPTH 5060		PERF. N/A	
08		372 N	372	-0-	-0-	-0-	36	1	336	2	N	10
09		359 N	359	-0-	-0-	-0-	37	1	322	2	N	10
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	38	1	339	2	N	10
11		365 N	365	-0-	-0-	-0-	34	1	331	2	N	10
*12		379 N	379	-0-	-0-	-0-	41	1	338	2	N	10
01		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT

BETHESDA (BIG SALINE)		//CONT.//		07565 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
OXXN				630579											
LEATHERMAN				WELL #: 1		RRCID -> 101306		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4820 - 4825					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-			
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		-0-			
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		-0-			
*11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 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		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		39			
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-		39			
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		39			
*11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 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		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-		1			
09		30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2		N	-0-		1			
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 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			

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925		RUSSELL, ETTA		WELL #: 1		RRCID -> 074238		COMPL. DATE 06/20/1977		TOTAL DEPTH 4940 PERF. N/A	
08		285 N	285	-0-	-0-	-0-	111 1	174 3	Y	-0-		-0-			
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	99 1	173 3	Y	-0-		-0-			
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-	123 1	197 3	Y	-0-		-0-			
11		281 N	281	-0-	-0-	-0-	107 1	174 3	Y	-0-		-0-			
12		336 N	336	-0-	-0-	-0-	129 1	207 3	Y	-0-		-0-			
*01		277 N	277	-0-	-0-	-0-	84 1	193 3	Y	-0-		-0-			

WINFIELD OPERATING COMPANY				931940		PEARSON, J. M.		WELL #: 1A		RRCID -> 259247		COMPL. DATE 02/10/2010		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4950 - 4970	
08		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3		N	-0-		-0-			
09		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	969 3	167 9	N	152	152 1	-0-			
10		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3		N	-0-		-0-			
11		990 N	912	-0-	-78	-0-	912 3		N	-0-		-0-			
*12		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3		N	-0-		-0-			
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

BETHESDA (CADD0)				07565 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494											
SWANSON-WALDRUM UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 069108		COMPL. DATE 09/23/1976		TOTAL DEPTH 4930 PERF. N/A					
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-			

BETHESDA (CADD)		//CONT.// 07565 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494														
GAINES, EDWARD		WELL #: 2		RRCID -> 071778		COMPL. DATE 06/24/1975		TOTAL DEPTH 5085 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	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-

LAMPKIN, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 072855		COMPL. DATE 06/13/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
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	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	300 N	215	-0-	-85 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	341 N	232	-0-	-109 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-

PATTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 281058		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3608 - 3644								
08	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
09	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
10	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
11	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
12	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
*01	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3			N	-0-					-0-

LAMKIN, W.W.		WELL #: 2		RRCID -> 282152		COMPL. DATE 07/01/1978		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3628 - 4828								
08	1178 N	1109	-0-	-69 B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
09	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
10	1178 N	1108	-0-	-70 B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
11	1080 N	944	-0-	-136 B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
12	1209 N	900	-0-	-309 B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
01	1116 N	941	-0-	-175 B	-0-	941	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEULAH LANE (COMYN) 07650 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
HART RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 162620 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3874 - 3879

08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		Y	-0-			-0-
09	150 N	103	-0-	-47	-0-	103 2		Y	-0-			-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-			-0-
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	92 2		Y	-0-			-0-
*12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BEULAH LANE (CONGL.) 07650 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
BACON ENERGY 042398
LANE, BEULAH WELL #: 1 RRCID -> 080816 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3820 - 3830

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-

BIBB, EAST (MARBLE FALLS-STORAGE) 07684 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: COMANCHE
BRANCH, JESSIE C. 088610
JONES, FRED WELL #: 1 RRCID -> 017329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2190 - 2210

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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 833788
BARRON WELL #: 2 RRCID -> 210271 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3116 - 3120

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	33	-0-	33	-0-	33 3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	20	-0-	20	-0-	53 20 3		N	-0-			-0-

BARRON WELL #: 5 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	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 BEN (BIG SALINE A-1)		//CONT.// 07756 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
T & S OIL & GAS, LLC		//CONT.// 833788														
BARRON		WELL #: 6		RRCID -> 213662		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 3795 PERF. 3079 - 3085								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG BUFFALO (CADD0)		07770 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON								
PETEX		659782														
LAMBSHEAD B-8		WELL #: 2D		RRCID -> 152297		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4344 - 4398								
*M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
*07	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
12 DLQ	G-10	118	-0-	118	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
01 DLQ	G-10	614	-0-	614	-0-	732	614	2		Y	-0-					-0-

LAMBSHEAD C-9		WELL #: 1		RRCID -> 208953		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4366 - 4372								
08	434 N	418	-0-	-16	-0-	264	2	154	9	N	140	180	1			166
09	450 N	381	-0-	-69	-0-	250	2	131	9	N	119	171	1			114
10	434 N	408	-0-	-26	-0-	255	2	153	9	N	139	176	1			77
11	390 N	385	-0-	-5	-0-	231	2	154	9	N	140	166	1			51
12	403 N	398	-0-	-5	-0-	245	2	153	9	N	139					190
01	403 N	266	-0-	-137	-0-	236	2	30	9	N	27	176	1			41

LAMBSHEAD C-10		WELL #: 1D		RRCID -> 265301		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4238 - 4266								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					91
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

BIG HOLE (ATOKA "C")		07893 100		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO								
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600														
BUXTON		WELL #: 1		RRCID -> 114298		COMPL. DATE 12/11/1984		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4171 - 4181								
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2014																

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO								
MCMURREY-MITCHELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137585		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 4179 PERF. 4100 - 4126								
08	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					59
09	150 #	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					59
10	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					59
11	150 #	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					59
12	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					59
01	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					59

OIL AND GAS DIVISION

BIG HOLE (ATOKA "C")		//CONT.//		07893 100	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO						
LEXGAS, INC.				500222									
MCCLURE, J. M.		WELL #:		3	RRCID ->	135602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 4101	-	4108
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	544 R	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-		-0-		
09	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-		-0-		
10	578 R	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-		-0-		
11	601 R	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-		-0-		
12	674 R	674	-0-	-0-	-0-	674	2	N	-0-		-0-		
*01	561 R	561	-0-	-0-	-0-	561	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	604 R	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-		58		
09	570 #	549	-0-	-21	-0-	549	2	N	-0-		58		
10	603 R	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-		58		
11	624 R	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-		58		
12	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-		58		
01	589 #	570	-0-	-19	-0-	570	2	N	-0-		58		

BIG SANDY (CADDO)				08030 250	NON-ASSOCIATED		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
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	Y	-0-		-0-		
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-		-0-		
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	Y	-0-		-0-		
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		-0-		
*12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0-		-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

BIG SANDY (MARBLE FALLS)				08030 500	ASSOCIATED		CNTY: STEPHENS						
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675									
TOMLIN, O. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	101315	COMPL. DATE	03/12/1952	TOTAL DEPTH	3719	PERF. 3680	-	3719
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	Y	-0-		-0-		
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-		-0-		
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-		-0-		
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		-0-		
*12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	Y	-0-		-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

TOMLIN, O. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	134849	COMPL. DATE	06/00/1954	TOTAL DEPTH	3695	PERF. N/A		
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	Y	-0-		-0-		
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	Y	-0-		-0-		
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	Y	-0-		-0-		
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		-0-		
*12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	Y	-0-		-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

BIG SANDY (MISSISSIPPI)				08030 750	NON-ASSOCIATED		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
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	Y	-0-		-0-		
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-		-0-		
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	Y	-0-		-0-		
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		-0-		
*12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	Y	-0-		-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BIG SANDY (MISSISSIPPI)		//CONT.// 08030 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		//CONT.// 105675									
O TOMLIN "B" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 135235		COMPL. DATE 07/20/1988		TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3946 - 3974			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-		-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-		-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
*12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOMLIN, O. "B" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251410		COMPL. DATE 11/05/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3856 - 3963			
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	Y	-0-		-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	Y	-0-		-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	Y	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
*12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196		RRCID -> 260682		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4126 - 4130			
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-		-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-		-0-
10	465 N	60	-0-	-405	-0-	60	3	N	-0-		-0-
11	510 N	350	-0-	-160	-0-	350	3	N	-0-		-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-		-0-
*01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-		-0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
HEXAGON OIL AND GAS INC.		383200									
RASBERRY, A.W. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 109000		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 4716 PERF. 3764 - 3926			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		14
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

CEE BAR RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 110964		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3724 - 3774			
08	341 N	279	-0-	-62	-0-	279	2	N	-0-		3
09	270 N	237	-0-	-33	-0-	237	2	N	-0-		3
10	279 N	221	-0-	-58	-0-	221	2	N	-0-		3
11	270 N	193	-0-	-77	-0-	193	2	N	-0-		3
12	248 N	178	-0-	-70	-0-	178	2	N	-0-		3
01	217 N	46	-0-	-171	-0-	46	2	N	-0-		3

RASBERRY, A. W. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 113511		COMPL. DATE 10/21/1984		TOTAL DEPTH 4651 PERF. 3732 - 3854			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1

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 #:		1	RRCID ->	113939	COMPL. DATE	11/09/1984	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3734 - 3800
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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

CEE BAR RANCH "B"		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

CEE BAR RANCH "C"		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-

MIZE, R.B. "D"		WELL #:		1	RRCID ->	115730	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	4710	PERF. 3636 - 3685
08	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	2	N	-0-		3
09	330 N	289	-0-	-41	-0-	289	2	N	-0-		3
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-		3
11	300 N	265	-0-	-35	-0-	265	2	N	-0-		3
12	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2	N	-0-		3
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2	N	-0-		3

PARCLAY-CEE BAR		WELL #:		1	RRCID ->	117510	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	4796	PERF. 4089 - 4100
08	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	2	N	-0-		14
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-		14
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-		14
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-		14
*12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-		14
01	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	2	N	-0-		14

NACHTIGALL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	117694	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	4713	PERF. 3710 - 3750
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EARP UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	117695	COMPL. DATE	07/19/1985	TOTAL DEPTH	4799	PERF. 3743 - 3846
08	1209 N	845	-0-	-364	-0-	845	2	N	-0-		9
09	1170 N	761	-0-	-409	-0-	761	2	N	-0-		9
10	1116 N	722	-0-	-394	-0-	722	2	N	-0-		9
11	810 N	690	-0-	-120	-0-	690	2	N	-0-		9
*12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2	N	-0-		9
*01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2	N	-0-		9

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH							
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200													
MIZE, R.B. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 119210		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH 4644 PERF. 3601 - 3655							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
							CODE		CODE		PROD		CODE		BALANCE
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	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2		N	-0-				30
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-				30
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-				30
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2		N	-0-				30
12	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2		N	-0-				30
01	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	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	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-				13
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2		N	-0-				13
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-				13
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-				13
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-				13
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	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

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

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

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH						
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200										
CEE BAR RANCH "K"		WELL #:		1	RRCID ->	122763	COMPL. DATE	11/26/1986	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3581	-	3668
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	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	154	-0-	-1	-0-		154	2	N	-0-			18	
09	150 N	148	-0-	-2	-0-		148	2	N	-0-			18	
10	155 N	154	-0-	-1	-0-		154	2	N	-0-			18	
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-		150	2	N	-0-			18	
*12	156 N	156	-0-	-0-	-0-		156	2	N	-0-			18	
01	155 N	154	-0-	-1	-0-		154	2	N	-0-			18	

MIZE,R.B. "K"		WELL #:		1	RRCID ->	124119	COMPL. DATE	05/03/1987	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3711	-	3758
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	248 N	233	-0-	-15	-0-		233	2	N	-0-			10	
09	240 N	222	-0-	-18	-0-		222	2	N	-0-			10	
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-		227	2	N	-0-			10	
11	240 N	226	-0-	-14	-0-		226	2	N	-0-			10	
*12	249 N	249	-0-	-0-	-0-		249	2	N	-0-			10	
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-		217	2	N	-0-			10	

CEE BAR RANCH "N"		WELL #:		1	RRCID ->	125884	COMPL. DATE	11/29/1987	TOTAL DEPTH	4093	PERF.	3651	-	3704
08	744 N	603	-0-	-141	-0-		603	2	N	-0-			3	
09	600 N	581	-0-	-19	-0-		581	2	N	-0-			3	
10	620 N	592	-0-	-28	-0-		592	2	N	-0-			3	
11	570 N	563	-0-	-7	-0-		563	2	N	-0-			3	
12	589 N	575	-0-	-14	-0-		575	2	N	-0-			3	
01	589 N	534	-0-	-55	-0-		534	2	N	-0-			3	

EARP		WELL #:		2	RRCID ->	126960	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3811	-	3922
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28	

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

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200									
RASBERRY, A.W. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 127155		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3762 - 3875			
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	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2	N	-0-	20	
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-	20	
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-	20	
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-	20	
*12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-	20	
01	589 N	452	-0-	-137	-0-	452	2	N	-0-	20	

RASBERRY, A.W.		WELL #: 2		RRCID -> 127185		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3725 - 3720			
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-	-0-	
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-	-0-	
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-	-0-	
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2	N	-0-	-0-	
*12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-	-0-	
01	775 N	476	-0-	-299	-0-	476	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MIZE, R.B. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 127426		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3686 - 3750			
08	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2	N	-0-	24	
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2	N	-0-	24	
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2	N	-0-	24	
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2	N	-0-	24	
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2	N	-0-	24	
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2	N	-0-	24	

CEE BAR RANCH "O"		WELL #: 3		RRCID -> 127428		COMPL. DATE 05/27/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3730 - 3802			
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-	56	
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-	56	
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-	56	
11	390 N	362	-0-	-28	-0-	362	2	N	-0-	56	
*12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-	56	
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2	N	-0-	56	

MIZE, R.B. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 127466		COMPL. DATE 05/27/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3600 - 3692			
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-	6	
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-	6	
10	186 N	101	-0-	-85	-0-	101	2	N	-0-	6	
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	6	
12	186 N	-0-	-0-	-186	-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	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	2	N	-0-	15	
09	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	2	N	-0-	15	
10	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2	N	-0-	15	
11	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	2	N	-0-	15	
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	2	N	-0-	15	
*01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-	15	

OIL AND GAS DIVISION

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH					
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200									
CEE BAR RANCH "M"		WELL #:		2	RRCID -> 145406	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3721 - 3835			
M	O	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

MOSAIC OIL LLC				589978					CNTY: ERATH				
ULMER, C.M.		WELL #:		2	RRCID -> 130414	COMPL. DATE	06/14/1988	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3724 - 3780			
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-

BILCO (MORRIS)				08124 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
KING ENERGY RESOURCES				465526									
GASSIOTT		WELL #:		1	RRCID -> 129421	COMPL. DATE	12/20/1988	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2710 - 2722			
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	1	-0-	-0-	-0-	1 2		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	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BILL (CADD0)				08135 400	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
BASIN OPERATING INC.				054545									
SOUTH GREEN		WELL #:		595	RRCID -> 281273	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL DEPTH	4633	PERF. 3938 - 3952			
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-

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			
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-

BILL ECHOLS (4000)		08140 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200										
ECHOLS, BILL		WELL #: 1		RRCID -> 056478		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 2920 - 3172		
M	O	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	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	837 N	1420	-0-	583 B	-44358	1420	3		N	-0-		-0-
09	1440 N	1340	-0-	-100 B	-44358	1340	3		N	-0-		-0-
10	1426 N	1766	-0-	340 B	-44018	1766	3		N	-0-		-0-
11	1380 N	1454	-0-	74 B	-43944	1454	3		N	-0-		-0-
12	1395 N	1747	-0-	352 B	-43592	1747	3		N	-0-		-0-
01	1767 N	1402	-0-	-365 B	-43592	1402	3		N	-0-		-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 8		RRCID -> 217818		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 4057 - 4168		
08	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3		N	-0-		-0-
09	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110	3		N	-0-		-0-
10	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3		N	-0-		-0-
11	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110	3		N	-0-		-0-
12	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3		N	-0-		-0-
01	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3		N	-0-		-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 9		RRCID -> 227570		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4221		PERF. 3938 - 4055		
08	93 N	125	-0-	32 B	-12923	125	3		N	-0-		-0-
09	120 N	115	-0-	-5 B	-12923	115	3		N	-0-		-0-
10	124 N	125	-0-	1 B	-12922	125	3		N	-0-		-0-
11	120 N	115	-0-	-5 B	-12922	115	3		N	-0-		-0-
12	124 N	115	-0-	-9 B	-12922	115	3		N	-0-		-0-
01	124 N	105	-0-	-19 B	-12922	105	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	-29775	135	3		N	-0-		-0-
09	120 N	130	-0-	10 B	-29765	130	3		N	-0-		-0-
10	124 N	140	-0-	16 B	-29749	140	3		N	-0-		-0-
11	120 N	150	-0-	30 B	-29719	150	3		N	-0-		-0-
12	124 N	185	-0-	61 B	-29658	185	3		N	-0-		-0-
01	124 N	180	-0-	56 B	-29602	180	3		N	-0-		-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 16		RRCID -> 250662		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 4465		PERF. 4048 - 4100		
08	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3		N	-0-		-0-
09	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3		N	-0-		-0-
10	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3		N	-0-		-0-
11	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3		N	-0-		-0-
12	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3		N	-0-		-0-
*01	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	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					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95	7	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RITCHIE, JOHN		WELL #: 2		RRCID -> 173725		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3589 - 3741					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

RITCHIE-WHARTON		WELL #: 2		RRCID -> 274451		COMPL. DATE 03/29/1994		TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3626 - 3644					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RITCHIE-WHARTON		WELL #: 1		RRCID -> 274902		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3631 - 3641					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

TRACER OPERATING, INC.		863965		RITCHIE, ANN		WELL #: 1		RRCID -> 173724		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 4482 PERF. 3434 - 3439	
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-		784	2	N	-0-		51
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-		736	2	N	145	176 1	20
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-		742	2	N	43		63
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-		715	2	N	27		90
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-		718	2	N	32		122
01	713	N	705	-0-	-8	-0-		705	2	N	-0-		122

RIEBE, H.		WELL #: 3		RRCID -> 225915		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3578 - 3587					
08	182	X	1	-0-	-181	-0-		1	2	N	-0-		20
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-		20
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-		20
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-		20
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-		20
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-		20

OIL AND GAS DIVISION

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE)		//CONT.//		08171 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965								
RITCHIE-WHARTON		WELL #:		7	RRCID ->	275776	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3578 - 3590	
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	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-		-0-	
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-		-0-	
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-		-0-	
11	360 N	289	-0-	-71	-0-	289	2	N	-0-		-0-	
12	341 N	215	-0-	-126	-0-	215	2	N	-0-		-0-	
01	341 N	198	-0-	-143	-0-	198	2	N	-0-		-0-	

BILLY-BOB		08237 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
FOAG, INC.		274964										
LEDBETTER		WELL #:		1	RRCID ->	109205	COMPL. DATE	08/11/1983	TOTAL DEPTH	4242	PERF. 3644 - 3648	
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	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	Y	-0-		80	
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	Y	-0-		80	
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	Y	-0-		80	
11	390 N	203	-0-	-187	-0-	203	2	Y	-0-		80	
12	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	2	Y	-0-		80	
01	403 N	291	-0-	-112	-0-	291	2	Y	-0-		80	

LEDBETTER		WELL #:		2	RRCID ->	110722	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 3765 - 3771	
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	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	Y	-0-		76	
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	Y	-0-		76	
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	Y	-0-		76	
11	390 N	203	-0-	-187	-0-	203	2	Y	-0-		76	
12	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	2	Y	-0-		76	
01	403 N	291	-0-	-112	-0-	291	2	Y	-0-		76	

BIRDSONG (LAKE SAND)		08337 240		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
STUART, J. N. "B"		WELL #:		23	RRCID ->	189458	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3448 - 3456	
M	O	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	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		-0-	
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		-0-	
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		-0-	
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2	N	-0-		-0-	
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-		-0-	
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-		-0-	

COPELAND RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	189470	COMPL. DATE	03/17/2002	TOTAL DEPTH	3965	PERF. 3542 - 3632	
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	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-		-0-	
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-		-0-	
10	775 N	686	-0-	-89	-0-	686	2	N	-0-		-0-	
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2	N	-0-		-0-	
12	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2	N	-0-		-0-	
*01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2	N	-0-		-0-	

STUART, J. N. "B"		WELL #:		22	RRCID ->	189472	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3450 - 3458	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		-0-	
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		-0-	
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		-0-	
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2	N	-0-		-0-	
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-		-0-	
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-		-0-	

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//	08337 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	088563								
STUART, J. N. "B"		WELL #:	24	RRCID ->	190209	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	5327	PERF. 3459 - 3468	
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		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-	-0-	
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-	-0-	
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-	-0-	
11		90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2	N	-0-	-0-	
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2	N	-0-	-0-	
01		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2	N	-0-	-0-	

STUART, J. N. "B"		WELL #:	34	RRCID ->	245336	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	3980	PERF. 3716 - 3754	
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-	-0-	
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-	-0-	
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-	-0-	
11		90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2	N	-0-	-0-	
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2	N	-0-	-0-	
01		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2	N	-0-	-0-	

STUART, J. N. "B"		WELL #:	33	RRCID ->	249881	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3634 - 3682	
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-	-0-	
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-	-0-	
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-	-0-	
11		90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2	N	-0-	-0-	
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2	N	-0-	-0-	
01		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2	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	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-	

STUART "60"		WELL #:	12U	RRCID ->	158316	COMPL. DATE	05/05/1996	TOTAL DEPTH	4011	PERF. 3734 - 3750	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-	-0-	
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-	-0-	
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 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-	

J-TEC OPERATING, LLC		427739									
IONI CREEK 60		WELL #:	12U	RRCID ->	158087	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3719 - 3725	
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-	

BIRDSONG (LAKE SAND) KOKOMO ENERGY, INC. MOUNTAIN TOP		//CONT.//	08337 240 474070	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	-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-
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	-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-
MARJAC OIL COMPANY, INC. LINK RANCH 56				WELL #: 1	RRCID -> 170738	COMPL. DATE	07/21/1998	TOTAL DEPTH	4134	PERF.	3820 -	3833	
08	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2		N	-0-			54
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-			54
10	1674 N	54	-0-	-1620	-0-	54	2		N	-0-			54
11	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2		N	-0-			54
12	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2		N	-0-			54
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			54
MORALES "65"				WELL #: 1	RRCID -> 175322	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	3800 -	3808	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LINK RANCH "65"				WELL #: 1	RRCID -> 178037	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	4039	PERF.	3686 -	3690	
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			95
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			95
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			95
11	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	2		N	-0-			95
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			95
01	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT			95
LINK RANCH "55"				WELL #: 1	RRCID -> 186547	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	3880 -	3892	
08	1240 N	715	-0-	-525	-0-	715	2		N	-0-			-0-
09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2		N	-0-			-0-
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-			-0-
11	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-			-0-
12	1767 N	1115	-0-	-652	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-				N	NO RPT			-0-

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707						
BALL				WELL #: 17	RRCID -> 186406	COMPL. DATE 10/31/2001	TOTAL DEPTH 3620	PERF. 3252	- 3260	
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	310 N	118	-0-	-192	-0-	4 1	-0-	114 2	Y	-0-
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	28 1	-0-	300 2	Y	-0-
10	403 N	172	-0-	-231	-0-	12 1	-0-	160 2	Y	-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	3 1	-0-	237 2	Y	-0-
12	341 N	227	-0-	-114	-0-	4 1	-0-	223 2	Y	-0-
*01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	6 1	-0-	222 2	Y	-0-

BALL				WELL #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 INLAND ENERGY, INC.				910215						
HART RANCH 25				WELL #: 3	RRCID -> 186183	COMPL. DATE 08/01/2001	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3856	- 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-

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

COMPTON, S. W.				WELL #: 6	RRCID -> 199310	COMPL. DATE 04/02/2014	TOTAL DEPTH 2060	PERF. 1998	- 2004	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
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		1395 N	1036	-0-	-359	-0-	821 2	215 9	N	195		292
09		660 N	313	-0-	-347	-0-	313 2		N	-0-		292
10		403 N	194	-0-	-209	-0-	194 2		N	-0-		292
11		990 N	280	-0-	-710	-0-	280 2		N	-0-		292
12		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-		292
*01		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-		292

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

BLANKET (MARBLE FALLS)			08823 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
RICE DRILLING COMPANY			706685									
CARRUTH, RAYMOND			WELL #: 1		RRCID -> 089102		COMPL. DATE 05/30/1980		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2140 - 2154	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	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			
OTEX LLC			628115									
GIBBONS			WELL #: 1		RRCID -> 115228		COMPL. DATE 08/29/1980		TOTAL DEPTH 3349		PERF. 2449 - 2452	
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-		-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-		-0-
*12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

BLIND HOG (RANGER)			08880 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
OTEX LLC			628115									
PARNELL			WELL #: 1		RRCID -> 143313		COMPL. DATE 04/16/1978		TOTAL DEPTH 3355		PERF. 2980 - 3008	
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-		-0-
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-		-0-
10		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-		-0-
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		-0-
*12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1	1	5	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					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-

CALLAWAY		WELL #: 3		RRCID -> 167175		COMPL. DATE 10/10/1992		TOTAL DEPTH 3747 PERF. 3496 - 3502								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0 N	-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	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON		WELL #: 5		RRCID -> 169686		COMPL. DATE 09/11/1987		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3628 - 3636								
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-

HUDSON		WELL #: 2		RRCID -> 169687		COMPL. DATE 04/30/1987		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3662 - 3674								
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					54
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	402	2	6	9	N	5					59
10	465 N	191	-0-	-274	-0-	188	2	3	9	N	3					62
11	510 N	15	-0-	-495	-0-	15	2			N	-0-					62
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					62
01	186 N	13	-0-	-173	-0-	13	2			N	-0-					62

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

MCCANLIES		WELL #: 4		RRCID -> 217883		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4116 PERF. 3585 - 3594						
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
10	682 N	571	-0-	-111	-0-	571	2			N	-0-					-0-
11	600 N	504	-0-	-96	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	589 N	505	-0-	-84	-0-	505	2			N	-0-					-0-
01	558 N	487	-0-	-71	-0-	487	2			N	-0-					-0-

BLUE GRASS (MORRIS)
BEVERLY HILLBILLY OPERATING LLC
WILSON "T"

09812 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
068419
WELL #: 1 RRCID -> 143328 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2838 - 2843

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	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BOA (CADDO LIME)
E.C. HINDMAN OIL AND GAS
MORRIS COTTLE -B-

09933 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
238196
WELL #: 1 RRCID -> 049764 COMPL. DATE 09/07/1970 TOTAL DEPTH 4414 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	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		N	-0-			-0-
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-			-0-
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-			-0-
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-			-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-			-0-
*01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-			-0-

BOA-15 (LAKE SAND)
E.C. HINDMAN OIL AND GAS
MORRIS COTTLE "B"

09947 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
238196
WELL #: 1 RRCID -> 043113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3726 - 3736

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	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)
LOWRANCE INC.
MCDONNELL

10015 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
511345
WELL #: 1 RRCID -> 162189 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 3858 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	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-

BOB-J (TANNEHILL LIME)
DAHAB ENERGY INC.
WINDHAM, J.

10016 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
197200
WELL #: 2 RRCID -> 188076 COMPL. DATE 03/01/1954 TOTAL DEPTH 3954 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)		10028 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
MINGUS OIL & GAS		569683										
PITMAN		WELL #: 1		RRCID -> 151308		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 3639 PERF. 3230 - 3238				
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PITMAN		WELL #: 2		RRCID -> 152738		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3205 - 3215				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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										
HOUX, J.		WELL #: 1		RRCID -> 165382		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3222 - 3250				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	Y	-0-			-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	Y	-0-			-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	Y	-0-			-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	-0-			-0-
*12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	Y	-0-			-0-
*01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	Y	-0-			-0-

BOGGY BOTTOM (CONGL., LO)		//CONT.//		10150 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125								
HARTNETT		WELL #:		2	RRCID ->	073012	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	4300	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		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-		-0-
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		Y	-0-		-0-
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y	-0-		-0-
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		Y	-0-		-0-
*12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-		-0-
*01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-		-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN)				10150 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
ECHO PRODUCTION, INC.				240125								
HARTNETT		WELL #:		3	RRCID ->	072605	COMPL. DATE	07/20/1977	TOTAL DEPTH	2850	PERF. N/A	
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		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		Y	-0-		-0-
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		Y	-0-		-0-
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		Y	-0-		-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		Y	-0-		-0-
*12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-		-0-
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		Y	-0-		-0-

HARTNETT		WELL #:		4	RRCID ->	079469	COMPL. DATE	11/14/1978	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 2638 - 2735	
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		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
*12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-		-0-

HARTNETT		WELL #:		6	RRCID ->	091694	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2596 - 2697	
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		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		Y	-0-		-0-
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-		-0-
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-		-0-
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-		-0-
*12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		Y	-0-		-0-
*01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		Y	-0-		-0-

HARTNETT		WELL #:		5	RRCID ->	092352	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2546 - 2685	
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		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
*12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
01		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		Y	-0-		-0-

MCCLURE, J.		WELL #:		11	RRCID ->	092672	COMPL. DATE	03/23/1981	TOTAL DEPTH	4152	PERF. 2475 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (STRAWN) ECHO PRODUCTION, INC. MCCLURE, J.		//CONT.// //CONT.//	10150 500 240125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 9		RRCID -> 098469	COMPL. DATE 12/20/1981	TOTAL DEPTH 4186	PERF. 2493	-	2598			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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-			N	NO 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-
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-			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-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. O'LAUGHLIN, MAURINE L.		631388		WELL #: 3	RRCID -> 080397	COMPL. DATE 06/28/1978	TOTAL DEPTH 4175	PERF. 2690	-	2707		
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-			89
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			89
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2		N	-0-			89
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2		N	-0-			89
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2		N	-0-			89
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-			89
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 23		RRCID -> 099042	COMPL. DATE 02/12/1982	TOTAL DEPTH 4260	PERF. 2724	-	2734			
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-			-0-
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	275 2		N	-0-			-0-
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	297 2		N	-0-			-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-			-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-			-0-
*01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-			-0-
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 30		RRCID -> 110342	COMPL. DATE 07/28/2015	TOTAL DEPTH 1430	PERF. 1365	-	1371			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		//CONT.//		10150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388							
MCMURREY, M.H.		WELL #:		20	RRCID ->	119880	COMPL. DATE	12/23/1985	TOTAL DEPTH	4162	PERF. 2454 - 2468
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2			N	-0-	-0-
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 2			N	-0-	-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2			N	-0-	-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2			N	-0-	-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2			N	-0-	-0-
*01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2			N	-0-	-0-

MCMURREY, M. H. "C"		WELL #:		150C	RRCID ->	186167	COMPL. DATE	12/07/2001	TOTAL DEPTH	2574	PERF. 2391 - 2459
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2			N	-0-	-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2			N	-0-	-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2			N	-0-	-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2			N	-0-	-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2			N	-0-	-0-
*01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2			N	-0-	-0-

CHANEY		WELL #:		1A	RRCID ->	197078	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 2494 - 2530
08	310 N	256	-0-	-54	-0-	256 2			N	-0-	37
09	300 N	242	-0-	-58	-0-	242 2			N	-0-	37
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 2			N	-0-	37
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2			N	-0-	37
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2			N	-0-	37
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 2			N	-0-	37

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

MCMURREY, M. H.		WELL #:		33	RRCID ->	202366	COMPL. DATE	06/07/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2486 - 2502
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2			N	-0-	-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-	-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2			N	-0-	-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2			N	-0-	-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2			N	-0-	-0-
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 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	434 N	302	-0-	-132	-0-	302 2			N	-0-	-0-
09	420 N	417	-0-	-3	-0-	417 2			N	-0-	-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-	-0-
11	300 N	268	-0-	-32	-0-	268 2			N	-0-	-0-
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2			N	-0-	-0-
*01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOGGY BOTTOM (STRAWN) PITCOCK, INC. JOHNSON, H.H. "D"		//CONT.//	10150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 1	RRCID -> 140742	COMPL. DATE 02/13/1992	TOTAL DEPTH 4788	PERF. 3017	-	3042		
08		372 N	366	-0-	-6	-0-	366 2	N	-0-			30
09		390 N	342	-0-	-48	-0-	342 2	N	-0-			30
10		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-			30
11		360 N	359	-0-	-1	-0-	359 2	N	-0-			30
12		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-			30
01		372 N	367	-0-	-5	-0-	367 2	N	-0-			30

ROCKER B PRODUCTION, L.L.C. GREEN, FLORENCE			723239									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 3	RRCID -> 148844	COMPL. DATE 03/22/1994	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2440	-	2452		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

SKY RESOURCES, INC. WILSON-HITTSOON UNIT			786408									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 2	RRCID -> 183188	COMPL. DATE 05/11/2001	TOTAL DEPTH 4190	PERF. 2440	-	2448		
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-			-0-
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-			-0-
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-			-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	N	-0-			-0-
12		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	N	-0-			-0-
*01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-			-0-

BOWMAN (CADD0, LOWER) VAN OPERATING, LTD. BOWMAN, DANIEL			10940 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	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
				WELL #: 881442	RRCID -> 142121	COMPL. DATE 07/18/1992	TOTAL DEPTH 4480	PERF. 3700	-	3716		
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			147
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			147
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			147
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			147
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			147
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			147

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/08/1994

BOWNE (CADD0) PETEX BOWNE "2989"			10944 400	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 1	RRCID -> 284467	COMPL. DATE 01/28/2018	TOTAL DEPTH 4083	PERF. 3301	-	3308		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102
10		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-			102
11		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2	N	-0-			102
12		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	N	-0-			102
*01		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2	N	-0-			102

BOWNE (CONGL) ANDERSON PRODUCTION ROGERS		10944 500 022922		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN								
		WELL #: 2		RRCID -> 109104		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3696 - 3708						
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-
BROOKS				WELL #: 2		RRCID -> 141629		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3851 - 3861				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. (STRAWN) CROSSBOW RESOURCES, LLC MURRAY, L.D. "A"		11155 500 190494		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
		WELL #: 1A		RRCID -> 115776		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2279 - 2295						
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
MURRAY, L.D. "A"				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-
COWLEY				WELL #: 3		RRCID -> 184572		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1974 - 2012				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. E. OPERATING & SERVICES, INC. PATTON, TOM		518265		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
		WELL #: 1		RRCID -> 147654		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 5027		PERF. 2224 - 2234						
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-

B. R. A. (STRAWN)		//CONT.//		11155 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
OXXN				630579									
HODGES				WELL #:	1 C	RRCID ->	101302	COMPL. DATE	07/19/1982	TOTAL DEPTH	5320	PERF.	2388 - 2392
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-		134	2	N	-0-			16
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-		122	2	N	-0-			16
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-		266	2	N	-0-			16
*11	266 N	266	-0-	-0-	-0-		266	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				WELL #:	1	RRCID ->	102061	COMPL. DATE	05/25/1982	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	2224 - 2230
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-		385	2	N	-0-			-0-
09	360 N	341	-0-	-19	-0-		341	2	N	-0-			-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-		346	2	N	-0-			-0-
*11	346 N	346	-0-	-0-	-0-		346	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-

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	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71	2	N	-0-			-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	2	N	-0-			-0-
10	155 N	11	-0-	-144	-0-		11	2	N	-0-			-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-		514	2	N	-0-			-0-
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-		1027	2	N	-0-			-0-
*01	778 N	778	-0-	-0-	-0-		778	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						
BLACK BANDANA LLC				072506									
BELDING, W. H.				WELL #:	1	RRCID ->	017348	COMPL. DATE	09/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3700 - 3715
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-		622	3	N	-0-			26
09	630 N	346	-0-	-284	-0-		346	3	N	-0-			26
10	620 N	209	-0-	-411	-0-		209	3	N	-0-			26
11	600 N	234	-0-	-366	-0-		234	3	N	-0-			26
12	372 N	194	-0-	-178	-0-		194	3	N	-0-			26
01	217 N	161	-0-	-56	-0-		161	3	N	-0-			26

STERLING OIL AND GAS				818896			CNTY: PALO PINTO						
SLEMMONS, BERT				WELL #:	1	RRCID ->	111291	COMPL. DATE	03/08/1984	TOTAL DEPTH	4164	PERF.	3869 - 3939
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		11197 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ANTLE OPERATING, INC.		026646									
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH		WELL #:	1	RRCID ->	017354	COMPL. DATE	10/14/1959	TOTAL DEPTH	4255	PERF.	3980 - 4040
M	O	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		T. A.	-0-	-0-	-0-	450			Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	450			Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	450			Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	450			Y	-0-	-0-
12		T. A.	-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		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	48
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48

HART CATTLE COMPANY "A"		WELL #:	2	RRCID ->	068187	COMPL. DATE	07/26/1976	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	N/A
08		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-	10
09		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-	10
10		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2		N	-0-	10
11		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		N	-0-	10
12		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2		N	-0-	10
*01		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2		N	-0-	10

ECHO PRODUCTION, INC.		240125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRACKEEN, A.H. 21		WELL #:	1	RRCID ->	017352	COMPL. DATE	06/02/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3976 - 4001
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-	82
09		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-	82
10		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-	82
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-	82
*12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-	82
*01		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 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		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-	-0-
09		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-	-0-
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-	-0-
11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-	-0-
*12		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-	-0-
*01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-	-0-

BRACKEEN -B-		WELL #:	1	RRCID ->	073028	COMPL. DATE	08/31/1977	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	N/A
08		62 N	13	-0-	-49	-0-	13 2		N	-0-	-0-
09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-	-0-
10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-	-0-
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-	-0-
*12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-	-0-
01		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	-0-	-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125								
BRACKEEN -B-		WELL #:		2 C	RRCID ->	074259	COMPL. DATE	12/05/1977	TOTAL DEPTH	4660	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-			-0-
09		180 N	176	-0-	-4	-0-	176 2	N	-0-			-0-
10		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-			-0-
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-			-0-
*12		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-			-0-
*01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 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-

J-TEC OPERATING, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	070033	COMPL. DATE	01/30/1976	TOTAL DEPTH	4063	PERF. 3784 - 0	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 "A"		WELL #:		2	RRCID ->	072376	COMPL. DATE	05/07/1977	TOTAL DEPTH	4078	PERF. N/A	
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40 3	N	-0-			-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33 3	N	-0-			-0-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	27 3	N	-0-			-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29 3	N	-0-			-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25 3	N	-0-			-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3 3	N	-0-			-0-

MINGUS OIL & GAS		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-

STEPHENS ENERGY CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	035508	COMPL. DATE	01/19/1965	TOTAL DEPTH	4291	PERF. N/A	
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2 2	N	-0-			-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2 2	N	-0-			-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1 2	N	-0-			-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1 2	N	-0-			-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
TARPON OIL & GAS CO.				836178											
ROBINSON GUY				WELL #:	1	RRCID ->	066855	COMPL. DATE	01/08/1976	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-				-0-
09		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-				-0-
10		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-				-0-
11		60 N	26	-0-	-34	-0-	26	3		N	-0-				-0-
12		589 N	11	-0-	-578	-0-	11	3		N	-0-				-0-
01		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT				-0-

ROBINSON RANCH 78				WELL #:	3D	RRCID ->	246682	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	4334	PERF.	3966 -	3988	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	160	166	1	131	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	354	354	1	131	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	283	332	1	82	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	330	338	1	74	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	401	343	1	132	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132	

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215											
BELDING				WELL #:	1	RRCID ->	277376	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	4317	PERF.	3789 -	4248	
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	220	2	2 9	N	2			122	
09		210 N	185	-0-	-25	-0-	185	2		N	-0-			122	
10		217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2		N	-0-			122	
11		210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2		N	-0-			122	
*12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			122	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122	

BRADSHAW (GARDNER)				11277 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: TAYLOR							
LECLAIR OPERATING, L.L.C.				493412											
LEDBETTER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	032359	COMPL. DATE	02/22/1964	TOTAL DEPTH	4514	PERF.	N/A		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-	

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

BRANSON (STRAWN)				11436 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
PEBA OIL & GAS, INC.				648640											
WILLIAMS				WELL #:	1U	RRCID ->	096247	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	2132 -	2142	
08		155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-			-0-	
09		150 N	99	-0-	-51	-0-	99	2		N	-0-			-0-	
10		155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2		N	-0-			-0-	
11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-	
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-	
*01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-	

BRANSON (STRAWN)		//CONT.// 11436 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.// 648640												
WILLIAMS		WELL #: 2		RRCID -> 121687		COMPL. DATE 06/28/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1904 - 2252				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS		WELL #: 3		RRCID -> 121707		COMPL. DATE 07/04/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2108 - 2163				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4		RRCID -> 121775		COMPL. DATE 07/21/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2225 - 2328				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
*01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			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	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
*01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-

BRANSON (STRAWN)		//CONT.//		11436 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.//		648640										
WILLIAMS		WELL #:		7	RRCID ->	221578	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2124 - 2202		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-			-0-
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-			-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-			-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
*01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791			CNTY: HOOD							
BRANSON, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	126471	COMPL. DATE	12/10/1987	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	2890 - 2903		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-

BRATTEN (STRAWN)				11499 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HOOD							
XTO ENERGY INC.		WELL #:		7	RRCID ->	072356	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	N/A		
BRATTEN RANCH														
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-			-0-
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-			-0-
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-			-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-			-0-
*01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-

BRATTEN RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	078928	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4470 - 4780		
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-			-0-
09	420 N	376	-0-	-44	-0-	376	3			N	-0-			-0-
10	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-			-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-			-0-
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-			-0-
01	434 N	363	-0-	-71	-0-	363	3			N	-0-			-0-

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)				11609 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO							
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	221653	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	4485	PERF.	3825 - 4091		
ZACH -A-														
08	1426 N	1390	-0-	-36	-0-	1390	2			N	-0-			8
09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-			8
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-			8
11	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-			8
12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-			8
*01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-			8

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406			CNTY: PALO PINTO							
BENNETT		WELL #:		9604	RRCID ->	161162	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	3896 - 3905		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		11609 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406							
BOWDEN		WELL #:		1	RRCID ->	219830	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	4603	PERF. 4203 - 4209
M	O	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		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		N	-0-	-0-
09		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3		N	-0-	-0-
10		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		N	-0-	-0-
11		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-	-0-
*12		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3		N	-0-	-0-
*01		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-	-0-

MOSAIC OIL LLC				589978				CNTY: PALO PINTO			
ASHLEY				9502	RRCID ->	158816	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	4414	PERF. 4215 - 4224
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		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	150
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	150
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	150
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	150
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	150
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	150

ASHLEY				9601	RRCID ->	160603	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 3994 - 4098
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	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				CNTY: PALO PINTO			
GILBERT W1				1W	RRCID ->	203459	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4564	PERF. 4246 - 4252
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223				CNTY: PALO PINTO			
RINGO-WELLS				1	RRCID ->	197293	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4076 - 4084
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (BRADFORD CONGL.)		11609 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925											
BRADFORD, VIRGINIA		WELL #: 1		RRCID -> 229339		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3790 - 3802			
M	O	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		214 N	214	-0-	-0-	-0-	78 1	136 3	Y	-0-			158
09		390 N	216	-0-	-174	-0-	73 1	142 3	Y	1			159
							1 9						
10		341 N	102	-0-	-239	-0-	36 1	63 3	Y	3			162
							3 9						
11		210 N	124	-0-	-86	-0-	35 1	88 3	Y	1			163
							1 9						
12		217 N	163	-0-	-54	-0-	46 1	117 3	Y	-0-			163
*01		208 N	208	-0-	-0-	-0-	50 1	154 3	Y	4			167
							4 9						

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		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-			-0-
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			-0-
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-
11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			-0-
12		62 N	22	-0-	-40	-0-	22 3		N	-0-			-0-
01		62 N	17	-0-	-45	-0-	17 3		N	-0-			-0-

DEEP CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 219823		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 4601 PERF. 4478 - 4502					
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-
10		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-			-0-
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-			-0-
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-			-0-

CANYON VIEW		WELL #: 8		RRCID -> 221612		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4286 - 4520					
08		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-			-0-
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-			-0-
10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-			-0-
11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			-0-
*12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
*01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925											
WHARTON, AZEL		WELL #: 1		RRCID -> 120702		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 4612 PERF. 3602 - 3616					
08		214 N	214	-0-	-0-	-0-	78 1	136 3	Y	-0-			-0-
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	72 1	140 3	Y	-0-			-0-
10		217 N	192	-0-	-25	-0-	70 1	122 3	Y	-0-			-0-
11		210 N	177	-0-	-33	-0-	50 1	127 3	Y	-0-			-0-
12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	71 1	180 3	Y	-0-			-0-
*01		273 N	273	-0-	-0-	-0-	67 1	206 3	Y	-0-			-0-

BRAZOS (PREGNANT SHALE)		11609 496		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		147849										
PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 236756		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4172 - 4176				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	248 N	189	-0-	-59	-0-	189 2		N	-0-			-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-			-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-			-0-
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-			-0-
*01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-			-0-

BRAZOS (STRAWN)		11609 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BAJA PRODUCTION		044650										
WHITE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 154925		COMPL. DATE 02/08/1995		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3130 - 3138				
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-

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CV-S		WELL #: 4		RRCID -> 212109		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2793 - 2836				
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
11	12 N	5	-0-	-7	-0-	5 3		N	-0-			-0-
12	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 3		N	-0-			-0-
01	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 3		N	-0-			-0-

CV-S		WELL #: 7		RRCID -> 212112		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2761 - 2818				
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3		N	-0-			-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3		N	-0-			-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-			-0-

CV-S		WELL #: 14		RRCID -> 212278		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2804 - 2849				
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3		N	-0-			-0-
12	12 N	3	-0-	-9	-0-	3 3		N	-0-			-0-
01	11 N	3	-0-	-8	-0-	3 3		N	-0-			-0-

CV-S		WELL #: 11		RRCID -> 222027		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2826 - 2867				
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-			-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-			-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-			-0-

BRAZOS (STRAWN)		//CONT.//		11609 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406										
CV-S		WELL #:		12	RRCID ->	223835	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	2964	PERF. 2830 - 2865			
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 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		WELL #:	1	RRCID ->	017373	COMPL. DATE	02/15/1963	TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1923 - 2035		
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACKSON, E. L.		767544		WELL #:	2	RRCID ->	032812	COMPL. DATE	01/29/1964	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1788 - 1919		
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	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-

SEQUOIA ENERGY RESOURCES		767544		WELL #:	1	RRCID ->	234604	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	3011	PERF. 2874 - 2888		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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, EAST (BIG SALINE 4500)		11611 270		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER							
MOSAIC OIL LLC		589978												
MESSER, ROBERT D.		WELL #:		1	RRCID ->	096245	COMPL. DATE	03/16/1981	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3970 - 3976			
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	95	-0-	95	95	95	3			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT			-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)		11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
ECHO PRODUCTION, INC.		240125														
MARTIN, R.P. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 068646		COMPL. DATE 09/11/1976		TOTAL DEPTH 4725 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
MARTIN, R. D. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 074758		COMPL. DATE 04/11/1977		TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A								
08	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09	450 N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	450 N	427	-0-	-23	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
01	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489		WELL #: 2		RRCID -> 209065		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4034 - 4043						
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
*01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
ITX CORPORATION		427179		WELL #: 1		RRCID -> 017377		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3840 - 3863						
08	558 N	177	-0-	-381	-0-	30	1	147	3	N	-0-					172
09	390 N	44	-0-	-346	-0-	10	1	34	3	N	-0-					172
10	279 N	58	-0-	-221	-0-	11	1	47	3	N	-0-					172
11	180 N	50	-0-	-130	-0-	7	1	43	3	N	-0-					172
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	3	N	-0-					172
*01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	61	1	104	3	N	-0-					172
CARR, H., -E- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 017379		COMPL. DATE 04/24/1994		TOTAL DEPTH 4372 PERF. 3919 - 4282								
08	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	367	1	1825	3	N	-0-					-0-
09	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	617	1	1993	3	N	-0-					-0-
10	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	374	1	1674	3	N	-0-					-0-
11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	245	1	1474	3	N	-0-					-0-
12	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	258	1	1478	3	N	-0-					-0-
*01	3100 N	3111	-0-	11	11	1150	1	1961	3	N	-0-					-0-
CARR, H., -F- UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 017380		COMPL. DATE 02/22/2011		TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4294 - 4332								
08	837 N	251	-0-	-586	-0-	42	1	209	3	N	-0-					-0-
09	600 N	64	-0-	-536	-0-	15	1	49	3	N	-0-					-0-
10	372 N	164	-0-	-208	-0-	30	1	134	3	N	-0-					-0-
11	240 N	193	-0-	-47	-0-	27	1	166	3	N	-0-					-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	32	1	186	3	N	-0-					-0-
*01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	58	1	99	3	N	-0-					-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.// 11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER		
ITX CORPORATION		//CONT.// 427179									
CARR -J- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 017384		COMPL. DATE 05/03/2006			TOTAL DEPTH 5087 PERF. 4180 - 4351		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	252	1	1251	3	N	-0-
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	279	1	901	3	N	-0-
10	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	309	1	1387	3	N	-0-
11	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	210	1	1264	3	N	-0-
12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	231	1	1321	3	N	-0-
*01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	547	1	933	3	N	-0-

CARR -K- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 017385		COMPL. DATE 03/15/1961			TOTAL DEPTH 4608 PERF. 3354 - 4266		
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	3	N	-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-
11	15 N	8	-0-	-7	-0-	1	1	7	3	N	-0-
12	12 N	5	-0-	-7	-0-	1	1	4	3	N	-0-
01	10 N	8	-0-	-2	-0-	3	1	5	3	N	-0-

GILBERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 017388		COMPL. DATE 12/22/2010			TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3843 - 4184		
08	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	316	1	1569	3	N	-0-
09	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	437	1	1411	3	N	-0-
10	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	360	1	1616	3	N	-0-
11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	266	1	1601	3	N	-0-
12	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	293	1	1680	3	N	-0-
*01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	689	1	1175	3	N	-0-

GILBERT -A- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 017389		COMPL. DATE 09/07/1960			TOTAL DEPTH N/A PERF. 3791 - 3832		
08	62 N	20	-0-	-42	-0-	3	1	17	3	N	-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	32	1	104	3	N	139
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	51	1	230	3	N	139
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	139
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	8	1	47	3	N	139
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	4	1	6	3	N	139

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		RRCID -> 203528		COMPL. DATE 04/05/2004			TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4188 - 4198		
BENNETT		WELL #: 1									
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-	-0-
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-	-0-
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-	-0-
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-	-0-
*12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-	-0-
*01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-	-0-

CANYON VIEW		WELL #: 2		RRCID -> 211433		COMPL. DATE 03/03/2005			TOTAL DEPTH 4943 PERF. 4892 - 4930		
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-	-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-	-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-	-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-	-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-	-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-	-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.// 11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.// 427406									
CANYON VIEW		WELL #: 3		RRCID -> 211450		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4913 - 4940			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-	-0-	-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-

PEBA OIL & GAS, INC.		648640									
WILLIAMS		WELL #: 1L		RRCID -> 159879		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4019 - 4023			
08	620 N	544	-0-	-76	-0-	544	2	N	-0-	-0-	-0-
09	600 N	397	-0-	-203	-0-	397	2	N	-0-	-0-	-0-
10	620 N	454	-0-	-166	-0-	454	2	N	-0-	-0-	-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-	-0-	-0-
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-	-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-	-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-

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-	-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-

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

ROLLO RESOURCES, LLC		726791									
CHENAULT "A"		WELL #: 1 T		RRCID -> 017375		COMPL. DATE 01/01/1961		TOTAL DEPTH 4531 PERF. 3778 - 3827			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	1
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1	1
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1	1
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1	1
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1	1

BRAZOS, EAST (CADD)		//CONT.// 11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791														
GILBERT, A.B. UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 060459		COMPL. DATE 06/05/1974		TOTAL DEPTH 4464 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
11	H15 VIOL	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

GILBERT, A.B. UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 060460		COMPL. DATE 07/30/1982		TOTAL DEPTH 4600 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LADD-HERRING		WELL #: 1		RRCID -> 064585		COMPL. DATE 05/27/1975		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ODOM, J. L.		WELL #: 1		RRCID -> 067283		COMPL. DATE 08/22/1975		TOTAL DEPTH 4500 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LADD-CARR "M"		WELL #: 1		RRCID -> 077569		COMPL. DATE 03/21/1977		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4251 - 4282								
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
 LADD-CARR "K" WELL #: 4 RRCID -> 077570 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4246 - 42521

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

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

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

 GILBERT-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 087907 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3799 - 3819

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	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-

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	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-

 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-	-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-

BRAZOS, EAST (CADD)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555											
COURTNEY				WELL #:	1	RRCID ->	071582	COMPL. DATE	05/25/1977	TOTAL DEPTH	5060	PERF. N/A			
M	O	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
10		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			-0-
11		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
12		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-			-0-
*01		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615							CNTY: PARKER				
WRIGHT, GEORGE A.				WELL #:	1	RRCID ->	062689	COMPL. DATE	06/10/1975	TOTAL DEPTH	4430	PERF. N/A			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925							CNTY: PARKER				
U 2 RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	097881	COMPL. DATE	09/21/1981	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3891 - 3911			
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

XTO ENERGY INC.				945936							CNTY: PARKER				
SEARS, MARIE				WELL #:	1 T	RRCID ->	059602	COMPL. DATE	12/28/1973	TOTAL DEPTH	4700	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-

BRAZOS, EAST (CADD, UPPER)				11611 521	ASSOCIATED			49B			CNTY: PARKER				
BAJA PRODUCTION JACKSON				044650											
				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-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS, EAST (CADDO, UPPER)		//CONT.//		11611 521	ASSOCIATED			49B			CNTY: PARKER	
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
U 2 RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 129780	COMPL. DATE 07/12/1974	TOTAL DEPTH 4627	PERF. 3980	- 4040			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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		74 R	74	-0-	-0-	-0-	18 1	56 3	Y	-0-		-0-
09		62 R	62	-0-	-0-	-0-	15 1	47 3	Y	-0-		-0-
10		70 R	70	-0-	-0-	-0-	17 1	53 3	Y	-0-		-0-
11		66 R	66	-0-	-0-	-0-	13 1	53 3	Y	-0-		-0-
12		62 #	15	-0-	-47	-0-	3 1	12 3	Y	-0-		-0-
01		62 #	19	-0-	-43	-0-	4 1	15 3	Y	-0-		-0-

RANCH HOUSE				WELL #: 1	RRCID -> 291688	COMPL. DATE 02/27/1998	TOTAL DEPTH 4680	PERF. 3925	- 3951			
10		0 W	191	-0-	191	191	46 1	145 3	N	-0-		-0-
11		0 W	271	-0-	271	462	53 1	218 3	N	-0-		-0-
12		0 W	82	-0-	82	544	14 1	68 3	N	-0-		-0-
01		0 W	143	-0-	143	687	30 1	113 3	N	-0-		-0-

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA)				11611 610	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER	
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
FLINN -A-				WELL #: 2	RRCID -> 262345	COMPL. DATE 04/25/2007	TOTAL DEPTH 4615	PERF. 3733	- 3900			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	170	-0-	170	170	170	170 3		N	-0-		-0-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
YOUNGBLOOD, E.				WELL #: 1A	RRCID -> 114530	COMPL. DATE 11/30/1984	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 3893	- 3896			
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1951			N	-0-		14
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1951			N	-0-		14
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1951			N	NO RPT		14
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1951			N	NO RPT		14
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1951			N	NO RPT		14
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1951			N	NO RPT		14

WHITE MINES - KATY				WELL #: 1	RRCID -> 141027	COMPL. DATE 01/27/1992	TOTAL DEPTH 4656	PERF. 3780	- 3786			
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	142			N	-0-		-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	142			N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	142			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	142			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	142			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	142			N	NO RPT		-0-

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

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA)		//CONT.//		11611 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		743223									
HERRING		WELL #:		1	RRCID ->	148633	COMPL. DATE	02/11/1994	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3816 - 3834	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS 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 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-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		WELL #:	1	RRCID ->	169852	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	4617	PERF.	3787 - 3812
LOBO													
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	169	1	530	3	Y	-0-		-0-
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	167	1	509	3	Y	-0-		-0-
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	167	1	527	3	Y	-0-		-0-
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	127	1	519	3	Y	-0-		-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	27	1	131	3	Y	-0-		-0-
*01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	38	1	143	3	Y	-0-		-0-

BRAZOS, EAST (MARBLE FALLS)		11611 625		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER					
ROLLO RESOURCES, LLC		726791											
LADD-CARR "M"		WELL #:		2	RRCID ->	082651	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4694 - 4700	
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BRAZOS, EAST (STRAWN)		11611 750		NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PARKER					
ROLLO RESOURCES, LLC		726791											
CHENAULT "A"		WELL #:		1 C	RRCID ->	017396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4531	PERF.	1912 - 2034	
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-

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
BRAZOS, EAST (STRAWN)		//CONT.//		11611 750		NON-ASSOCIATED		PRORATED						CNTY: PARKER			
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791													
TAYOLR		WELL #:		2		RRCID -> 068713		COMPL. DATE 08/22/1975		TOTAL DEPTH 4475		PERF. N/A					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	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-
LADD-CARR "O"		WELL #:		1		RRCID -> 068994		COMPL. DATE 10/30/1975		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2056 -		0			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	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-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	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-
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	15 N	15	-0-	-0-		-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	15 N	NO RPT	-0-	-15		-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-
BRANSON, H.L.		WELL #:		2		RRCID -> 125371		COMPL. DATE 08/18/1987		TOTAL DEPTH 4801		PERF. 2152 -		2174			
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-
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 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	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-

BRAZOS EAST, (STRAWN 1950) //CONT.// 11611 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
GILBERT, A. B. WELL #: 4A RRCID -> 144928 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2019 - 2113

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-	-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-

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-	-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-

BRAZOS, EAST (STRAWN 2275) 11611 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
MOSAIC OIL LLC 589978
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 193319 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2258 - 2271

08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-				N	NO RPT					19
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					19
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					19
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					19
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					19
01	0 N	NO RPT	-0-	-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-	-0-				Y	-0-					36
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					36
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					36
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					36
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					36
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					36

PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2018

BRAZOS, EAST (STRAWN 2440) 11611 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
GILBERT W4 WELL #: 4W RRCID -> 186153 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2526 - 2536

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	62				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	62				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	62				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	62				N	NO RPT					-0-

GILBERT W8 WELL #: 8W RRCID -> 186425 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2428 - 2544

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	T. A.	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 BISHOP (STRAWN 2100) 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849
 PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 158852 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 2065 - 2137

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*01		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-

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

08		310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10		310 N	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	-0-					-0-
11		300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 4 A RRCID -> 198488 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2022 - 2136

08		62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

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

08		341 N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09		330 N	241	-0-	-89	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10		341 N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11		270 N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01		279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-

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

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-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
 JANA WELL #: 1 RRCID -> 195773 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2152 - 2255

08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	21	1	176	3	N	-0-					-0-
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	3	N	-0-					-0-
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	3	N	-0-					-0-
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	N	-0-					-0-
12		155 N	37	-0-	-118	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
01		155 N	36	-0-	-119	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.//		11625 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689											
SANDY		WELL #:		1	RRCID ->	198412	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2162	-	2216	
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	372 N	152	-0-	-220	-0-	17	1	135	3	N	-0-				-0-
09	240 N	162	-0-	-78	-0-	16	1	146	3	N	-0-				-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	37	1	347	3	N	-0-				-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	37	1	325	3	N	-0-				-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	9	1	313	3	N	-0-				-0-
01	372 N	317	-0-	-55	-0-	31	1	286	3	N	-0-				-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-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JANA		WELL #:		2	RRCID ->	204750	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	2812	PERF.	2197	-	2242	
08	279 N	176	-0-	-103	-0-	19	1	157	3	N	-0-				-0-
09	300 N	168	-0-	-132	-0-	16	1	152	3	N	-0-				-0-
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	46	1	434	3	N	-0-				-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	49	1	434	3	N	-0-				-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	12	1	409	3	N	-0-				-0-
01	465 N	412	-0-	-53	-0-	40	1	372	3	N	-0-				-0-

RIO BRAZOS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	215654	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2174	-	2296	
08	310 N	94	-0-	-216	-0-	10	1	84	3	N	-0-				-0-
09	90 N	65	-0-	-25	-0-	6	1	59	3	N	-0-				-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-				-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-				-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	3	N	-0-				-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	8	1	73	3	N	-0-				-0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SAND VALLEY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	234407	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	4671	PERF.	2241	-	2311	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6

SAND VALLEY 'D'		WELL #:		5	RRCID ->	275927	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	3014	PERF.	2148	-	2253	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.//		11625 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689								
SAND VALLEY 'E'		WELL #:		6	RRCID ->	278437	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2231 - 2260
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	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-		

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)				11700 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
ABX OIL & GAS, INC.				003646								
ALLEN		WELL #:		1	RRCID ->	135234	COMPL. DATE	06/08/1990	TOTAL DEPTH	4169	PERF.	3772 - 3778
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		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-		

BRAZOS				WELL #:	1	RRCID ->	189013	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	4889	PERF.	2440 - 2448
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	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-			

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC				147849	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
WHARTON		WELL #:		1	RRCID ->	221513	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	5054	PERF.	4269 - 4302
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	403 N	251	-0-	-152	-0-	251 2	N	-0-		103		
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2	N	-0-		103		
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2	N	-0-		103		
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2	N	-0-		103		
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2	N	-0-		103		
*01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2	N	-0-		103		

DUNLAP-CHESTNUT				WELL #:	2	RRCID ->	221519	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	4999	PERF.	4207 - 4221
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	589 N	583	-0-	-6	-0-	583 2	N	-0-		-0-			
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2	N	-0-		-0-			
10	589 N	455	-0-	-134	-0-	455 2	N	-0-		-0-			
11	570 N	185	-0-	-385	-0-	185 2	N	-0-		-0-			
12	558 N	417	-0-	-141	-0-	417 2	N	-0-		-0-			
*01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2	N	-0-		-0-			

DUNLAP-CHESTNUT				WELL #:	1	RRCID ->	245199	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	4942	PERF.	4014 - 4276
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	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1919 2	1 9 N	1		74			
09	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2144 2	1 9 N	1		75			
10	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2301 2	1 9 N	1		76			
11	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2112 2	1 9 N	1		77			
12	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2640 2	1 9 N	1		78			
*01	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1886 2	1 9 N	1		79			

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		//CONT.//		147849							
DUNLAP-CHESTNUT		WELL #:		3	RRCID ->	245209	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	4938	PERF. 4018 - 4233
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	372 N	149	-0-	-223	-0-	147	2	2 9	N	2	23
09	270 N	186	-0-	-84	-0-	184	2	2 9	N	2	25
10	279 N	147	-0-	-132	-0-	145	2	2 9	N	2	27
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	177	2	2 9	N	2	29
12	186 N	143	-0-	-43	-0-	141	2	2 9	N	2	31
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	152	2	2 9	N	2	33

PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	246805	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	4936	PERF. 4211 - 4217
08	682 N	473	-0-	-209	-0-	473	2		N	-0-	-0-
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-	-0-
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-	-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-	-0-
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-	-0-
*01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	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	25	-0-	25	-0-	25	2		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	43	-0-	43	-0-	68	43	2	N	-0-	-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		WELL #:		197689	RRCID ->	228701	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4056 - 4060
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

EDMONDSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	230689	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4230 - 4240
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689													
EDMONDSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 236987 COMPL. DATE 02/29/2008										TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4211 - 4228	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	992 N	404	-0-	-588	-0-	44	1	360	3	N	-0-		38
09	1050 N	544	-0-	-506	-0-	53	1	491	3	N	-0-		38
10	372 N	227	-0-	-145	-0-	22	1	205	3	N	-0-		38
11	390 N	300	-0-	-90	-0-	30	1	270	3	N	-0-		38
12	558 N	128	-0-	-430	-0-	4	1	124	3	N	-0-		38
01	217 N	125	-0-	-92	-0-	12	1	113	3	N	-0-		38

EDMONDSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 237655 COMPL. DATE 04/11/2008										TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4385 - 4390	
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	29	1	236	3	N	-0-		-0-
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	25	1	235	3	N	-0-		-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	231	3	N	-0-		-0-
11	270 N	241	-0-	-29	-0-	24	1	217	3	N	-0-		-0-
12	279 N	210	-0-	-69	-0-	6	1	204	3	N	-0-		-0-
01	248 N	206	-0-	-42	-0-	20	1	186	3	N	-0-		-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-		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

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
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

EDMONDSON "G" WELL #: 9 RRCID -> 260341 COMPL. DATE 05/13/2019										TOTAL DEPTH	4567	PERF. 4092 - 4096	
08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	160	1	1312	3	Y	-0-		29
09	1080 N	928	-0-	-152	-0-	90	1	838	3	Y	-0-		29
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	143	1	1357	3	Y	-0-		29
11	1350 N	303	-0-	-1047	-0-	31	1	272	3	Y	-0-		29
12	961 N	860	-0-	-101	-0-	24	1	832	3	Y	4		33
01	1395 N	1018	-0-	-377	-0-	4	9	98	1	920	3	Y	33

MURPHY-STONE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267481 COMPL. DATE 09/12/2012										TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3974 - 3986	
08	8370 X	6871	-0-	-1499	-0-	6836	3	35	9	N	32		32
09	7140 X	6619	-0-	-521	-0-	6609	3	10	9	N	9		41
10	7378 X	6852	-0-	-526	-0-	6827	3	25	9	N	23		64
11	6960 X	6903	-0-	-57	-0-	6856	3	47	9	N	43	1 8	106
12	6882 X	5387	-0-	-1495	-0-	5292	3	95	9	N	86	170 1	22
01	6882 X	5439	-0-	-1443	-0-	5406	3	33	9	N	30		52

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689								
WOOD, VIRGINIA		WELL #:		1	RRCID ->	273278	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	4458	PERF. 3975 - 4150	
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-		77	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77	
11	14B2 EXT	-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	

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-		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	

J-TEC OPERATING, LLC		427739										
ALLEN, MARCUS		WELL #:		1	RRCID ->	135388	COMPL. DATE	07/16/1990	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3794 - 3800	
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	

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964										
FORD, BUSTER		WELL #:		2A	RRCID ->	152833	COMPL. DATE	03/26/1994	TOTAL DEPTH	4245	PERF. 3718 - 3740	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 RIVER (ATOKA D)		11702 100			NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		191683										
BIRD		WELL #:		1	RRCID ->	114541	COMPL. DATE	12/19/1984	TOTAL DEPTH	4403	PERF. 4202 - 4246	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		09/28/2021								

BIRD		WELL #:		2	RRCID ->	119690	COMPL. DATE	01/03/1986	TOTAL DEPTH	4999	PERF. 4232 - 4238	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		10/01/2021								

OIL AND GAS DIVISION

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)
BRICO OIL, INC.
PENDLETON "A"

11717 500 ASSOCIATED EXEMPT
091040
WELL #: 1 RRCID -> 115778 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4201 PERF. 4084 - 4090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			84
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-			84
10	806 N	693	-0-	-113	-0-	693	2		N	-0-			84
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-			84
12	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2		N	-0-			84
*01	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2		N	-0-			84

DELTA OIL & GAS LTD.
PIERCE, J. S.

213703
WELL #: 21 RRCID -> 179310 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 4183 PERF. 4045 - 4053

08	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3		N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
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-

PIERCE, J. S.

WELL #: 25 RRCID -> 225570 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4140 - 4150

08	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	3		N	-0-			-0-
09	450 N	421	-0-	-29	-0-	421	3		N	-0-			-0-
10	465 N	407	-0-	-58	-0-	407	3		N	-0-			-0-
11	420 N	383	-0-	-37	-0-	383	3		N	-0-			-0-
12	434 N	374	-0-	-60	-0-	374	3		N	-0-			-0-
01	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	3		N	-0-			-0-

PIERCE, J. S.

WELL #: 26 RRCID -> 234441 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4110 - 4123

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 OPERATING, L.L.C.
HOPE, J. W. -C-

239726
WELL #: 1 RRCID -> 090918 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4066 - 4069

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70

HOPE, J. W.

WELL #: 1 RRCID -> 090919 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4048 - 4069

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70

BRECKIE (CONGL. 4150) 11723 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 KRAMER OPERATING, LLC 476586
 LACY, BRECKIE E. WELL #: 1 RRCID -> 042804 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH 4122 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 #	175	-0-	-11	-0-	167 3	8 9	N	7			145
09	192 R	192	-0-	-0-	-0-	191 3	1 9	N	1			146
10	369 R	369	-0-	-0-	-0-	363 3	6 9	N	5			151
11	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-			151
12	553 R	553	-0-	-0-	-0-	552 3	1 9	N	1			152
*01	418 R	418	-0-	-0-	-0-	414 3	4 9	N	4			156

BRIDGES (STRAWN) 11923 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 BRIDGES, TRAVIS DELBERT 091350
 BRIDGES, L. L. WELL #: 6D RRCID -> 111186 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1358 - 1363

M O	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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
 MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 209098 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3114 - 3144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRITTON (MISSISSIPPIAN) 12074 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 SKY RESOURCES, INC. 786408
 MCDONALD, J. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 143334 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 4472 - 4482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 N	123	-0-	-32	-0-	123 3		Y	-0-			-0-
09	120 N	80	-0-	-40	-0-	80 3		Y	-0-			-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		Y	-0-			-0-
11	120 N	87	-0-	-33	-0-	87 3		Y	-0-			-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		Y	-0-			-0-
01	124 N	80	-0-	-44	-0-	80 3		Y	-0-			-0-

BROOKE (DUFFER) 12190 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 COZART "2259" WELL #: 1 RRCID -> 213053 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4117 PERF. 3912 - 3940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B DENY	35	-0-	35	35	35 2		N	-0-			17
10	14B DENY	49	-0-	49	84	49 2		N	-0-			17
11	14B2 EXT	98	-0-	98	182	98 2		N	-0-			17
12	282 X	100	-0-	-182	-0-	100 2		N	-0-			17
*01	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			17

GERALD LOUDDER WELL #: 1 RRCID -> 217813 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3870 - 3950

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

BROOKE (DUFFER)		//CONT.// 12190 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
LOUDDER, GERALD		WELL #: 2		RRCID -> 246475		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 4051		PERF. 3900 - 3930	
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	403 N	253	-0-	-150	-0-	253 2	N	-0-			-0-
09	390 N	188	-0-	-202	-0-	188 2	N	-0-			-0-
10	403 N	206	-0-	-197	-0-	206 2	N	-0-			-0-
11	240 N	201	-0-	-39	-0-	201 2	N	-0-			-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2	N	-0-			-0-
*01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-			-0-

COZART "2259"		WELL #: 2		RRCID -> 262344		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3896 - 3932	
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	76 2	N	3			59
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-			59
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-			59
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2	N	-0-			59
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2	N	-0-			59
*01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2	N	-0-			59

RANEY '2255'		WELL #: 1		RRCID -> 265302		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3870 - 3894	
08	496 N	41	-0-	-455	-0-	41 2	N	-0-			140
09	480 N	61	-0-	-419	-0-	61 2	N	-0-			140
10	496 N	66	-0-	-430	-0-	66 2	N	-0-			140
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-			140
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			140
*01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-			140

GUINN '2265' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265303		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3946 - 3962	
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	7 2	N	5			27
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-			27
12	124 N	26	-0-	-98	-0-	26 2	N	-0-			27
*01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-			27

GUINN '2264' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267539		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3892 - 3908	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-			-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-			-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2	N	-0-			-0-
*01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2	N	-0-			-0-

ADAMS '2260'		WELL #: 4		RRCID -> 269833		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3882 - 3902	
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2	N	-0-			-0-
09	450 N	155	-0-	-295	-0-	155 2	N	-0-			-0-
10	434 N	213	-0-	-221	-0-	213 2	N	-0-			-0-
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2	N	-0-			-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-			-0-
*01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2	N	-0-			-0-

ALMA GUINN		WELL #: 1		RRCID -> 285467		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 4062		PERF. 3914 - 3926	
08	1736 N	1665	-0-	-71	-0-	1665 2	N	-0-			2
09	1650 N	1527	-0-	-123	-0-	1527 2	N	-0-			2
10	1674 N	1466	-0-	-208	-0-	1466 2	N	-0-			2
11	1620 N	1096	-0-	-524	-0-	1096 2	N	-0-			2
12	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2	N	-0-			2
*01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2	N	-0-			2

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF)		12195 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685									
SHELTON, W. F. & CLEONE		WELL #: 1		RRCID -> 017404		COMPL. DATE 03/05/1963		TOTAL DEPTH 1166 PERF. 1116 - 1166			
M	O	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

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

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

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

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
KING, ALAN D. //CONT.// 463803																	
FUNDERBURK WELL #: 3 RRCID -> 073797 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 1460 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-

KOLLAO PROPERTIES LLC 474275																	
SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 070494 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 1235 PERF. 1142 - 0																	
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & D OPERATING, INC. 685874																	
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 069962 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1239 PERF. N/A																	
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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																	
MCNURLIN WELL #: 1 RRCID -> 081181 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 1274 PERF. 1210 - 1215																	
08	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317																	
FRY, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 081298 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 1340 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

TEJAS JACK SALES, INC. 841296																	
SHELTON SCHOOL HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 073325 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 1191 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-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF) 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN																	
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298																	
HOLLOWAY & MOSTERSON WELL #: 1 RRCID -> 049264 COMPL. DATE 01/03/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1198 - 1260																	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2022 - WELL PLUGGED 1/6/2022																	

GRELLE, D. WELL #: 1 RRCID -> 054932 COMPL. DATE 07/20/1969 TOTAL DEPTH 1240 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-

CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070326 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 1445 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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					-0-

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

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23					Y	NO RPT					-0-

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

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

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN														
G.& S. LANDSCAPING, INC. 291946														
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 1 RRCID -> 043155 COMPL. DATE 12/10/1967 TOTAL DEPTH 1302 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 2 RRCID -> 043156 COMPL. DATE 12/20/1967 TOTAL DEPTH 1265 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-

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 3 RRCID -> 043157 COMPL. DATE 12/28/1967 TOTAL DEPTH 1285 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-

LEWIS-NABERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045444 COMPL. DATE 12/29/1968 TOTAL DEPTH 1290 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-

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-				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-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851														
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 117807 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1147 - 1174														
08	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
09	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
10	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
12	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
CAMP & PARKS //CONT.// 058851												
WELL #: 7 RRCID -> 143801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2531 PERF. 2435 - 2451												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
08		51 R	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-
09		54 R	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-	-0-
10		50 R	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-
11		60 #	35	-0-	-25	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-
12		62 #	30	-0-	-32	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-
01		62 #	30	-0-	-32	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-

RINGHOFFER, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 237113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3096												
08		352 R	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-	-0-
09		335 R	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-	-0-
10		331 R	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-	-0-
11		316 R	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-	-0-
12		334 R	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-	-0-
*01		316 R	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-	-0-

YATES, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 237119 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2757 - 2760												
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-

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 261304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 2834 - 2838												
08		51 R	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	-0-	-0-
09		54 R	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2	Y	-0-	-0-
10		62 #	49	-0-	-13	-0-	-0-	49	2	Y	-0-	-0-
11		60 #	41	-0-	-19	-0-	-0-	41	2	Y	-0-	-0-
12		62 #	46	-0-	-16	-0-	-0-	46	2	Y	-0-	-0-
01		62 #	47	-0-	-15	-0-	-0-	47	2	Y	-0-	-0-

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 261491 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2832 - 2851												
08		62 #	56	-0-	-6	-0-	-0-	56	2	N	-0-	-0-
09		156 R	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-	-0-
10		62 #	54	-0-	-8	-0-	-0-	54	2	N	-0-	-0-
11		60 #	45	-0-	-15	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-
12		62 #	51	-0-	-11	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-
01		62 #	51	-0-	-11	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-

SRC-STOVER WELL #: 2 RRCID -> 262054 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2812 - 2860												
08		217 #	100	-0-	-117	-0-	-0-	100	2	N	-0-	20
09		210 #	156	-0-	-54	-0-	-0-	156	2	N	-0-	20
10		252 R	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-	20
11		229 R	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-	20
12		155 #	70	-0-	-85	-0-	-0-	70	2	N	-0-	20
01		217 #	39	-0-	-178	-0-	-0-	39	2	N	-0-	20

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 262282 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2816 - 2878												
08		62 #	59	-0-	-3	-0-	-0-	59	2	Y	-0-	-0-
09		62 R	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-	-0-
10		62 #	56	-0-	-6	-0-	-0-	56	2	Y	-0-	-0-
11		60 #	47	-0-	-13	-0-	-0-	47	2	Y	-0-	-0-
12		62 #	53	-0-	-9	-0-	-0-	53	2	Y	-0-	-0-
01		62 #	54	-0-	-8	-0-	-0-	54	2	Y	-0-	-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
BATES //CONT.// 058851												
WELL #: 4 RRCID -> 288662 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2867 - 2879												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		31 #	20	-0-	-11	-0-		20	2		N	-0-
09		30 #	20	-0-	-10	-0-		20	2		N	-0-
10		41 R	41	-0-	-0-	-0-		41	2		N	-0-
11		33 R	33	-0-	-0-	-0-		33	2		N	-0-
12		37 R	37	-0-	-0-	-0-		37	2		N	-0-
01		31 #	27	-0-	-4	-0-		27	2		N	-0-

BEAKLEY, HARRY L. 059785												
BEAKLEY, HARRY L. 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
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BGM PRODUCTION, LLC 068494												
PITZER, J. E. WELL #: 4A RRCID -> 171479 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 2448 - 2452												
08		31 #	10	-0-	-21	-0-		10	2		Y	-0-
09		30 #	13	-0-	-17	-0-		13	2		Y	-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
11		10 #	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-
12		13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-
01		13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-

PITZER, J. E. WELL #: 5A RRCID -> 171480 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2436 - 2466												
08		31 #	11	-0-	-20	-0-		11	2		Y	-0-
09		30 #	13	-0-	-17	-0-		13	2		Y	-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
11		11 #	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-
12		13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-
01		13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-

PITZER, J. E. WELL #: 6A RRCID -> 171481 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2426 - 2434												
08		31 #	11	-0-	-20	-0-		11	2		Y	-0-
09		30 #	13	-0-	-17	-0-		13	2		Y	-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
11		11 #	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-
12		13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-
01		13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-

BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298												
WALLACE, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 126450 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 886 PERF. 839 - 845												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BROWN COUNTY REGULAR															
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN															
WALLACE, J.C. //CONT.// 100298															
WELL #: 3 RRCID -> 126940 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 875 PERF. 831 - 837															
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-

DAVIS, W.B.															
WELL #: 5 RRCID -> 127269 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 1073 PERF. 476 - 480															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #: 4 RRCID -> 130877 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 530 PERF. 472 - 474															
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-

HUTCHINSON															
WELL #: 4 RRCID -> 140801 COMPL. DATE 01/12/1992 TOTAL DEPTH 796 PERF. 392 - 398															
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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2022															

MARTIN, WILLIE B.															
WELL #: 3 RRCID -> 154408 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 614 PERF. 0 - 614															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2021															

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622															
HAYS, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 115904 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2208 - 2304															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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												
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.												
HAYS, TOM												
WELL #: 2 RRCID -> 253370 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2293 - 2298												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYS, TOM												
WELL #: 1 RRCID -> 272538 COMPL. DATE 09/23/1972 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2306 - 2312												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYS, TOM -A-												
WELL #: 2 A RRCID -> 276532 COMPL. DATE 11/04/1973 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2288 - 2292												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CIRCLE D OIL & GAS, INC.												
KELLER, C. A.												
WELL #: 4 RRCID -> 155424 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2812 - 2818												
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		24

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

LEWIS, H.C.												
WELL #: 1 RRCID -> 141959 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1572 PERF. 1526 - 1550												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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							
CONNER-MARRS COMPANY		//CONT.//		172005										
NICHOLS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	223822	COMPL. DATE	04/06/1978	TOTAL DEPTH	1952	PERF.	1744 - 1832		
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	-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-			24
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880										
HICKMAN, IDA R. "D"		WELL #:		2D	RRCID ->	253139	COMPL. DATE	12/13/1990	TOTAL DEPTH	2646	PERF.	2265 - 2323		
08	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			19
*09	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			19
*10	50 R	50	-0-	-0-	-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
FURRY PRODUCING COMPANY				291650										
PALMER, T. W.		WELL #:		1 A	RRCID ->	045319	COMPL. DATE	09/21/1960	TOTAL DEPTH	2718	PERF.	2562 - 2680		
08	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-
09	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
10	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-
11	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			-0-
*12	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
*01	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
GUTHRIE, HUBERT "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	097640	COMPL. DATE	05/26/1978	TOTAL DEPTH	2493	PERF.	2402 - 2422		
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	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
*12	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
*01	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
GUTHRIE, HUBERT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	099651	COMPL. DATE	02/28/1982	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2378 - 2411		
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	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
*12	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
*01	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
HENRY, FORD		WELL #:		1	RRCID ->	111632	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2424 - 2456		
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	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
*12	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
*01	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	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	* AMT	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-
K & W VANPELT COMPANY				448748											
CLARK, JEAN		WELL #:		4B	RRCID ->	165536	COMPL. DATE	05/04/1997	TOTAL DEPTH	3037	PERF. 2588 - 2642				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KEITH D. WILLIAMS				453555											
WILLIAMS		WELL #:		4	RRCID ->	080424	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	500	PERF. 485 - 490				
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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 COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
MISSION ENERGY INC. 570410
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 136363 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 2575 PERF. N/A

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

PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810
BROOKS, D. WELL #: 4 RRCID -> 105612 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 415 - 623

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

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
 BROOKS, D. WELL #: 2 RRCID -> 154405 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1249 - 1254

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MARTIN, WILLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 154406 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 688 PERF. 605 - 614

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT					-0-

GUTHRIE, R.C. WELL #: 4 RRCID -> 158652 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 1256 PERF. 1206 - 1210

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					158
09	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					158
10	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					158
11	180 #	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					158
12	186 #	168	-0-	-18	-0-	160	2	8	9	N	7					165
01	186 #	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					165

PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 115324 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2710 - 2715

08	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09	150 #	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	155 #	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870												
PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 253456 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2706 - 2711												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
08	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	186 #	181	-0-	-5	-0-	181 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	186 #	168	-0-	-18	-0-	168 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 254112 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2710 - 2718												
08	155 #	146	-0-	-9	-0-	146 2	N	-0-	-0-	-0-	2	
09	150 #	144	-0-	-6	-0-	144 2	N	-0-	-0-	-0-	2	
10	155 #	151	-0-	-4	-0-	151 2	N	-0-	-0-	-0-	2	
11	150 #	137	-0-	-13	-0-	137 2	N	-0-	-0-	-0-	2	
12	155 #	129	-0-	-26	-0-	129 2	N	-0-	-0-	-0-	2	
01	155 #	141	-0-	-14	-0-	141 2	N	-0-	-0-	-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-	

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

HARRIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116199 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 1802 - 1808												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
REACH OIL WATKINS				695802											
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
				1	257968	08/08/1981	2730	2630	-		2636				
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	N	1		43				
09	30 #	4	-0-	-26	-0-	3 3	1 9	N	1		44				
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	1		45				
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	1		46				
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	1		47				
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	1		48				

INCE				WELL #:	5	RRCID ->	281209	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	2507	PERF.	2355	-	2368
08	31 #	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-		-0-				
09	30 #	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-		-0-				
10	31 #	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-		-0-				
11	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		-0-				
*12	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		-0-				
01	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-		-0-				

INCE				WELL #:	1	RRCID ->	281234	COMPL. DATE	12/07/1979	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	555	-	563
08	31 #	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-		-0-				
09	30 #	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-		-0-				
10	31 #	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-		-0-				
11	30 #	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-		-0-				
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-		-0-				
01	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		-0-				

INCE				WELL #:	2	RRCID ->	281235	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2510	-	2524
08	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-		-0-				
09	30 #	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-		-0-				
10	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-				
11	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		-0-				
*12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		-0-				
*01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-				

INCE				WELL #:	6	RRCID ->	281237	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	2493	PERF.	N/A		
08	31 #	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-		-0-				
09	30 #	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-		-0-				
10	31 #	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-		-0-				
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-		-0-				
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-		-0-				
01	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-		-0-				

INCE				WELL #:	7	RRCID ->	281239	COMPL. DATE	07/15/1989	TOTAL DEPTH	2510	PERF.	2285	-	2295
08	31 #	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-		-0-				
09	30 #	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-		-0-				
10	31 #	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-		-0-				
11	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		-0-				
*12	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		-0-				
01	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-		-0-				

INCE				WELL #:	3	RRCID ->	281315	COMPL. DATE	03/10/1983	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1606	-	1612
08	31 #	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-		-0-				
09	30 #	6	-0-	-24	-0-	6 2		N	-0-		-0-				
10	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-				
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-				
*12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-				
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-		-0-				

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN						
REACH OIL		//CONT.//		695802											
INCE				WELL #:	4	RRCID ->	281324	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2344 - 2388		
M	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		31 #	11	-0-	-20	-0-		11	2		N	-0-			-0-
09		30 #	4	-0-	-26	-0-		4	2		N	-0-			-0-
10		31 #	27	-0-	-4	-0-		27	2		N	-0-			-0-
11		30 #	27	-0-	-3	-0-		27	2		N	-0-			-0-
12		31 #	24	-0-	-7	-0-		24	2		N	-0-			-0-
01		31 #	22	-0-	-9	-0-		22	2		N	-0-			-0-

INCE				WELL #:	8	RRCID ->	281455	COMPL. DATE	11/28/1983	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2326 - 2354		
08		31 #	15	-0-	-16	-0-		15	2		N	-0-			-0-
09		30 #	3	-0-	-27	-0-		3	2		N	-0-			-0-
10		38 R	38	-0-	-0-	-0-		38	2		N	-0-			-0-
11		39 R	39	-0-	-0-	-0-		39	2		N	-0-			-0-
*12		36 R	36	-0-	-0-	-0-		36	2		N	-0-			-0-
*01		35 R	35	-0-	-0-	-0-		35	2		N	-0-			-0-

REDWOOD OPERATING, INC.				WELL #:	2	RRCID ->	147937	COMPL. DATE	08/27/1980	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2308 - 2316		
HURLBUT, F. J.															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHADY OIL CO.				WELL #:	1	RRCID ->	158082	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2760 - 2778		
THRIFTY															
08	14B2	EXT	50	-0-	50	205		50	2		N	-0-			-0-
09		257 R	52	-0-	-205	-0-		52	2		N	-0-			-0-
10		85 R	85	-0-	-0-	-0-		85	2		N	-0-			-0-
11		83 R	83	-0-	-0-	-0-		83	2		N	-0-			-0-
*12		129 R	129	-0-	-0-	-0-		129	2		N	-0-			-0-
01		93 #	78	-0-	-15	-0-		78	2		N	-0-			-0-

NEWTON, A. J.				WELL #:	6 A	RRCID ->	217849	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	2874	PERF.	2316 - 2333		
08		248 #	236	-0-	-12	-0-		236	2		N	-0-			-0-
09		240 #	198	-0-	-42	-0-		198	2		N	-0-			-0-
10		248 #	204	-0-	-44	-0-		204	2		N	-0-			-0-
11		240 #	189	-0-	-51	-0-		189	2		N	-0-			-0-
12		248 #	188	-0-	-60	-0-		188	2		N	-0-			-0-
01		248 #	187	-0-	-61	-0-		187	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 #	141	-0-	-14	-0-		141	2		N	-0-			-0-
09		150 #	119	-0-	-31	-0-		119	2		N	-0-			-0-
10		155 #	122	-0-	-33	-0-		122	2		N	-0-			-0-
11		150 #	113	-0-	-37	-0-		113	2		N	-0-			-0-
12		155 #	113	-0-	-42	-0-		113	2		N	-0-			-0-
01		155 #	112	-0-	-43	-0-		112	2		N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN					
SHADY OIL CO.		//CONT.//		768360								
NEWTON, A. J.		WELL #:		4 A	RRCID ->	217854	COMPL. DATE	11/29/1982	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2346 - 2354
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		-0-
09		90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2	N	-0-		-0-
10		93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-		-0-
11		90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2	N	-0-		-0-
12		93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2	N	-0-		-0-
01		93 #	75	-0-	-18	-0-	75	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 #	162	-0-	-24	-0-	162	2	N	-0-		-0-
09		180 #	125	-0-	-55	-0-	125	2	N	-0-		-0-
10		186 #	113	-0-	-73	-0-	113	2	N	-0-		-0-
11		150 #	102	-0-	-48	-0-	102	2	N	-0-		-0-
12		155 #	86	-0-	-69	-0-	86	2	N	-0-		-0-
01		155 #	82	-0-	-73	-0-	82	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 #	41	-0-	-21	-0-	41	2	N	-0-		-0-
09		60 #	31	-0-	-29	-0-	31	2	N	-0-		-0-
10		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-
11		30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-		-0-
12		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		-0-
01		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-

CARMICHAEL		WELL #:		2	RRCID ->	282585	COMPL. DATE	01/11/1990	TOTAL DEPTH	3017	PERF.	2624 - 2628
08		124 #	61	-0-	-63	-0-	61	2	N	-0-		-0-
09		120 #	56	-0-	-64	-0-	56	2	N	-0-		-0-
10		93 #	56	-0-	-37	-0-	56	2	N	-0-		-0-
11		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-		-0-
*12		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-		-0-
01		62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-		-0-

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

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	123474	COMPL. DATE	07/19/1981	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2821 - 2824
08		341 #	337	-0-	-4	-0-	337	3	N	-0-		5
09		346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-		5
10		341 #	316	-0-	-25	-0-	316	3	N	-0-		5
11		330 #	298	-0-	-32	-0-	298	3	N	-0-		5
12		341 #	323	-0-	-18	-0-	323	3	N	-0-		5
01		341 #	277	-0-	-64	-0-	277	3	N	-0-		5

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN										
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190													
TURNER, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	125092	COMPL. DATE	01/21/1957	TOTAL DEPTH	2315	PERF.	2255 - 2271					
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	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-

CAMP & PARKS		WELL #:		3	RRCID ->	125401	COMPL. DATE	12/01/1986	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2362 - 2408					
08	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3				N	-0-					-0-
09	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	3				N	-0-					-0-
10	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3				N	-0-					-0-
11	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	3				N	-0-					-0-
12	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	3				N	-0-					-0-
01	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3				N	-0-					-0-

CAMP&PARKS		WELL #:		4	RRCID ->	125402	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2412 - 2457					
08	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3				N	-0-					-0-
09	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	3				N	-0-					-0-
10	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3				N	-0-					-0-
11	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	3				N	-0-					-0-
12	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	3				N	-0-					-0-
01	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3				N	-0-					-0-

CAMP & PARKS		WELL #:		5	RRCID ->	125403	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2471 - 2504					
08	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3				N	-0-					-0-
09	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3				N	-0-					-0-
10	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3				N	-0-					-0-
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3				N	-0-					-0-
12	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3				N	-0-					-0-
01	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3				N	-0-					-0-

NEWTON		WELL #:		L 1	RRCID ->	128073	COMPL. DATE	07/05/1988	TOTAL DEPTH	2599	PERF.	2208 - 2214					
08	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3				N	-0-					-0-
09	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	3				N	-0-					-0-
10	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3				N	-0-					-0-
11	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	3				N	-0-					-0-
12	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3				N	-0-					-0-
01	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3				N	-0-					-0-

RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		1	RRCID ->	132382	COMPL. DATE	05/22/1976	TOTAL DEPTH	3151	PERF.	2816 - 2832					
08	217 #	148	-0-	-69	-0-	145	3	3	9	N	3						71
09	150 #	111	-0-	-39	-0-	109	3	2	9	N	2						73
10	155 #	116	-0-	-39	-0-	115	3	1	9	N	1						74
11	150 #	47	-0-	-103	-0-	46	3	1	9	N	1						75
12	155 #	63	-0-	-92	-0-	62	3	1	9	N	1						76
01	155 #	143	-0-	-12	-0-	142	3	1	9	N	1						77

WOOD, MAUDIE		WELL #:		1	RRCID ->	151309	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	2736 - 2796					
08	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3				N	-0-					-0-
09	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3				N	-0-					-0-
10	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3				N	-0-					-0-
11	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3				N	-0-					-0-
12	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3				N	-0-					-0-
*01	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3				N	-0-					-0-

BROWN COUNTY REGULAR															
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN															
BIBBY, J.C. //CONT.// 806190															
WELL #: 6 RRCID -> 152274 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2470 - 2479															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

THOMPSON															
WELL #: 8 RRCID -> 158070 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A															
08	135	R	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			6
09	118	R	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			6
10	115	R	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			6
11	137	R	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			6
12	145	R	145	-0-	-0-	-0-	-0-	141	3	4	9	N	4		10
*01	142	R	142	-0-	-0-	-0-	-0-	139	3	3	9	N	3		13

ALLEN, E. A.															
WELL #: 2 RRCID -> 165162 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 2165 - 2178															
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOVER, DON															
WELL #: 1 RRCID -> 250064 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2112 - 2154															
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-

AVT															
WELL #: 1 RRCID -> 251191 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2212 - 2266															
08	167	R	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
09	210	#	173	-0-	-37	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
10	225	R	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
11	210	#	143	-0-	-67	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
12	217	#	107	-0-	-110	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
01	217	#	100	-0-	-117	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-

MATSON, P. I.															
WELL #: 8 RRCID -> 253396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 1989 - 2005															
08	62	#	52	-0-	-10	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
09	60	#	47	-0-	-13	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
10	62	#	2	-0-	-60	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALFORD, GLENN															
WELL #: 1 RRCID -> 253405 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2864 - 2872															
08	128	R	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
09	114	R	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
10	107	R	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
11	120	#	106	-0-	-14	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
12	124	#	91	-0-	-33	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
01	124	#	74	-0-	-50	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190									
WHITE, C.M.		WELL #:		1A	RRCID ->	258896	COMPL. DATE	03/05/1997	TOTAL DEPTH	2523	PERF.	2466 - 2474	
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	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
09	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
10	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-
11	120 #	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-			-0-
12	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			-0-
01	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			-0-

NICHOLS, GLADYS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	261145	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	1736 - 1806
08	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-		-0-
09	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-		-0-
10	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		-0-
11	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	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-

NICHOLS, GLADYS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	261723	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	1865	PERF.	1742 - 1750
08	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-		-0-
09	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-		-0-
10	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-		-0-
11	90 #	85	-0-	-5	-0-	85	3		N	-0-		-0-
12	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-		-0-
01	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-		-0-

TABER, ELMER S.		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 JACK SALES, INC.		WELL #:		5	RRCID ->	129825	COMPL. DATE	12/13/1988	TOTAL DEPTH	1265	PERF.	999 - 1007
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FITZGERALD		WELL #:		13	RRCID ->	249989	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	1103	PERF.	1010 - 1020
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-

BROWN COUNTY REGULAR										//CONT.// 12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN		
TEJAS JACK SALES, INC.										//CONT.// 841296								
FITZGERALD										WELL #: 11		RRCID -> 249990		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 1179 PERF. 994 - 1036		
M	O	ALLOW	CODE	GAS	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		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-

FITZGERALD										WELL #: 12		RRCID -> 249991		COMPL. DATE 06/07/2009		TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1046 - 1056		
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-

FITZGERALD										WELL #: 10		RRCID -> 249992		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1008 - 1034		
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-

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

PICKETT, G. W.										WELL #: 1		RRCID -> 180805		COMPL. DATE 10/04/1980		TOTAL DEPTH 3158 PERF. 1960 - 1962		
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	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PICKETT, G. W. "A"										WELL #: 2		RRCID -> 181629		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2065 - 2067		
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	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 THOMAS, LOUIS W. 854100
 THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 186689 COMPL. DATE 04/22/1987 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2450 - 2540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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

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

NOBLE, D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 110337 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 440 - 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-

WATSON, B. G. 900500
 HAYS, TOM WELL #: RRCID -> 119875 COMPL. DATE 09/24/1960 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2289 - 2310

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2009

XPLORE OPERATING, LLC 946023
 NEWTON, ROSS J. "B" WELL #: 1 B RRCID -> 265378 COMPL. DATE 05/21/1977 TOTAL DEPTH 3226 PERF. 2026 - 2036

08	282 R	282	-0-	-0-	-0-	273	3	9	9	N	8	140	1			34
09	296 R	296	-0-	-0-	-0-	285	3	11	9	N	10					44
10	274 R	274	-0-	-0-	-0-	266	3	8	9	N	7					51
11	210 #	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-					51
12	217 #	137	-0-	-80	-0-	137	3			N	-0-					51
01	217 #	195	-0-	-22	-0-	193	3	2	9	N	2					53

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN					
XPLORE OPERATING, LLC		//CONT.//		946023								
NEWTON, ROSS J.		WELL #:		3	RRCID ->	283808	COMPL. DATE	03/01/2018	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2766 - 2774
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	441 R	441	-0-	-0-	-0-		441	3	N	-0-		-0-
09	503 R	503	-0-	-0-	-0-		503	3	N	-0-		-0-
10	470 R	470	-0-	-0-	-0-		470	3	N	-0-		-0-
11	426 R	426	-0-	-0-	-0-		426	3	N	-0-		-0-
12	372 #	351	-0-	-21	-0-		351	3	N	-0-		-0-
01	372 #	278	-0-	-94	-0-		278	3	N	-0-		-0-

KELLER, HOLLIS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	291686	COMPL. DATE	12/29/1983	TOTAL DEPTH	2917	PERF.	2010 - 2014
02	0	119	-0-	119	6669		119	3	N	-0-		-0-
03	0	72	-0-	72	6741		72	3	N	-0-		-0-
04	0	116	-0-	116	6857		116	3	N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	6857				N	-0-		-0-
06	0	323	-0-	323	7180		323	3	N	-0-		-0-
07	0	5	-0-	5	7185		5	3	N	-0-		-0-
08	0	373	-0-	373	7558		373	3	N	-0-		-0-
09	0 W	253	-0-	253	7811		253	3	N	-0-		-0-
10	0 W	221	-0-	221	8032		221	3	N	-0-		-0-
11	0 W	49	-0-	49	8081		49	3	N	-0-		-0-
12	0 W	37	-0-	37	8118		37	3	N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	8118				N	-0-		-0-

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)		WELL #:		12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
ANDERSON PRODUCTION		022922										
BURCHAM		1		RRCID ->	086509	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	2964	PERF.	2879 - 2891	
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-		252	2	N	-0-		-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-		241	2	N	-0-		-0-
10	248 N	247	-0-	-1	-0-		247	2	N	-0-		-0-
11	240 N	231	-0-	-9	-0-		231	2	N	-0-		-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-		241	2	N	-0-		-0-
*01	244 N	244	-0-	-0-	-0-		244	2	N	-0-		-0-

HENSON, M. M.		WELL #:		1	RRCID ->	090691	COMPL. DATE	11/20/1980	TOTAL DEPTH	3024	PERF.	3000 - 3024
08	124 N	103	-0-	-21	-0-		103	2	N	-0-		-0-
09	120 N	107	-0-	-13	-0-		107	2	N	-0-		-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	2	N	-0-		-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	2	N	-0-		-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	2	N	-0-		-0-
*01	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT,LLC 028757															
STANLEY, R. WELL #: 1 RRCID -> 098118 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1024 - 1032															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS 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-

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012															
GEYE WELL #: 1 RRCID -> 246776 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2272 - 2282															
08		652 N	652	-0-	-0-	-0-	629	2	23	9	N	21	180	1	71
09		631 N	631	-0-	-0-	-0-	607	2	24	9	N	22			93
10		651 N	649	-0-	-2	-0-	621	2	28	9	N	25			118
11		630 N	606	-0-	-24	-0-	578	2	28	9	N	25			143
12		651 N	614	-0-	-37	-0-	590	2	24	9	N	22			165
01		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			165

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-					N	NO 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-

FORTNER, ED WELL #: 4 RRCID -> 063505 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 990 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-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851															
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 064539 COMPL. DATE 12/07/1975 TOTAL DEPTH 2669 PERF. 0 - 2614															
08		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
09		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
01		124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-			-0-

RINGHOFFER A. H. WELL #: 2 A RRCID -> 065750 COMPL. DATE 03/05/1976 TOTAL DEPTH 1647 PERF. N/A															
08		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-
09		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
10		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
11		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-
12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
*01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.//		058851											
BATES				WELL #:	1	RRCID ->	090645	COMPL. DATE	08/19/1980	TOTAL DEPTH	2881	PERF.	2816 - 2827
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-	
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-			-0-	
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-	
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-	
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-	
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-	

BATES				WELL #:	2	RRCID ->	090714	COMPL. DATE	10/20/1980	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2813 - 2820
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-	
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-			-0-	
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-	
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-	
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-	
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-	

BATES				WELL #:	3	RRCID ->	093090	COMPL. DATE	03/18/1981	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2844 - 2850
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-	
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-			-0-	
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-	
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-	
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-	
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-	

RANKIN-BATES				WELL #:	1	RRCID ->	093614	COMPL. DATE	04/11/1981	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2838 - 2848
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2		N	-0-			-0-	
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33 2		N	-0-			-0-	
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-	
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-	
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-	
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	-0-			-0-	

BC EXPLORATION, LLC				WELL #:	41	RRCID ->	127156	COMPL. DATE	04/04/1988	TOTAL DEPTH	1175	PERF.	1010 - 1016
F.S. & D. "A"													
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2021													

F S & D "A"				WELL #:	42	RRCID ->	127740	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL DEPTH	1158	PERF.	1102 - 1108
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2021													

F S & D "A"				WELL #:	43	RRCID ->	127741	COMPL. DATE	06/27/1988	TOTAL DEPTH	1133	PERF.	1074 - 1086
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2021 - PLUGGED 10.30.21													

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
BC EXPLORATION, LLC //CONT.// 058914										
K F O WELL #: 1 RRCID -> 128928 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1163 PERF. 1116 - 1122										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2021										
K F O WELL #: 2 RRCID -> 128929 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1185 PERF. 1111 - 1132										
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2021										
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050										
LEVIE OLD "A" WELL #: 1A RRCID -> 086149 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2179 - 2184										
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	Y	-0-	-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-	-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-	-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2	Y	-0-	-0-
12	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2	Y	-0-	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298										
HUGGINS N. M. WELL #: 1 RRCID -> 062924 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1654 PERF. N/A										
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2021										
THOMAS W.G. WELL #: 1 RRCID -> 064372 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 1786 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-
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-
MARTIN WILLIE B. WELL #: 1 RRCID -> 068582 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1650 - 1665										
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/15/2021 - WELL PLUGGED 12/15/21										

 BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
 GROOMS, CLEO -B- WELL #: 1B RRCID -> 073814 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 1736 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2021 - WELL PLUGGED 12/21/21											

 LEACH, FRED M. WELL #: 2 RRCID -> 103515 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1600 - 1734

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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	86	-0-	86	927	86 2	Y	-0-			-0-
09	0 W	39	-0-	39	966	39 2	Y	-0-			-0-
10	0 W	57	-0-	57	1023	57 2	Y	-0-			-0-
*11	0 W	47	-0-	47	1070	47 2	Y	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	0 W	62	-0-	62	62	62 2	Y	-0-			-0-

 TONGATE, JERRY C. WELL #: 3 RRCID -> 090046 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1722 - 1728

08	0 W	89	-0-	89	800	89 2	Y	-0-			-0-
09	0 W	30	-0-	30	830	30 2	Y	-0-			-0-
10	0 W	57	-0-	57	887	57 2	Y	-0-			-0-
*11	0 W	47	-0-	47	934	47 2	Y	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	0 W	62	-0-	62	62	62 2	Y	-0-			-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	84	-0-	84	770	84 2	N	-0-			-0-
09	0 W	38	-0-	38	808	38 2	N	-0-			-0-
10	0 W	58	-0-	58	866	58 2	N	-0-			-0-
*11	0 W	48	-0-	48	914	48 2	N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 W	63	-0-	63	63	63 2	N	-0-			-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	86	-0-	86	787	86 2	N	-0-			-0-
09	0 W	39	-0-	39	826	39 2	N	-0-			-0-
10	0 W	58	-0-	58	884	58 2	N	-0-			-0-
*11	0 W	48	-0-	48	932	48 2	N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 W	63	-0-	63	63	63 2	N	-0-			-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	EOM BALANCE
08	0 W	86	-0-	86	809	86	2			N	-0-	-0-
09	0 W	37	-0-	37	846	37	2			N	-0-	-0-
10	0 W	57	-0-	57	903	57	2			N	-0-	-0-
*11	0 W	47	-0-	47	950	47	2			N	-0-	-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 W	62	-0-	62	62	62	2			N	-0-	-0-

MYRICK, JACK WELL #: 1 RRCID -> 101001 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1722 - 1844												
08	0 W	85	-0-	85	681	85	2			N	-0-	-0-
09	0 W	39	-0-	39	720	39	2			N	-0-	-0-
10	0 W	57	-0-	57	777	57	2			N	-0-	-0-
*11	0 W	48	-0-	48	825	48	2			N	-0-	-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 W	62	-0-	62	62	62	2			N	-0-	-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685												
CONNAWAY, DELBERT & JOHN WELL #: 14 RRCID -> 204275 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1330 - 1333												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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 WELL #: 1 RRCID -> 139757 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1373 PERF. 970 - 978												
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WESSON WELL #: 1 RRCID -> 143007 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1048 - 1068												
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: BROWN		
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622												
BAHLS WELL #: 1 RRCID -> 143542 COMPL. DATE 12/29/1992										TOTAL DEPTH	1040	PERF. 1014 - 1020
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
BAHLS WELL #: 2 RRCID -> 149380 COMPL. DATE 03/24/1994										TOTAL DEPTH	1028	PERF. 974 - 980
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
O'BRYAN, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 151844 COMPL. DATE 10/05/1994										TOTAL DEPTH	1100	PERF. 1042 - 1048
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
WESSON WELL #: 2 RRCID -> 156221 COMPL. DATE 10/10/1995										TOTAL DEPTH	1082	PERF. 1042 - 1046
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
WESSON WELL #: 3 RRCID -> 160934 COMPL. DATE 12/07/1996										TOTAL DEPTH	1080	PERF. 1040 - 1046
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
O'BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 163779 COMPL. DATE 07/13/1997										TOTAL DEPTH	1200	PERF. 1060 - 1066
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
WESSON WELL #: 4 RRCID -> 176073 COMPL. DATE 01/24/2000										TOTAL DEPTH	1091	PERF. 1026 - 1048
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622																	
WESSON WELL #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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 #	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-

WESSON WELL #: 10 RRCID -> 177065 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 1022 - 1040																	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERS, R. H. LLC 143549																	
CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 064246 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1161 - 1176																	
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-					N	-0-					18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249648 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2793 - 2848

08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09		591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
10		650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
*11		800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
*12		604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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		465 N	464	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					76
09		450 N	428	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					76
10		469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					76
11		450 N	409	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					76
12		434 N	427	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					76
01		465 N	450	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					76

 COX WELL #: 2 RRCID -> 101417 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2377 - 2403

08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10		141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11		120 N	119	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12		124 N	101	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01		124 N	105	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
D & L OPERATING CO. 196477													
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 084692 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2330 - 2334													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-			-0-
09		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130 2		Y	-0-			-0-
10		93 #	50	-0-	-43	-0-	50 2		Y	-0-			-0-
11		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-			-0-
12		124 #	100	-0-	-24	-0-	100 2		Y	-0-			-0-
01		124 # NO RPT	-0-	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 090382 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 2296													
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-			-0-
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		Y	-0-			-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-			-0-
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		Y	-0-			-0-
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		Y	-0-			-0-
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 092011 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 2284													
08		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		Y	-0-			-0-
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		Y	-0-			-0-
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		Y	-0-			-0-
11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		Y	-0-			-0-
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		Y	-0-			-0-
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAVIS, DON H. 203565													
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 038631 COMPL. DATE 03/26/1966 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A													
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-

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-	-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-

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-	-0-	50 4		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	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
*12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880													
OXY-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130053 COMPL. DATE 02/05/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2346 - 2371													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 4		N	-0-			21
*09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			21
*10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			21
*11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			21
*12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			21
*01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		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 4		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		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
*12		50 N	50	-0-	-0-	-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 4		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		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
*12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
*01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-

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

FOJTASEK, JOE 275184													
RUGGLES, ALBERT WELL #: 6 RRCID -> 103923 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 868 - 876													
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-

FURRY, M. M. 291605													
FURRY M. WELL #: 1 RRCID -> 069575 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 1679 PERF. 1660 - 1679													
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						
GRADON OIL COMPANY										321574									
KEVIN-INGRAM-TAYLOR										WELL #:	1	RRCID ->	116198	COMPL. DATE	03/20/1985	TOTAL DEPTH	2580	PERF.	2390 - 2545
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	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-				

JAM OIL & GAS COMPANY										429615									
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										448748									
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-				

KLH OIL & GAS, INC.										448810									
SMITH, M. O.										WELL #:	1	RRCID ->	017433	COMPL. DATE	10/29/1961	TOTAL DEPTH	1832	PERF.	1792 - 1832
08		434 N	53	-0-	-381	-0-		53	2	N	-0-				-0-				
09		546 N	546	-0-	-0-	-0-		546	2	N	-0-				-0-				
10		527 N	523	-0-	-4	-0-		523	2	N	-0-				-0-				
11		423 N	423	-0-	-0-	-0-		423	2	N	-0-				-0-				
12		558 N	523	-0-	-35	-0-		523	2	N	-0-				-0-				
*01		527 N	42	-0-	-485	-0-		42	2	N	-0-				-0-				

TABER, W. R.										WELL #:	1	RRCID ->	017434	COMPL. DATE	01/14/1959	TOTAL DEPTH	1814	PERF.	1777 - 1807
08		496 N	59	-0-	-437	-0-		59	2	N	-0-				-0-				
09		615 N	615	-0-	-0-	-0-		615	2	N	-0-				-0-				
10		589 N	589	-0-	-0-	-0-		589	2	N	-0-				-0-				
11		476 N	476	-0-	-0-	-0-		476	2	N	-0-				-0-				
12		651 N	589	-0-	-62	-0-		589	2	N	-0-				-0-				
*01		589 N	41	-0-	-548	-0-		41	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		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2	N	-0-				-0-				
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2	N	-0-				-0-				
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2	N	-0-				-0-				
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-				

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//																	
12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
MCCLATCHY, GARNER 540180																	
MCCLATCHY "A" WELL #: 1 RRCID -> 072938 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 1464 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-

MISSION ENERGY INC.																	
WYNN 570410																	
WELL #: 1 RRCID -> 086468 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2492 - 2497																	
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

NEWTON OPERATING & CONSLTNG, LLC																	
DOSS, RUTH 608427																	
WELL #: 1 RRCID -> 141418 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1488 - 1498																	
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-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-

NEWSOM, MACK																	
NEWSOM, MACK 608607																	
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-

OTEX LLC																	
GEORGE, LARRY 628115																	
WELL #: 2 RRCID -> 080010 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2253 - 2266																	
08	13 N		13	-0-	-0-	-0-		13	2		Y	-0-					-0-
09	11 N		-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N		2	-0-	-29	-0-		2	2		Y	-0-					-0-
11	13 N		-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	2 N	NO RPT	-0-	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

LARRY, GEORGE																	
WELL #: 3 RRCID -> 080890 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2274 - 2278																	
08	13 N		13	-0-	-0-	-0-		13	2		Y	-0-					-0-
09	11 N		-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N		2	-0-	-29	-0-		2	2		Y	-0-					-0-
11	13 N		-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	2 N	NO RPT	-0-	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
OTEX LLC //CONT.// 628115												
LARRY, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 084762 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2293 - 2306												
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		13 N	13	-0-	-0-		13 2	Y	-0-			-0-
09		11 N	-0-	-0-	-11			Y	-0-			-0-
10		31 N	2	-0-	-29		2 2	Y	-0-			-0-
11		13 N	-0-	-0-	-13			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		2 N	NO RPT	-0-	-2			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-			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	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GEORGE, LARRY WELL #: 5 RRCID -> 091634 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2303 - 2307												
08		13 N	13	-0-	-0-		13 2	Y	-0-			-0-
09		11 N	-0-	-0-	-11			Y	-0-			-0-
10		31 N	2	-0-	-29		2 2	Y	-0-			-0-
11		13 N	-0-	-0-	-13			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		2 N	NO RPT	-0-	-2			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-			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-
STEPHENS, J. WELL #: 5 RRCID -> 120237 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1542 - 1548												
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-
PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810												
LEACH FRED M. WELL #: 1 D RRCID -> 062925 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1591 - 0												
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810
 NICHOLS O. H. WELL #: 1 RRCID -> 062926 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1596 - 0

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

 NICHOLS, O. H. -A- WELL #: 1A RRCID -> 073928 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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. 665870
 PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 2 RRCID -> 115128 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2631 - 2639

08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	160	2	6	9	Y	5				13
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	165	2	6	9	Y	5				18
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	174	2	6	9	Y	5				23
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	150	2	8	9	Y	7				30
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	135	2	2	9	Y	2				32
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	136	2	9	9	Y	8				40

 PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 4 RRCID -> 128074 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 2618 - 2624

08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-				1
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-				1
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-				1
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-				1
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-				1
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-				1

 PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 3 RRCID -> 252148 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2634 - 2650

08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-				1
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-				1
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-				1
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-				1
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-				1
*01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-				1

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
PROSISE, J. D.										681466						
PROSISE, J. D.										WELL #: 1	RRCID -> 077279	COMPL. DATE 05/01/1978	TOTAL DEPTH 1269	PERF. 480	-	486
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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						
BOYSEN, S F										WELL #: 1 A	RRCID -> 082445	COMPL. DATE 05/09/1978	TOTAL DEPTH 1850	PERF. 1597	-	1709
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
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&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	NO RPT			-0-			
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
MITCHELL, L. & P.										WELL #: 2	RRCID -> 121052	COMPL. DATE 03/13/1985	TOTAL DEPTH 2022	PERF. 1791	-	1852
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
MITCHELL, L. P.										WELL #: 1	RRCID -> 121053	COMPL. DATE 06/25/1985	TOTAL DEPTH 2045	PERF. 1782	-	1793
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										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-			-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																	
REACH OIL //CONT.// 695802																	
DAY DOLORES WELL #: 1 C RRCID -> 061945 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)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-	24					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					-0-
DAY DOLORES WELL #: 2 D RRCID -> 062074 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 2334 PERF. N/A																	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DAY DOLORES WELL #: 1 D RRCID -> 062075 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A																	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BUCY, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 101002 COMPL. DATE 03/07/1961 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2297 - 2322																	
08		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	19	-0-	19	40	19	2			Y	-0-					-0-
BUCY, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 101003 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2328 - 2334																	
08		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09		14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	14	-0-	14	30	14	2			Y	-0-					-0-
RINGO RIG LLC BYLER, H. WELL #: 712386 3 RRCID -> 130054 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2366 - 2404																	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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												
SANTA ANNA PARTNERS, LP 748111												
STONE, ULA B. WELL #: 1 RRCID -> 090274 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 803 PERF. 775 - 803												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHADY OIL CO. 768360												
LUCAS, R. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 062426 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 2258 PERF. N/A												
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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-
*01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-

DAY DOLORES WELL #: 1 B RRCID -> 062609 COMPL. DATE 03/29/1975 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2236 - 2282												
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-

WHITE FRED WELL #: 5 RRCID -> 062610 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 2342 PERF. N/A												
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-		-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-		-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-		-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-		-0-
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		-0-
*01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-		-0-

WHITE FRED WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A												
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-		-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-		-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-		-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-		-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-		-0-
*01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-		-0-

NEWTON A WELL #: 1 RRCID -> 071341 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A												
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-		-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2	N	-0-		-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-
*01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360										
NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
08		62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2	N	-0-
09		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2	N	-0-
10		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-
12		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-

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

NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 2266										
08		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2	N	-0-
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-
*12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-
*01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-

SAWYER WELL #: 1W RRCID -> 282011 COMPL. DATE 12/31/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2232 - 2240										
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-
09		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-
11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-
*12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-
*01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-

SAWYER WELL #: 2 W RRCID -> 282039 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2272 - 2280										
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-
09		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-
11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-
*12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-
*01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-

SO OPERATING COMPANY 800281										
NEWBURY, J. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 108110 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2945 - 2955										
08		62 N	11	-0-	-51	-0-	11	3	N	-0-
09		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-
12		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-
*01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190															
STONE, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 017406 COMPL. DATE 04/20/1962 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 2700 - 2713															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			-0-
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			-0-
12		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
*01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	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	1			31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			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		455 N	455	-0-	-0-	-0-	453	3	2	9	N	2			66
09		426 N	426	-0-	-0-	-0-	423	3	3	9	N	3			69
10		454 N	454	-0-	-0-	-0-	453	3	1	9	N	1			70
11		450 N	230	-0-	-220	-0-	230	3			N	-0-	62	1	8
12		434 N	374	-0-	-60	-0-	371	3	3	9	N	3			11
*01		469 N	469	-0-	-0-	-0-	467	3	2	9	N	2			13

ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 032141 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2715 - 2755															
08		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-			-0-
09		120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-			-0-
10		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-			-0-
11		120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-			-0-
12		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-			-0-
01		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	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		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			47
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			47
10		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			47
11		90 N	45	-0-	-45	-0-	45	3			N	-0-			47
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	3	1	9	N	1			48
*01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	67	3	2	9	N	2			50

WILLIAMS, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 038478 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 2822 PERF. N/A															
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
10		155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-			-0-
11		120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-			-0-
12		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-			-0-
01		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-			-0-

WILLIAMS, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038488 COMPL. DATE 03/06/1966 TOTAL DEPTH 1493 PERF. N/A															
08		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-
09		150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-			-0-
10		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-			-0-
11		150 N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-			-0-
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
*01		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
NEWTON, L. E. WELL #: 1 M RRCID -> 041053 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
09		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-			-0-
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
11		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-			-0-
12		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
01		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-

MURPHREE, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 055428 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 2684 PERF. N/A														
08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
10		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
*01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-

DAY, DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 055554 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2224 - 2232														
08		248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3		N	-0-			10
09		240 N	207	-0-	-33	-0-	207	3		N	-0-			10
10		217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3		N	-0-			10
11		240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3		N	-0-			10
12		217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3		N	-0-			10
01		217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3		N	-0-			10

KILGORE, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 057439 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2635 - 0														
08		279 N	34	-0-	-245	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
09		60 N	4	-0-	-56	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
10		124 N	1	-0-	-123	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
11		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		Y	-0-			-0-
12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		Y	-0-			-0-
*01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-			-0-

KILGORE, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 057440 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A														
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-			19
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-			19
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-			19
12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		Y	-0-			19
01		93 N	39	-0-	-54	-0-	39	3		Y	-0-			19

NICHOLS DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 058278 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A														
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
09		90 N	36	-0-	-54	-0-	36	3		Y	-0-			-0-
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
11		60 N	22	-0-	-38	-0-	22	3		Y	-0-			-0-
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		Y	-0-			-0-
01		62 N	19	-0-	-43	-0-	19	3		Y	-0-			-0-

WILLIAMS H.C.-B- WELL #: 1 B RRCID -> 058620 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3255 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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
HARDWICK, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 060826 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH 2581 PERF. N/A												
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	EOM BALANCE
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-	-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-	-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-	-0-
11	90 N	8	-0-	-82	-0-	8	3			N	-0-	-0-
12	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-

DAY DOLORES WELL #: 1 A RRCID -> 061447 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 2315 PERF. N/A												
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-	-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-	-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-	-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-	-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-	-0-
*01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-	-0-

WILLIAMS G.W. WELL #: 6 RRCID -> 061944 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 3198 PERF. N/A												
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-	-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-	-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-	-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-	-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-	-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-	-0-

STEWART BILLY V. WELL #: 1 D RRCID -> 062194 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A												
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-	-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-	-0-
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-	-0-
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	150	-0-	-36	-0-	150	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	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-	-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-	-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-	-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-	-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-	-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-	-0-

WILLIAMS H. C. WELL #: 1 D RRCID -> 062827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1105 - 1120												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MURPHREE W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 062921 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2602 - 2620												
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-	-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-	-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-	-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-	-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-	-0-
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-

WHITE C. M. WELL #: 1 E RRCID -> 063422 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A															
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-

STONE JENNIE WELL #: 2 RRCID -> 063463 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 2771 PERF. 2010 - 2699															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-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	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	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	62 N	49	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			35
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			35
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			35
11	60 N	15	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			35
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			35
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			35

WHITE C.M. WELL #: 1 B RRCID -> 063697 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 2340 PERF. N/A															
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-

WHITE C M WELL #: 1 C RRCID -> 064074 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 2336 PERF. N/A															
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	52	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 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	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-		-0-
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-		-0-
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-		-0-
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-		-0-
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-		-0-
*01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-		-0-

MADISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 065705 COMPL. DATE 03/07/1976 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A												
08	744 N	730	-0-	-14	-0-	730	3		N	-0-		-0-
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-		-0-
10	744 N	687	-0-	-57	-0-	687	3		N	-0-		-0-
11	720 N	695	-0-	-25	-0-	695	3		N	-0-		-0-
12	744 N	651	-0-	-93	-0-	651	3		N	-0-		-0-
*01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-		-0-

WEST MARION E. WELL #: 1 RRCID -> 068995 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A												
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	582	3	1 9	N	1		60
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	674	3	3 9	N	3		63
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	627	3	2 9	N	2		65
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-		65
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-		65
*01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-		65

WILLIAMS H. C. WELL #: 3 RRCID -> 070272 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A												
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3		N	-0-		-0-
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3		N	-0-		-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-		-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-		-0-
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3		N	-0-		-0-
*01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-		-0-

MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 073105 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 3025 PERF. N/A												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-		-0-
11	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-		-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-		-0-
*01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-		-0-

WILLIAMS, G. W. WELL #: 7 RRCID -> 073358 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A												
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-		-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-		-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-		-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-		-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-		-0-

NEWTON, L.E. WELL #: 1 D RRCID -> 075985 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A												
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-		30
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-		30
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-		30
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-		30
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-		30
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	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 STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
08		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			11
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-			11
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			11
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-			11
12		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			11
*01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			11

NEWTON, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 075987 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 2373 PERF. N/A														
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
12		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
*01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-

MATSON, P.I. WELL #: 2 RRCID -> 078519 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 1112 PERF. 1079 - 1112														
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WATKINS, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 082462 COMPL. DATE 02/18/1979 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3074														
08		186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3		N	-0-			40
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			40
10		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			40
11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			40
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			40
01		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-			40

CAMP & PARKS WELL #: 6 RRCID -> 082654 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2394 - 2412														
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-

MADISON, FRANK H. "F" WELL #: 1 RRCID -> 083791 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2984 - 2994														
08		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-			-0-
09		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			-0-
10		62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3		N	-0-			-0-
11		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-			-0-
12		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3		N	-0-			-0-
*01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-

NICHOLS, GLADYS -A- WELL #: 1 RRCID -> 084144 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2420 - 2430														
08		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
09		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			-0-
10		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
01		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	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	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3				N	-0-			-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3				N	-0-			-0-
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3				N	-0-			-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207 3				N	-0-			-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3				N	-0-			-0-
*01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3				N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #:		3		RRCID -> 087876		COMPL. DATE 05/09/1980		TOTAL DEPTH 2606		PERF. 2252 - 2268		
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3				N	-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3				N	-0-			-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3				N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3				N	-0-			-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3				N	-0-			-0-
*01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3				N	-0-			-0-

BUCY, BETTY "A"		WELL #:		5		RRCID -> 089070		COMPL. DATE 07/28/1980		TOTAL DEPTH 2551		PERF. 2250 - 2265		
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3				N	-0-			-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3				N	-0-			-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3				N	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3				N	-0-			-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3				N	-0-			-0-
*01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3				N	-0-			-0-

BUCY "A"		WELL #:		9		RRCID -> 090047		COMPL. DATE 09/02/1980		TOTAL DEPTH 2580		PERF. 2264 - 2278		
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3				N	-0-			39
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3				N	-0-			39
10	248 N	211	-0-	-37	-0-	211 3				N	-0-			39
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3				N	-0-			39
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3				N	-0-			39
*01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3				N	-0-			39

BUCY, BETTY "A"		WELL #:		12		RRCID -> 090917		COMPL. DATE 11/11/1980		TOTAL DEPTH 2539		PERF. 2252 - 2264		
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3				N	-0-			-0-
09	360 N	359	-0-	-1	-0-	359 3				N	-0-			-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3				N	-0-			-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3				N	-0-			-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3				N	-0-			-0-
*01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3				N	-0-			-0-

BIBBY, J.C.		WELL #:		4A		RRCID -> 091754		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 2733		PERF. 1843 - 1847		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
11	0 N	-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

BUCY, BETTY "A"		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	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	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3	N	-0-			35
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-			35
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-			35
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3	N	-0-			35
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 3	N	-0-			35
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3	N	-0-			35

MADISON, FRANK H. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 093441		COMPL. DATE 04/09/1981		TOTAL DEPTH 3336		PERF. 3022 - 3026	
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-			-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3	N	-0-			-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3	N	-0-			-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 3	N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-			-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3	N	-0-			-0-

KING		WELL #: 1		RRCID -> 095000		COMPL. DATE 01/03/1900		TOTAL DEPTH 3034		PERF. 2847 - 2856	
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-			-0-
09	210 N	174	-0-	-36	-0-	174 3	N	-0-			-0-
10	217 N	177	-0-	-40	-0-	177 3	N	-0-			-0-
11	210 N	176	-0-	-34	-0-	176 3	N	-0-			-0-
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	153 3	N	-0-			-0-
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	156 3	N	-0-			-0-

FORD, HENRY M.		WELL #: 1		RRCID -> 096301		COMPL. DATE 10/19/1981		TOTAL DEPTH 2442		PERF. 1701 - 1706	
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-			24
09	390 N	345	-0-	-45	-0-	345 3	N	-0-			24
10	434 N	329	-0-	-105	-0-	329 3	N	-0-			24
11	420 N	380	-0-	-40	-0-	380 3	N	-0-			24
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-			24
*01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-			24

BUCY, BETTY "D"		WELL #: 3		RRCID -> 097888		COMPL. DATE 11/18/1981		TOTAL DEPTH 2516		PERF. 2238 - 2258	
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-			-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-			-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-			-0-
12	155 N	124	-0-	-31	-0-	124 3	N	-0-			-0-
01	155 N	130	-0-	-25	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6

THOMPSON		WELL #: 5		RRCID -> 101988		COMPL. DATE 02/14/1981		TOTAL DEPTH 2627		PERF. 2271 - 2276	
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-			20
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-			20
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-			20
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-			20
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-			20
01	217 N	186	-0-	-31	-0-	186 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	317 N	317	-0-	-0-	-0-	313	3	4	9	N	4			52
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	345	3	2	9	N	2			54
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	333	3	2	9	N	2			56
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	304	3	11	9	N	10			66
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	296	3	13	9	N	12	74	1	4
*01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	315	3	2	9	N	2			6

THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 101990 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2284 - 2284														
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			37
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			37
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			37
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-			37
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			37
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			37

BIBBY, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 103001 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1868 - 1877														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NICHOLS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 105984 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1716 - 1721														
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-			-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-			-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-			-0-

MAHAFFEY, VERDNA WELL #: 1 RRCID -> 110487 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 1714 - 1719														
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			14
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			14
10	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-			14
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-			14
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			14
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-			14

COX, OLETA N. WELL #: 1 RRCID -> 120741 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1375 - 1380														
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-			-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-			-0-
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-			-0-

RINGHOFFER, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 146674 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 988 - 995														
08	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-			-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
*01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	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) GAS LIFT(L)	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-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-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWEN, A. J. WELL #: 3A RRCID -> 121380 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1262 - 1264

08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TEJAS JACK SALES, INC. 841296
 BOURN WELL #: 3 RRCID -> 124508 COMPL. DATE 04/08/1987 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 969 - 973

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2021 - WELL PLUGGED 12/2/2021

NEWSOM, MACK WELL #: 4 RRCID -> 125101 COMPL. DATE 08/24/1987 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 966 - 972

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2021

THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131909 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 1020 - 1023

08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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 11/29/2021 - WELL PLUGGED 11/29/21

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
TEJAS JACK SALES, INC. //CONT.// 841296												
THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 2S RRCID -> 132995 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 1123 PERF. 1076 - 1086												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2021 - WELL PLUGGED 12/1/2021												
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	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TAYLOR, B.L. WELL #: 3 RRCID -> 071422 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 2959 PERF. N/A												
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-
TAYLOR, B. L. WELL #: 2 RRCID -> 072612 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2955 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-
TAYLOR, B. L. WELL #: 5 RRCID -> 082729 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2947 - 2953												
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-
TOMCO OIL & GAS INC. 861759												
FOREMAN, ADDIE WELL #: 2 RRCID -> 069881 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 940 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				
WHITE, L. L.		918440										
WHITE, L. L.		WELL #:	1	RRCID ->	099155	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	1875 PERF. 1712 - 1785			
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-

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-	

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665		FORD, C.O.		WELL #: 1		RRCID ->	075427	COMPL. DATE	12/14/1977	TOTAL DEPTH	1004 PERF. N/A
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2021													

XPLORE OPERATING, LLC		946023		NEWTON, ROSS J.		WELL #: 1		RRCID ->	036663	COMPL. DATE	06/11/1965	TOTAL DEPTH	2900 PERF. N/A
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-			-0-	
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-			-0-	
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-			-0-	
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-			-0-	
*12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-			-0-	
*01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-			-0-	

LEWIS, CURTIS		WELL #: 3		RRCID ->	076654	COMPL. DATE	02/14/1978	TOTAL DEPTH	2756 PERF. 2689 - 2694
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3	N	-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-

LEWIS, DELMER		WELL #: 1		RRCID ->	100513	COMPL. DATE	06/08/1978	TOTAL DEPTH	2707 PERF. 2665 - 2675
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-
*12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-
*01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
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															
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MURPHY, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 103413 COMPL. DATE 12/08/1982 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2572 - 2578															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
2 W PETROLEUM 953633															
NICHOLS, GLADYS WELL #: 5 RRCID -> 179312 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1757 - 1775															
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-				-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-				-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-				-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-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-
3 S PRODUCTION, INC. 953796															
WILLETT WELL #: 1A RRCID -> 090381 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2960 - 2970															
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3		N	-0-				-0-
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	3		N	-0-				-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-				-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-				-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3		N	-0-				-0-
01	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	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-	-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-
BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298															
MOORE, H. B. -A- WELL #: 1A RRCID -> 041140 COMPL. DATE 05/02/1962 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 0 - 1132															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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															
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298															
MOORE, H. B., -A- WELL #: 2 RRCID -> 041332 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 1135 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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, H. B., -C- WELL #: 1 RRCID -> 041333 COMPL. DATE 10/25/1966 TOTAL DEPTH 1201 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-

MOORE, H. B. WELL #: 2 C RRCID -> 041413 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-

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-

HEWGLEY, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 070944 COMPL. DATE 01/19/1976 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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/03/2022															

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298													
CLARK, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 083611 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 1305 PERF. 1204 - 1209													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622													
MCCLELLAN, PAT N. WELL #: 1 RRCID -> 017458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1275 PERF. N/A													
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
SIKES, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 017459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1395 PERF. N/A													
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
G. & S. LANDSCAPING, INC. 291946													
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 6 RRCID -> 074682 COMPL. DATE 12/06/1977 TOTAL DEPTH 1280 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-
NABERS, IMALOU & LYNN WELL #: 10 RRCID -> 122694 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1223 - 1241													
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 12 RRCID -> 123296 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1159 - 1176													
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
G.& S. LANDSCAPING, INC. //CONT.// 291946															
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 14 RRCID -> 134068 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 1160 - 1188															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	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-
R & D OPERATING, INC. 685874															
MCLELLAN 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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
ARLIE E. DAVIS WELL #: M 20 RRCID -> 215286 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1162 - 1168															
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
ARLIE E. DAVIS WELL #: M 19 RRCID -> 218729 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1160 - 1170															
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 17 RRCID -> 222465 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 1199 PERF. N/A															
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

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

BUCKNERS ORPHANS HOME										WELL #:	1 C	RRCID -> 017481	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1434 - 1498

08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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															
BUCKNER WELL #: B 1 RRCID -> 017482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1419 - 1532															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* 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-

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-				-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-				-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-				-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-				-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-				-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-				-0-

BOYSEN, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 017471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1590 - 1720															
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-				-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-				-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-				-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-				-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-				-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-				-0-

BOYSEN, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 017472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754															
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-				-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-				-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-				-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-				-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-				-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-				-0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS)		//CONT.//		12573 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190							
SMITH, BROOK		WELL #:		1	RRCID ->	017474	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1600 - 1754
M 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	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-
12	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 3		N	-0-		-0-
*01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-

SMITH, BROOK		WELL #:		2	RRCID ->	017478	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1587 - 1739
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-

SMITH, BROOK		WELL #:		5	RRCID ->	017479	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1587 - 1605
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 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-

WISE, W. S.		933420			RRCID ->	017465	COMPL. DATE	04/23/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1486 - 1515
SMITH, J. F.		WELL #:		1							
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 2		N	-0-		-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-		-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-		-0-
11	180 N	120	-0-	-60	-0-	120 2		N	-0-		-0-
*12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-		-0-
*01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		-0-

BRUNER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		12620 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD							
WYOMING DIAMOND A LLC		//CONT.//		945735											
ALDENHOVEN, CARL J.		WELL #:		2	RRCID ->	077348	COMPL. DATE	03/05/1978	TOTAL DEPTH	5123	PERF. 4902 - 4912				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-				-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-				-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-				-0-
11	180 N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-				-0-
*12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-				-0-
*01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-				-0-

ALDENHOVEN, CARL J.		WELL #:		5	RRCID ->	079665	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4654 - 4660				
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-				-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-				-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-				-0-
11	180 N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-				-0-
*12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-				-0-
*01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	217 N	97	-0-	-120	-0-	97	3			N	-0-				-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-				-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-				-0-
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-				-0-
*12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-				-0-
*01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-				-0-

BUCK CREEK (MARBLE FALLS)		12885 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689													
HICKMAN, MELISSA		WELL #:		3	RRCID ->	260654	COMPL. DATE	08/23/2010	TOTAL DEPTH	5161	PERF. 4564 - 4587				
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	1		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2021															

BUCK RANCH (ATOKA)		12889 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER								
CBMONCRIEF OPERATING, LLC		140525													
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS		WELL #:		17V	RRCID ->	239820	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3424 - 3528				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
BUCK RANCH (ATOKA) //CONT.// 12889 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER										
DIXON, R. MCFARLAND 221423										
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 070327 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4602 - 4612										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-
DIXON WELL #: 2 RRCID -> 071284 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. N/A										
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2021										
DIXON WELL #: 3 RRCID -> 075116 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4993 - 5039										
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-
BUCK RANCH (STRAWN) 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER										
BRG LONE STAR LTD. 090870										
BUCK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 068189 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 2848 PERF. N/A										
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-
*01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-
BUCK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 069513 COMPL. DATE 03/29/1976 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1912 - 0										
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-
*01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-
BUCK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 072824 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A										
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-
*01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-
BRADFORD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 072929 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A										
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-
*01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-

BUCK RANCH (STRAWN)		//CONT.// 12889 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER									
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870															
BUCK RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 074291		COMPL. DATE 10/25/1977		TOTAL DEPTH 2808 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 160871		COMPL. DATE 11/09/1996		TOTAL DEPTH 1873 PERF. 1744 - 1750									
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-							-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-							-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-							-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-							-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-							-0-
*01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-							-0-

CBMONCRIEF OPERATING, LLC		140525		RRCID -> 072734		COMPL. DATE 10/27/1975		TOTAL DEPTH 5778 PERF. N/A									
J. M. RANCH		WELL #: 1															
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	113	1	300	2	N	-0-						-0-
09	390 N	313	-0-	-77	-0-	111	1	202	2	N	-0-						-0-
10	403 N	365	-0-	-38	-0-	59	1	306	2	N	-0-						-0-
11	390 N	355	-0-	-35	-0-	63	1	292	2	N	-0-						-0-
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	71	1	288	2	N	-0-						-0-
01	372 N	364	-0-	-8	-0-	89	1	275	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

BUCK RANCH (STRAWN)		//CONT.//		12889 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
OXXN				630579									
HUDSON "A"				WELL #: 1		RRCID -> 077683		COMPL. DATE 01/20/1978		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 1813 - 1830	
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2	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-

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-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
*11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2	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-

BUCK RANCH (STRAWN, LO.)				12889 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
BRG LONE STAR LTD.				090870									
BUCK RANCH				WELL #: 15		RRCID -> 078796		COMPL. DATE 09/27/1978		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2426 - 2445	
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			-0-
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	-0-	103	3	N	-0-			-0-
*01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-

CBMONCRIEF OPERATING, LLC				140525						CNTY: PARKER			
MONCRIEF RANCH				WELL #: 11 T		RRCID -> 081301		COMPL. DATE 02/17/1979		TOTAL DEPTH 3118		PERF. 2356 - 2371	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655						CNTY: PARKER			
LANGSTON				WELL #: 1		RRCID -> 084196		COMPL. DATE 05/20/1979		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3471 - 3504	
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-			-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-			-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-			-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			-0-
*12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-			-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUCKNER (BEND)				12950 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
ROLLO RESOURCES, LLC				726791									
HARRISON				WELL #: 1		RRCID -> 078656		COMPL. DATE 05/14/1978		TOTAL DEPTH 4624		PERF. 4568 - 4578	
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-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-

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

BUCKNER (BEND)		//CONT.//		12950 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
TREE OPERATING, LLC				867559									
NASH				WELL #:	1	RRCID ->	082702	COMPL. DATE	02/10/1979	TOTAL DEPTH	5086	PERF.	4406 - 4420
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

BUCKNER (MARBLE FALLS)				12950 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005									
BIRD				WELL #:	2	RRCID ->	092009	COMPL. DATE	12/12/1980	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5308 - 5398
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

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	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-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	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-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005					CNTY: PARKER				
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					CNTY: PARKER				
GANKY				WELL #:	2	RRCID ->	196063	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	2540	PERF.	1280 - 1286
08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	1606	3	N	-0-			-0-
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	-0-	1408	3	N	-0-			-0-
10	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	-0-	1544	3	N	-0-			-0-
11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	1344	3	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-

BUCKNER (STRAWN) PROCO OPERATING CO., INC. HAYTER		//CONT.//	12950 600 679595	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
		WELL #:	1	RRCID ->	086635	COMPL. DATE	01/28/1980	TOTAL DEPTH	5209	PERF. 1624 - 1629				
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		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-
ROLLO RESOURCES, LLC HARRISON						726791								
						WELL #:	2	RRCID ->	083573	COMPL. DATE	06/12/1979	TOTAL DEPTH	1700	PERF. 1453 - 1462
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-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-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STEPHENS														
						WELL #:	1	RRCID ->	083618	COMPL. DATE	12/03/1978	TOTAL DEPTH	5166	PERF. 1870 - 1877
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	298				N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	298				N	-0-			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	298				N	NO RPT			-0-
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	298				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	298				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	298				N	NO RPT			-0-
STEPHENS "A"														
						WELL #:	1	RRCID ->	083619	COMPL. DATE	02/16/1979	TOTAL DEPTH	2497	PERF. 1608 - 1613
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		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HARRISON														
						WELL #:	3	RRCID ->	084818	COMPL. DATE	09/30/1979	TOTAL DEPTH	5285	PERF. 2590 - 2600
08		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-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-

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

BUCKNER (STRAWN)		//CONT.//		12950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TREE OPERATING, LLC				867559		CAPACITY		CNTY: PARKER				
CARTWRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	083617	COMPL. DATE	12/27/1978	TOTAL DEPTH	4990	PERF. 1737 -	1747
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	Y	-0-			-0-
09	660 N	466	-0-	-194	-0-	466	2	Y	-0-			-0-
10	589 N	467	-0-	-122	-0-	467	2	Y	-0-			-0-
11	600 N	474	-0-	-126	-0-	474	2	Y	-0-			-0-
12	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	2	Y	-0-			-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT			-0-

DELTA OIL & GAS LTD.				213703		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
BLACK 'C'		WELL #:		4	RRCID ->	273552	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL DEPTH	4695	PERF. 4041 -	4044
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-			-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3	N	-0-			-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3	N	-0-			-0-
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	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	0 N	-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	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	3689 X	3604	-0-	-85	-0-	3573	2	31	9	N	28	84
09	3570 X	3318	-0-	-252	-0-	3288	2	30	9	N	27	111
10	3689 X	3628	-0-	-61	-0-	3605	2	23	9	N	21	132
11	3570 X	3251	-0-	-319	-0-	3238	2	13	9	N	12	144
12	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3737	2	10	9	N	9	153
01	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			N	NO RPT			153

OIL AND GAS DIVISION

BURCHARD (CADDO) 13440 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
 MONTGOMERY "20" WELL #: RRCID -> 172426 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3710 - 3712

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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-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

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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

HENDERSON, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 046107 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 3341 PERF. N/A

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	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	111	111					Y	NO RPT					8
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	111	111					Y	NO RPT					8
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	111	111					Y	NO RPT					8
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	111	111					Y	NO RPT					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	111	111					Y	NO RPT					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	111	111					Y	NO RPT					8

HENDERSON WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 056940 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	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-

DEVANNEY, MARCIA WELL #: 1 RRCID -> 058306 COMPL. DATE 04/10/1974 TOTAL DEPTH 3372 PERF. N/A

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

DEVANNEY, MARCIA WELL #: 2 RRCID -> 074401 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 3380 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834							
HENNDERSON, WILLIE		WELL #:		2	RRCID ->	082453	COMPL. DATE	05/10/1979	TOTAL DEPTH	3454	PERF. 3298 - 3304
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13

HENNDERSON, W.H.		WELL #:		2	RRCID ->	083567	COMPL. DATE	05/05/1979	TOTAL DEPTH	3390	PERF. 3312 - 3328
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	43		Y	NO RPT			3
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	43		Y	NO RPT			3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	43		Y	NO RPT			3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	43		Y	NO RPT			3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	43		Y	NO RPT			3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	43		Y	NO RPT			3

HENNDERSON, W.C. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	084731	COMPL. DATE	09/27/1979	TOTAL DEPTH	3463	PERF. 3300 - 3310
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	95		Y	NO RPT			13
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	95		Y	NO RPT			13
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	95		Y	NO RPT			13
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	95		Y	NO RPT			13
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	95		Y	NO RPT			13
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	95		Y	NO RPT			13

HENNDERSON, W.C. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	084822	COMPL. DATE	10/11/1979	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 3244 - 3254
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	301		Y	NO RPT			144
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	301		Y	NO RPT			144
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	301		Y	NO RPT			144
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	301		Y	NO RPT			144
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	301		Y	NO RPT			144
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	301		Y	NO RPT			144

HENNDERSON, WILLIE		WELL #:		1D	RRCID ->	098533	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	700	PERF. 463 - 541
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GOULD, OSCAR		WELL #:		1	RRCID ->	107035	COMPL. DATE	04/20/1983	TOTAL DEPTH	3501	PERF. 3362 - 3374
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

HENNDERSON, WILLIE		WELL #:		4	RRCID ->	110498	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	3442	PERF. 3288 - 3303
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			9
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			9
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			9
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			9
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			9
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			9

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834										
GOULD, OSCAR		WELL #: 03		RRCID -> 110726		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3307 - 3322				
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	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

GOULD, OSCAR		WELL #: 4		RRCID -> 117253		COMPL. DATE 06/25/1985		TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3224 - 3243				
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

GOULD, OSCAR		WELL #: 2		RRCID -> 117806		COMPL. DATE 08/15/1985		TOTAL DEPTH 3531 PERF. 3300 - 3316				
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

GOULD, OSCAR		WELL #: 5		RRCID -> 122429		COMPL. DATE 10/23/1986		TOTAL DEPTH 3498 PERF. 3220 - 3326				
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

COWAN, W.T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 123703		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3225 - 3230				
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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, W.C.		WELL #: 1		RRCID -> 124176		COMPL. DATE 04/16/1987		TOTAL DEPTH 3567 PERF. 3286 - 3296				
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			465
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			465
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			465
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			465
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			465
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			465

HENDERSON, W.C.		WELL #: 2		RRCID -> 124727		COMPL. DATE 06/18/1987		TOTAL DEPTH 3623 PERF. 3304 - 3314				
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	155		Y	NO RPT			47
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	155		Y	NO RPT			47
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	155		Y	NO RPT			47
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	155		Y	NO RPT			47
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	155		Y	NO RPT			47
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	155		Y	NO RPT			47

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN						
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834										
HENNDERSON, W.C.		WELL #:		3	RRCID ->	124798	COMPL. DATE	07/10/1987	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	3338 -	3348	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			424
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			424
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			424
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			424
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			424
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			424

HENNDERSON, W.C.		WELL #:		5	RRCID ->	125243	COMPL. DATE	09/02/1987	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	3340 -	3350	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			186
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			186
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			186
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			186
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			186
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			186

HENNDERSON, W.H.		WELL #:		3	RRCID ->	125558	COMPL. DATE	10/20/1987	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	3312 -	3327	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			184
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			184
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			184
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			184
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			184
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			184

HENNDERSON, W.C.		WELL #:		7	RRCID ->	125623	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	3368 -	3378	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

KEARLEY		WELL #:		2	RRCID ->	125889	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	3370 -	3377	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	115				Y	NO RPT			3
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	115				Y	NO RPT			3
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	115				Y	NO RPT			3
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	115				Y	NO RPT			3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	115				Y	NO RPT			3
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	115				Y	NO RPT			3

KEARLEY		WELL #:		4	RRCID ->	125941	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3370 -	3378	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	210				Y	NO RPT			2
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	210				Y	NO RPT			2
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	210				Y	NO RPT			2
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	210				Y	NO RPT			2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	210				Y	NO RPT			2
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	210				Y	NO RPT			2

GOULD, OSCAR		WELL #:		6	RRCID ->	125984	COMPL. DATE	11/20/1987	TOTAL DEPTH	3466	PERF.	3326 -	3336	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834										
HENNDERSON, W.C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 126773		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3298 - 3308				
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
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	852		Y	NO RPT			41
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	852		Y	NO RPT			41
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	852		Y	NO RPT			41
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	852		Y	NO RPT			41
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	852		Y	NO RPT			41
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	852		Y	NO RPT			41

HENNDERSON, W.C. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 127462		COMPL. DATE 06/02/1988		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3327 - 3335				
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1127		Y	NO RPT			33
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1127		Y	NO RPT			33
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1127		Y	NO RPT			33
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1127		Y	NO RPT			33
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1127		Y	NO RPT			33
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1127		Y	NO RPT			33

MILLER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 128930		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3346 - 3356				
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	154		Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	154		Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	154		Y	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	154		Y	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	154		Y	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	154		Y	NO RPT			-0-

MILLER RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 129217		COMPL. DATE 09/29/1988		TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3348 - 3358				
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	265		Y	NO RPT			6
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	265		Y	NO RPT			6
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	265		Y	NO RPT			6
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	265		Y	NO RPT			6
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	265		Y	NO RPT			6
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	265		Y	NO RPT			6

HENNDERSON, W.C. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 130364		COMPL. DATE 03/17/1989		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3374 - 3379				
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1377		Y	NO RPT			58
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1377		Y	NO RPT			58
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1377		Y	NO RPT			58
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1377		Y	NO RPT			58
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1377		Y	NO RPT			58
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1377		Y	NO RPT			58

GOULD, OSCAR		WELL #: 7		RRCID -> 131399		COMPL. DATE 07/21/1989		TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3293 - 3313				
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

HENNDERSON, W.C. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 131619		COMPL. DATE 07/05/1989		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3336 - 3346				
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	310		Y	NO RPT			4
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	310		Y	NO RPT			4
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	310		Y	NO RPT			4
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	310		Y	NO RPT			4
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	310		Y	NO RPT			4
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	310		Y	NO RPT			4

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				355
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				355
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				355
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				355
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				355
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				355

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	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-

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	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-

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	14B2 EXT	139	-0-	139	139	10	1	129	3	N	-0-				-0-
09	423 X	284	-0-	-139	-0-	24	1	260	3	N	-0-				-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	3	N	-0-				-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	3	N	-0-				-0-
12	279 N	246	-0-	-33	-0-	14	1	232	3	N	-0-				-0-
01	279 N	184	-0-	-95	-0-	14	1	170	3	N	-0-				-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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	112	-0-	112	112	8	1	104	3	N	-0-				-0-
09	373 X	261	-0-	-112	-0-	20	1	241	3	N	-0-				-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	237	3	N	-0-				-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	N	-0-				-0-
12	279 N	191	-0-	-88	-0-	12	1	179	3	N	-0-				-0-
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	15	1	209	3	N	-0-				-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	PROD	AMT	CODE	AMT	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-

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555												
LONG RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	131910	COMPL. DATE	08/23/1989	TOTAL DEPTH	2125	PERF. 1880 - 1990					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	132922	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 1893 - 2043					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		13	RRCID ->	158848	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	3615	PERF. 1793 - 1803					
08	14B2 EXT	93	-0-	93	93	7	1	86	3	N	-0-					-0-
09	329 X	236	-0-	-93	-0-	18	1	218	3	N	-0-					-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	3	N	-0-					-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	N	-0-					-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	3	N	-0-					-0-
01	279 N	185	-0-	-94	-0-	12	1	173	3	N	-0-					-0-

LONG RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	160787	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 1808 - 1880					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		20	RRCID ->	177069	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	3679	PERF. 1846 - 1880					
08	496 N	495	-0-	-1	-0-	35	1	460	3	N	-0-					-0-
09	510 N	479	-0-	-31	-0-	37	1	442	3	N	-0-					-0-
10	527 N	504	-0-	-23	-0-	37	1	467	3	N	-0-					-0-
11	480 N	460	-0-	-20	-0-	31	1	429	3	N	-0-					-0-
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	478	3	N	-0-					-0-
*01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	34	1	483	3	N	-0-					-0-

BURLERSON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555								
BURLERSON CSL		WELL #:		10	RRCID ->	178939	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	2146	PERF. 1864 - 1916	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			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-

LONG RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	179115	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	3582	PERF. 1909 - 1927	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		32	RRCID ->	243306	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 1984 - 2010	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		17	RRCID ->	287021	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 1794 - 1906	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		850964	RRCID ->	164778	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2350 - 2374	
MCCLURE, C. C. "B"		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-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)		WELL #:		13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ANTLE OPERATING, INC.		026646										
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS		1		RRCID ->	204661	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	4268	PERF. 4191 - 4212		
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		146
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		146
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-		146
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-		146
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-		146
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-		146

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.//		026646										
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	209199	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	4315	PERF.	4198 - 4228		
M	O	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	93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	-0-	77	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-	-0-			N	-0-		42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3 8	42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42

BROOKS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	212970	COMPL. DATE	11/14/2005	TOTAL DEPTH	4329	PERF.	4100 - 4106
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-		71
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-	71
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	71
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-	71
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-		71
*01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	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-	-0-			N	-0-		123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123

BIG STAR EXPLORATION		070442		WELL #:		B 2HR	RRCID ->	281141	COMPL. DATE	06/25/2016	TOTAL DEPTH	4619	PERF.	4180 - 5106
08	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-	-0-			N	-0-	45 7			-0-
*09	2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-	-0-			N	1				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1

HOLT ROGERS		WELL #:		P 1	RRCID ->	282113	COMPL. DATE	12/15/2016	TOTAL DEPTH	4941	PERF.	N/A		
08	1060 N	827	-0-	-233	-0-	-0-	827	2		N	-0-			1
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-			1
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			1
11	840 X	395	-0-	-445	-0-	-0-	395	2		N	-0-			1
12	868 X	245	-0-	-623	-0-	-0-	245	2		N	-0-			1
01	837 X	-0-	-0-	-837	-0-	-0-			N	-0-				1

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BLACK BANDANA LLC				072506										
STUART, SNODDY				WELL #:	1	RRCID ->	199314	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 3953 - 4063		
M	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	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-			48
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			48
10	248 N	123	-0-	-125	-0-	123	3			N	-0-			48
11	240 N	71	-0-	-169	-0-	71	3			N	-0-			48
12	186 N	81	-0-	-105	-0-	81	3			N	-0-			48
*01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			48

DUTRO				WELL #:	2	RRCID ->	203404	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	4278	PERF. 4192 - 4201		
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-			56
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-			56
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			56
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			56
*12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	223	3	2	9	N	2			58
*01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			58

LONG '63'				WELL #:	2	RRCID ->	277473	COMPL. DATE	03/16/2015	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 3996 - 4048		
08	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2690	3	4	9	N	4			119
09	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-	85	1	34
10	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-			34
11	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			Y	-0-			34
*12	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2690	3	9	9	Y	8			42
*01	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			Y	-0-			42

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689										
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-			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

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	7	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462														
MAXWELL SOUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274230		COMPL. DATE 04/15/2013		TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5050 - 5285								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	41	7			70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					70

ASH		WELL #: 1H		RRCID -> 274354		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5512 - 8390								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	67					80
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
01	0 X	-0-	-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	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-	110	7			13
09	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					13
10	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					13
11	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					13
12	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					13
*01	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					13

EDWARDS		WELL #: B 1		RRCID -> 275711		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4384 - 4541								
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	173	2	52	9	N	47					91
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					91
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					91
11	270 N	1	-0-	-0-	-269	1	2			N	-0-					91
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					91
01	93 N	1	-0-	-0-	-92	1	2			N	-0-					91

MURPHY		WELL #: B 8		RRCID -> 275743		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 4513 PERF. 4250 - 4424								
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-					102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					102
*01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					102

MCMURREY RANCH		WELL #: B 3		RRCID -> 275780		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4316 - 4560								
08	4712 X	2784	-0-	-1928	-0-	2784	2			N	-0-	134	7			9
09	4560 X	2373	-0-	-2187	-0-	2373	2			N	-0-					9
10	4712 X	2287	-0-	-2425	-0-	2287	2			N	-0-					9
11	4050 X	2394	-0-	-1656	-0-	2394	2			N	-0-					9
12	3286 X	2437	-0-	-849	-0-	2437	2			N	-0-					9
01	2790 X	2063	-0-	-727	-0-	2063	2			N	-0-					9

ASH		WELL #: B 2		RRCID -> 275943		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4594 - 4756								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-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	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	2914 X	2779	-0-	-135	-0-	2729 2	50 9	N	45		164
09	2640 X	2282	-0-	-358	-0-	2269 2	13 9	N	12		176
10	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	580 1	2673 2	N	-0-		176
11	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	1165 1	2617 2	N	35		211
						39 9					
12	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	1204 1	2497 2	N	-0-		211
01	3255 X	3193	-0-	-62	-0-	915 1	2278 2	N	-0-		211

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-	31 7	-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	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-	25 7	96
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	958 2	13 9	N	12		108
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	869 2	26 9	N	24		132
11	1110 N	671	-0-	-439	-0-	665 2	6 9	N	5		137
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	799 2	26 9	N	24		161
01	899 N	289	-0-	-610	-0-	289 2		N	-0-		161

MCMURREY RANCH		WELL #: B 4H		RRCID ->	277344	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	4532	PERF.	4957 - 6473
08	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	6555 2	99 9	N	90		265
09	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	5912 2	50 9	N	45		310
10	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	6363 2	33 9	N	30		340
11	5670 X	1188	-0-	-4482	-0-	1178 2	10 9	N	9		349
12	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	6924 2	7 9	N	6		355
*01	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5841 2	47 9	N	43	344 1	54

J. D. JOHNSON RANCH		WELL #: B 5		RRCID ->	277348	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	4917	PERF.	4477 - 4797
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-	87 7	5
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-		5
10	899 N	709	-0-	-190	-0-	709 2		N	-0-		5
11	750 N	742	-0-	-8	-0-	742 2		N	-0-		5
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-		5
01	713 N	656	-0-	-57	-0-	656 2		N	-0-		5

WHITE RAGLE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	277574	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	7039 - 7348
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15		37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	627	-0-	627	627	627	2			Y	-0-	22	7			7
09	DLQ G-10	1008	-0-	1008	1635	973	2	35	9	Y	32					39
10	DLQ G-10	1850	-0-	1850	3485	1817	2	33	9	Y	30	24	1			45
11	DLQ G-10	1611	-0-	1611	5096	1563	2	48	9	Y	44	34	1			55
12	DLQ G-10	1756	-0-	1756	6852	1745	2	11	9	Y	10					65
01	DLQ G-10	2129	-0-	2129	8981	2078	2	51	9	Y	46	40	1			71

JOHNSON RANCH		WELL #: A 1H		RRCID -> 278505		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 4430		PERF. 5099 - 8731						
08	DLQ G-10	65	-0-	65	65	65	2			Y	-0-	8	7			-0-
09	DLQ G-10	7	-0-	7	72	72	1	6	9	Y	5					12
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	72	72	2			Y	31	24	1			19
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	72	72	2			Y	43	34	1			28
12	72 N	-0-	-0-	-72	-0-	-0-	2			Y	7					35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	46	40	1			41

JOHNSON RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 278506		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 4889 - 8760						
08	DLQ G-10	736	-0-	736	736	736	2			Y	-0-	17	7			8
09	DLQ G-10	449	-0-	449	1185	348	2	101	9	Y	92					99
10	DLQ G-10	824	-0-	824	2009	791	2	33	9	Y	30	24	1			105
11	DLQ G-10	1158	-0-	1158	3167	1110	2	48	9	Y	44	34	1			115
12	1700 N	94	-0-	-1606	1561	86	2	8	9	Y	7					122
*01	1672 N	111	-0-	-1561	-0-	60	2	51	9	Y	46	40	1			128

SIKES		WELL #: B 1		RRCID -> 278679		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 4467 - 4698						
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	129	2	47	9	N	43					65
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					65
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					65
11	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-					65
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					65
*01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					65

B ROGERS		WELL #: B 1		RRCID -> 279235		COMPL. DATE 09/23/2016		TOTAL DEPTH 4875		PERF. 4242 - 4612						
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	736	2	101	9	N	92					96
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	2			N	-0-					96
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	2			N	-0-					96
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-					96
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-					96
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-					96

DERRICK NW		WELL #: 1		RRCID -> 280274		COMPL. DATE 02/05/2013		TOTAL DEPTH 5740		PERF. 5093 - 5342						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			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-	-0-	2			N	37					50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-					50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-					50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-					50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-					50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-					50

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462								
J.D. JOHNSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	285927	COMPL. DATE	08/19/2013	TOTAL DEPTH	5159	PERF.	4613 - 4830
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	52 7	-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	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-		-0-
*01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-		-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		P 4	RRCID ->	286043	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4336 - 4803
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	68		139
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6		145
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	31	101 1	75
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	42	69 1	48
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7		55
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	46	53 1	48

ASH		WELL #:		P 4H	RRCID ->	286457	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	5047 - 6585
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15		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

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		WELL #:		424988	RRCID ->	255379	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	4305	PERF.	4036 - 4060
STUART BARNETT "61"		WELL #:		12	RRCID ->	255379	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	4305	PERF.	4036 - 4060
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-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-

KORNYE-TILLMAN COMPANY		WELL #:		475741	RRCID ->	272658	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	4348 - 4380
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		40	RRCID ->	272658	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	4348 - 4380
08	14B2 EXT	27	-0-	27	76	27	2		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	8	-0-	8	84	8	2		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	56	-0-	56	140	56	2		N	-0-		-0-
11	193 X	53	-0-	-140	-0-	53	2		N	-0-		-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-		-0-
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-		-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		WELL #:		709694	RRCID ->	130994	COMPL. DATE	03/30/1989	TOTAL DEPTH	5080	PERF.	4358 - 4526
RITCHIE, J.P.		WELL #:			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

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964						
ALLEN, C. E.				WELL #: 1	RRCID -> 136834	COMPL. DATE 12/11/1990	TOTAL DEPTH 4840	PERF. 4212	- 4400	
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
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	156
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HARDONCOURT, FRANCES				WELL #: 1	RRCID -> 148296	COMPL. DATE 12/01/1989	TOTAL DEPTH 5080	PERF. 4281	- 4439	
08	279	N	180	-0-	-99	-0-	180	3	N	-0-
09	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	3	N	-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3	N	-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3	N	-0-
*01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-

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-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507						
HICKMAN				WELL #: 3	RRCID -> 274098	COMPL. DATE 05/23/2014	TOTAL DEPTH 5166	PERF. 4490	- 4876	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2021										

HIDDEN SPRINGS				WELL #: 2	RRCID -> 280704	COMPL. DATE 06/07/2016	TOTAL DEPTH 5321	PERF. 4610	- 5064	
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	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3	N	1
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3	N	1
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	1
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	1
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	1
*01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	1

 BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
 YOW -B- WELL #: 1 RRCID -> 291552 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4850 - 5254

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	DELQ PR	73	-0-	73	73	73 3		N	-0-		-0-
11	270 X	127	-0-	-143	-0-	127 3		N	-0-		-0-
12	279 X	123	-0-	-156	-0-	123 3		N	-0-		-0-
01	279 X	136	-0-	-143	-0-	136 3		N	-0-		-0-

 JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 291625 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4520 - 4958

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 10/01 -> 4719

*10	5641 X	922	-0-	-4719	-0-	922 3		N	-0-		-0-
11	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926 3		N	-0-		-0-
12	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987 3		N	-0-		-0-
*01	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3		N	-0-		-0-

 BURT & CODY (BEND CONGL.) 13914 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 AT OIL & GAS, LLC 035619
 LAKE PERRIN WELL #: 1 RRCID -> 145284 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3006 - 3018

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 475741
 PERRIN, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 126495 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3130 - 3149

08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		53
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		53
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		53
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-		53
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-		53
*01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		53

 RED GAP OIL & GAS LLC 697026
 ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 122362 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3092 - 3103

08	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-		-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURT & CODY (BEND CONGL.)		//CONT.//		13914 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
RED GAP OIL & GAS LLC		//CONT.//		697026								
LOVE, MELVA		WELL #:		1	RRCID ->	124177	COMPL. DATE	01/02/1987	TOTAL DEPTH	3566	PERF.	3056 - 3068
M	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		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURT-OGDEN-MABEE		WELL #:		13924 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: RUNNELS					
DELRAY OIL, INC.		WELL #:		213275								
STONE, BERTIE E.		WELL #:		6	RRCID ->	088439	COMPL. DATE	06/18/1980	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3396 - 3404
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLACE OIL AND GAS CO.		WELL #:		667700	RRCID ->	290726	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	3699	PERF.	3104 - 3110
HERRING "A"		WELL #:		1								
08	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
09	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
10	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-		-0-
11	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-		-0-
12	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
01	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-

BUTLER (CONGL.)		WELL #:		14014 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION		WELL #:		022922								
COVINGTON-WEEKES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126191	COMPL. DATE	12/22/1987	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3168 - 3492
08	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2	N	-0-	33
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	2	N	-0-	33
10	62	N	50	-0-	-12	B	-0-	50	2	N	-0-	33
11	60	N	52	-0-	-8	B	-0-	52	2	N	-0-	33
12	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2	N	-0-	33
*01	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2	N	-0-	33

KORNYE-TILLMAN COMPANY		WELL #:		475741	RRCID ->	125390	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	3361	PERF.	3264 - 3274
LINEHAN		WELL #:		1								
08	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2	N	-0-	11
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2	N	-0-	11
10	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2	N	-0-	11
11	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2	N	-0-	11
12	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2	N	-0-	11
*01	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2	N	-0-	11

BUTLER (CONGL.)		//CONT.//		14014 300	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND				
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741									
ALLEN HEIRS- ROBINSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	125622	COMPL. DATE	10/10/1987	TOTAL DEPTH	3469	PERF.	3274 -	3282
M	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	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2	N	-0-				35
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2	N	-0-				35
10	14 N	9	-0-	-5 B	-0-	9	2	N	-0-				35
11	10 N	8	-0-	-2 B	-0-	8	2	N	-0-				35
12	13 N	8	-0-	-5 B	-0-	8	2	N	-0-				35
01	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8	2	N	-0-				35

ALLEN HEIRS-ROBINSON A		WELL #:		2	RRCID ->	127753	COMPL. DATE	07/01/1988	TOTAL DEPTH	3504	PERF.	3288 -	3298
08	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2	N	-0-				-0-
10	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2	N	-0-				-0-
11	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2	N	-0-				-0-
12	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2	N	-0-				-0-
*01	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	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
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	893	2	66 9 N	60	147 1			50
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	857	2	44 9 N	40				90
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	773	2	36 9 N	33	74 1			49
*11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	371	2	13 9 N	12				61
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				61
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				61

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	DLQ G-10	50	-0-	50 B	450	50	4	Y	-0-				26
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				450								
09	DLQ G-10	50	-0-	50 B	500	50	2	Y	-0-				26
10	DLQ G-10	50	-0-	50 B	550	50	2	Y	-0-				26
11	DLQ G-10	50	-0-	50 B	600	50	2	Y	-0-				26
12	DLQ G-10	50	-0-	50 B	650	50	2	Y	-0-				26
01	DLQ G-10	50	-0-	50 B	700	50	2	Y	-0-				26

NORTH EMMONS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	141960	COMPL. DATE	08/20/1989	TOTAL DEPTH	2481	PERF.	2394 -	2408
08	DLQ G-10	50	-0-	50 B	470	50	4	Y	-0-				25
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				470								
09	DLQ G-10	50	-0-	50 B	520	50	2	Y	-0-				25
10	DLQ G-10	50	-0-	50 B	570	50	2	Y	-0-				25
11	DLQ G-10	50	-0-	50 B	620	50	2	Y	-0-				25
12	DLQ G-10	50	-0-	50 B	670	50	2	Y	-0-				25
01	DLQ G-10	50	-0-	50 B	720	50	2	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	4	N	-0-				23
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2	N	-0-				23
*10	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2	N	-0-				23
*11	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2	N	-0-				23
*12	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2	N	-0-				23
*01	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2	N	-0-				23

BYLER H (MARBLE FALLS)			//CONT.//		14147 500	ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: BROWN
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			//CONT.//		224880							
BYLER, H.			WELL #:		1	RRCID ->	239419	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	2814	PERF. 2362 - 2378
M	O	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		60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 4	N	-0-		24
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-		24
*10		60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-		24
*11		60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-		24
*12		60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-		24
*01		60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	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 4	N	-0-		22
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-		22
*10		60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-		22
*11		60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-		22
*12		60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-		22
*01		60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-		22

OXY-EMMONS			WELL #:		2	RRCID ->	275907	COMPL. DATE	06/14/1989	TOTAL DEPTH	2519	PERF. 2316 - 2370
08		50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 4	N	-0-		21
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09		50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 2	N	-0-		21
*10		50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 2	N	-0-		21
*11		50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 2	N	-0-		21
*12		50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 2	N	-0-		21
*01		50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 2	N	-0-		21

HALL, MURLIN KEITH			346804									
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.			660297									
BAYS			WELL #:		3	RRCID ->	092353	COMPL. DATE	12/12/1980	TOTAL DEPTH	3706	PERF. 3574 - 3644
08	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	1047 2	18 9	N	16			206
09	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	1020 2	14 9	N	13			219
10	1085 N	1051	-0-	-34	-0-	1030 2	21 9	N	19	162 1		76
11	1020 N	1010	-0-	-10	-0-	990 2	20 9	N	18			94
12	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	1009 2	19 9	N	17			111
01	1054 N	987	-0-	-67	-0-	964 2	23 9	N	21			132

BYRNES (DUFFER) PETROCOASTAL, INC. EC		//CONT.// //CONT.//	14170 300 660297	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 282030 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3578 - 3580											
08	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2	N	-0-			45
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45

SKYBRIDGE ENERGY LLC BROWN, T. W.			786419			CNTY: ERATH					
M	O	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 -> 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.						CNTY: ERATH					
M	O	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 #: 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.						CNTY: ERATH					
M	O	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 #: 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											

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) ATHENA RESOURCES, INC. WILLIAMS			14195 500 036056	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 212398 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3318 - 3328											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 LONG,LOLITA			221932			CNTY: PALO PINTO					
M	O	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 #: 3 RRCID -> 132675 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 454 - 456											
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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//	14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO		
HUMP OIL, INC.			413190					
OWEN, JAMES STANLEY		WELL #:		RRCID -> 130958	COMPL. DATE 05/15/1989	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3137	- 3226
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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			30
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/1997								

PANTHER CITY ENERGY LLC		638494						
LONG, C. B. "C"		WELL #:	1	RRCID -> 175404	COMPL. DATE 11/07/1986	TOTAL DEPTH 3920	PERF. N/A	
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	Y	-0-
09	180 N	122	-0-	-58	-0-	122 3	Y	-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	Y	-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-

WILBAR, HAZEL		WELL #:	1	RRCID -> 282160	COMPL. DATE 02/21/1986	TOTAL DEPTH 3782	PERF. 2985	- 3015
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-

LONG, LOLITA		WELL #:	6	RRCID -> 282823	COMPL. DATE 04/19/2002	TOTAL DEPTH 3891	PERF. 3066	- 3092
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	N	-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-

LONG, LOLITA		WELL #:	1	RRCID -> 283081	COMPL. DATE 03/18/1994	TOTAL DEPTH 3805	PERF. 2990	- 3025
08	14B2 EXT	23	-0-	23	23	23 3	N	-0-
09	14B2 EXT	63	-0-	63	86	63 3	N	-0-
10	14B2 EXT	108	-0-	108	194	108 3	N	-0-
*11	194 X	-0-	-0-	-194	-0-		N	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-

LONG, LOLITA		WELL #:	2	RRCID -> 283082	COMPL. DATE 04/08/1988	TOTAL DEPTH 3840	PERF. 3022	- 3044
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-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
PANTHER CITY ENERGY LLC		//CONT.//		638494								
WILBAR, HAZEL		WELL #:		2	RRCID ->	285466	COMPL. DATE	10/11/1991	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3002 - 3027
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 N	-0-	-0-	-0-	-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-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223								
LONG RANCH		WELL #:		6101	RRCID ->	204786	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	3653	PERF.	3541 - 3562
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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								
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		2	RRCID ->	146237	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3005 - 3268
08	1178 N	1046	-0-	-132	-0-	99	1	947	3	N	-0-	-0-
09	1110 N	982	-0-	-128	-0-	100	1	882	3	N	-0-	-0-
10	1147 N	970	-0-	-177	-0-	97	1	873	3	N	-0-	-0-
11	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	131	1	1478	3	N	-0-	-0-
12	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	159	1	2017	3	N	-0-	-0-
*01	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	140	1	1605	3	N	-0-	-0-

LONG RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	284655	COMPL. DATE	12/08/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3074 - 3354
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	72	1	525	3	N	-0-	-0-	
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	73	1	500	3	N	-0-	-0-	
10	620 N	580	-0-	-40	-0-	73	1	507	3	N	-0-	-0-	
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	67	1	509	3	N	-0-	-0-	
12	589 N	557	-0-	-32	-0-	64	1	493	3	N	-0-	-0-	
01	589 N	568	-0-	-21	-0-	67	1	501	3	N	-0-	-0-	

LONG RANCH				WELL #:	4 U	RRCID ->	284704	COMPL. DATE	09/20/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3101 - 3127
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	420	-0-	420	420	26	1	394	3	N	-0-	-0-	
*01	920 X	500	-0-	-420	-0-	33	1	467	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	671 N	671	-0-	-0-	-0-	23	1	648	2	N	-0-	-0-
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	57	1	602	2	N	-0-	-0-
10	744 N	673	-0-	-71	-0-	47	1	626	2	N	-0-	-0-
11	660 N	650	-0-	-10	-0-	8	1	642	2	N	-0-	-0-
12	682 N	665	-0-	-17	-0-	10	1	655	2	N	-0-	-0-
01	682 N	650	-0-	-32	-0-	17	1	633	2	N	-0-	-0-

C. B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707											
BALL		WELL #:		22	RRCID ->	226666	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3723	PERF. 3084 - 3111				
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	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-				-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-				-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-				-0-
*01	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2		N	-0-				-0-

BALL		WELL #:		19	RRCID ->	226667	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3730	PERF. 3092 - 3130				
08	279 N	251	-0-	-28	-0-		9	1	242	2	N	-0-			-0-
09	240 N	232	-0-	-8	-0-		20	1	212	2	N	-0-			-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-		18	1	232	2	N	-0-			-0-
11	240 N	229	-0-	-11	-0-		3	1	226	2	N	-0-			-0-
12	248 N	244	-0-	-4	-0-		4	1	240	2	N	-0-			-0-
01	248 N	234	-0-	-14	-0-		6	1	228	2	N	-0-			-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965		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

LONG, C. B.		WELL #:		8	RRCID ->	141089	COMPL. DATE	06/14/1990	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3312 - 3330				
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)		14196 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
GRIFFIN RESOURCES, LLC		333935		WELL #:		3	RRCID ->	246469	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3960 - 3970		
PROCTOR		WELL #:		3	RRCID ->	246469	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3960 - 3970				
08	93 N	88	-0-	-5	-0-		88	3		N	-0-				8
09	90 N	84	-0-	-6	-0-		84	3		N	-0-				8
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	3		N	-0-				8
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	3		N	-0-				8
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	3		N	-0-				8
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	3		N	-0-				8

C.J. (CONGLOMERATE)		14294 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406										
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #: 4T		RRCID -> 173128		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 3854		PERF. 3740 - 3751		
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	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-	-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-	-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-	-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-	-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-	-0-

C.M. (MISSISSIPPIAN)		14314 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
COPELAND-MITCHELL "M"		WELL #: B 1		RRCID -> 109344		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4423 - 4436		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	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-

C & P (LAKE)		14363 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
SNYDER DRILLING CORP.		799880										
SNYDER MINERAL TRUST "26"		WELL #: C 1		RRCID -> 050113		COMPL. DATE 03/12/1971		TOTAL DEPTH 4287		PERF. 0 - 4078		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

08	14B2 EXT	3870	-0-	3870	3870	3870	2			N	-0-	28
09	14B2 EXT	2866	-0-	2866	6736	2866	2			N	-0-	28
10	3900	1517	-0-	-2383	4353	1517	2			N	-0-	28
11	3900	3212	-0-	-688	3665	3212	2			N	-0-	28
12	4030	2092	-0-	-1938	1727	2092	2			N	-0-	28
01	3875 # NO RPT		-0-	-3875	-0-					N	NO RPT	28

C.PURKISS(DUFFER)		14366 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
KING ENERGY RESOURCES		465526										
POPE		WELL #: 1		RRCID -> 105627		COMPL. DATE 05/22/1983		TOTAL DEPTH 3966		PERF. 3898 - 3922		
M	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	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-	17
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	17
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-	17
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-	17
12	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-	17
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	17

POPE		WELL #: 3		RRCID -> 111046		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH 4162		PERF. 3852 - 3864		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

08	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	43
09	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	43
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-	43
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	43
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-	43
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-	43

PILLANS		WELL #: 1		RRCID -> 112981		COMPL. DATE 09/17/1984		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3849 - 3864		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

08	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-

C. PURKISS (DUFFER)		//CONT.//		14366 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN					
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526								
TATOM, FREDDY		WELL #:		1	RRCID ->	191366	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3850 - 3860
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	5 N	1	-0-	-4	-0-			1 2				-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 2				-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2				-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2				-0-
12	3 N	1	-0-	-2	-0-			1 2				-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2				-0-

CABBAGE PATCH (ATOKA)				14425 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER					
OXXN				630579								
JORDAN		WELL #:		1	RRCID ->	078864	COMPL. DATE	06/05/1978	TOTAL DEPTH	5735	PERF.	3578 - 4058
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-		36
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-		36
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-		36
*11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	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	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-		-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-		-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RKW OPERATING LLC		714311										
TIMMONS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	089810	COMPL. DATE	01/11/1980	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	3110 - 3569
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-		-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2		N	-0-		-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-		-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-		-0-
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	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	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-		-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	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						
OXXN		630579										
CLARK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153740	COMPL. DATE	02/12/1994	TOTAL DEPTH	5685	PERF.	3610 - 3632
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-		-0-
09	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	2		N	-0-		-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-		-0-
*11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	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		
GIANT NRG CO., LP		302592								
MORGAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121004		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5072 - 5084		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND * DISPOSITIONS * * M PROD AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62 2		N -0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62 2		N -0-	-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62 2		N -0-	-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62 2		N -0-	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62 2		N -0-	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62 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	490 N	490	-0-	-0-	B	-0-	490 2		N -0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	690 N	384	-0-	-306	B	-0-	384 2		N -0-	-0-
10	919 N	919	-0-	-0-	B	-0-	919 2		N -0-	-0-
11	556 N	556	-0-	-0-	B	-0-	556 2		N -0-	-0-
*12	773 N	773	-0-	-0-	B	-0-	773 2		N -0-	-0-
01	713 N	282	-0-	-431	B	-0-	282 2		N -0-	-0-

OXXN		630579								
WARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084715		COMPL. DATE 09/18/1979		TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5062 - 5285		
08	618 N	618	-0-	-0-	B	-0-	618 2		N -0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	726 N	726	-0-	-0-	B	-0-	726 2		N -0-	-0-
10	595 N	595	-0-	-0-	B	-0-	595 2		N -0-	-0-
*11	595 N	595	-0-	-0-	B	-0-	595 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-

DALTON, B.		WELL #: 1		RRCID -> 086634		COMPL. DATE 01/20/1979		TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5163 - 5721		
08	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208 2		N -0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229 2		N -0-	-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227 2		N -0-	-0-
*11	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227 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-

DILL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 104765		COMPL. DATE 03/21/1983		TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5252 - 5261		
08	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39 2		N -0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39 2		N -0-	-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33 2		N -0-	-0-
*11	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33 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-

GANDEE RANKIN		WELL #: 2		RRCID -> 107044		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5406 - 5416		
08	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344 2		N -0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	335 2		N -0-	-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	B	-0-	366 2		N -0-	-0-
*11	366 N	366	-0-	-0-	B	-0-	366 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-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)		//CONT.//	14425 600	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
RKW OPERATING LLC			714311								
GANDEE RANKIN		WELL #:	1	RRCID ->	078629	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	5675	PERF. 5442 - 5464	
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		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-	-0-	
10		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-	-0-	
11		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-	-0-	
12		7 N	5	-0-	-2 B	-0-	5 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		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09		22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2	N	-0-	-0-	
10		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-	-0-	
11		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-	-0-	
12		31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12 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	
08		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3	N	-0-	-0-	
09		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3	N	-0-	-0-	
10		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3	N	-0-	-0-	
11		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3	N	-0-	-0-	
12		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3	N	-0-	-0-	
*01		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3	N	-0-	-0-	

KENNEDY "A"		WELL #:	1	RRCID ->	241448	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3902 - 3905	
08		2325 N	1981	-0-	-344	-0-	1981 3	N	-0-	-0-	
09		2160 N	1815	-0-	-345	-0-	1815 3	N	-0-	-0-	
10		2046 N	1957	-0-	-89	-0-	1957 3	N	-0-	-0-	
11		1920 N	1677	-0-	-243	-0-	1677 3	N	-0-	-0-	
12		1891 N	1730	-0-	-161	-0-	1730 3	N	-0-	-0-	
01		1953 N	1604	-0-	-349	-0-	1604 3	N	-0-	-0-	

CORBETT RANCH		WELL #:	17	RRCID ->	245653	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3864 - 3883	
08		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3	N	-0-	-0-	
09		1170 N	1167	-0-	-3	-0-	1167 3	N	-0-	-0-	
10		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 3	N	-0-	-0-	
11		1230 N	1128	-0-	-102	-0-	1128 3	N	-0-	-0-	
12		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3	N	-0-	-0-	
01		1302 N	1108	-0-	-194	-0-	1108 3	N	-0-	-0-	

CADDO (CONGLOMERATE)		//CONT.// 14481 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
CORBETT RANCH "C"		WELL #: 4		RRCID -> 246251		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 3939 - 3958	
M	O	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	558 N	496	-0-	-62	-0-	496 3		N	-0-	-0-	
09	510 N	473	-0-	-37	-0-	473 3		N	-0-	-0-	
10	496 N	445	-0-	-51	-0-	445 3		N	-0-	-0-	
11	480 N	438	-0-	-42	-0-	438 3		N	-0-	-0-	
12	496 N	427	-0-	-69	-0-	427 3		N	-0-	-0-	
01	434 N	361	-0-	-73	-0-	361 3		N	-0-	-0-	

ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 263393		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4010 - 4025	
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-	-0-	
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-	-0-	
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-	-0-	
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-	-0-	
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-	-0-	
*01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-	-0-	

COPELAND-MITCHELL 'P'		WELL #: 2		RRCID -> 277655		COMPL. DATE 07/15/2015		TOTAL DEPTH 4587		PERF. 3973 - 3992	
08	403 N	396	-0-	-7	-0-	396 3		N	-0-	-0-	
09	420 N	395	-0-	-25	-0-	395 3		N	-0-	-0-	
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-	-0-	
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-	-0-	
12	403 N	401	-0-	-2	-0-	401 3		N	-0-	-0-	
01	434 N	137	-0-	-297	-0-	137 3		N	-0-	-0-	

DH OPERATING, INC.		216737		RRCID -> 187469		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 5087		PERF. 4647 - 4657	
NEWELL 114-A		WELL #: 1A									
08	310 N	253	-0-	-57	-0-	253 2		N	-0-	-0-	
09	270 N	239	-0-	-31	-0-	239 2		N	-0-	-0-	
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 2		N	-0-	-0-	
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	230 2		N	-0-	-0-	
12	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 2		N	-0-	-0-	
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	232 2		N	-0-	-0-	

CADDO (DUFFER)		14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		213703									
REMINGTON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 099915		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3904 - 3914	
08	1736 N	1688	-0-	-48	-0-	1688 3		Y	-0-	-0-	
09	1710 N	1623	-0-	-87	-0-	1623 3		Y	-0-	-0-	
10	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 3		Y	-0-	-0-	
11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 3		Y	-0-	-0-	
12	1674 N	1631	-0-	-43	-0-	1631 3		Y	-0-	-0-	
01	1767 N	1569	-0-	-198	-0-	1569 3		Y	-0-	-0-	

GRAY, JOHN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 102852		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3859 - 3864	
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		Y	-0-	-0-	
09	450 N	441	-0-	-9	-0-	441 3		Y	-0-	-0-	
10	465 N	457	-0-	-8	-0-	457 3		Y	-0-	-0-	
11	450 N	441	-0-	-9	-0-	441 3		Y	-0-	-0-	
12	465 N	450	-0-	-15	-0-	450 3		Y	-0-	-0-	
01	465 N	436	-0-	-29	-0-	436 3		Y	-0-	-0-	

CADD O (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
MAGERS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 110969		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 3865 - 3895	
M	O	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	558 N	500	-0-	-58	-0-	493 3	7 9	N	6		23
09	540 N	478	-0-	-62	-0-	472 3	6 9	N	5		28
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	562 3	4 9	N	4		32
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	534 3	8 9	N	7		39
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	538 3	8 9	N	7		46
01	558 N	523	-0-	-35	-0-	516 3	7 9	N	6		52

ROGERS, JOE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 144788		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4123 - 4135	
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	848 3	1 9	N	1		91
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3		N	-0-		91
10	868 N	833	-0-	-35	-0-	833 3		N	-0-		91
11	810 N	765	-0-	-45	-0-	765 3		N	-0-	83 1	8
12	868 N	807	-0-	-61	-0-	807 3		N	-0-		8
01	837 N	805	-0-	-32	-0-	801 3	4 9	N	4		12

CORBETT RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 206605		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 4399		PERF. 3929 - 3937	
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-		-0-
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-		-0-
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-		-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-		-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-		-0-
*01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-		-0-

JACKSON RANCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 211185		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 4005 - 4010	
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	39		128
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	38		166
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	383 3	42 9	N	38	170 1	34
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	278 3	40 9	N	36		70
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	327 3	50 9	N	45		115
01	434 N	320	-0-	-114	-0-	273 3	47 9	N	43		158

JACKSON RANCH "B"		WELL #: 5		RRCID -> 219658		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4142 - 4168	
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3		N	-0-		-0-
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3		N	-0-		-0-
10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3		N	-0-		-0-
11	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 3		N	-0-		-0-
12	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 3		N	-0-		-0-
*01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 3		N	-0-		-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 221404		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3982 - 3986	
08	558 N	554	-0-	-4	-0-	554 3		N	-0-		-0-
09	540 N	401	-0-	-139	-0-	401 3		N	-0-		-0-
10	558 N	518	-0-	-40	-0-	518 3		N	-0-		-0-
11	540 N	535	-0-	-5	-0-	535 3		N	-0-		-0-
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-		-0-
01	527 N	513	-0-	-14	-0-	513 3		N	-0-		-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 228582		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3957 - 3972	
08	527 N	509	-0-	-18	-0-	509 3		N	-0-		-0-
09	510 N	490	-0-	-20	-0-	490 3		N	-0-		-0-
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-		-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-		-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-		-0-
01	558 N	533	-0-	-25	-0-	533 3		N	-0-		-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
CORBETT RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 231107		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 4021 - 4034				
M	O	GAS 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	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3		N	-0-			-0-
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3		N	-0-			-0-
10	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	3		N	-0-			-0-
11	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	3		N	-0-			-0-
12	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	3		N	-0-			-0-
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3		N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 231108		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4185 - 4223				
08	527	N	270	-0-	-257	-0-	268	3	2	9	N	2		82
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	482	3	4	9	N	4		86
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	600	3	12	9	N	11		97
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	411	3	3	9	N	3		100
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	537	3	1	9	N	1		101
01	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	3		N	-0-			101

JACKSON RANCH "E"		WELL #: 2		RRCID -> 232464		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 4153		PERF. 4070 - 4102				
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
09	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3		N	-0-			-0-
10	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	3		N	-0-			-0-
11	450	N	388	-0-	-62	-0-	388	3		N	-0-			-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			-0-
*01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 234436		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4020 - 4072				
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
10	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	3		N	-0-			-0-
11	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	3		N	-0-			-0-
12	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	3		N	-0-			-0-
01	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	3		N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 234437		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4052 - 4072				
08	961	N	913	-0-	-48	-0-	913	3		N	-0-			-0-
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-			-0-
10	899	N	787	-0-	-112	-0-	787	3		N	-0-			-0-
11	870	N	791	-0-	-79	-0-	791	3		N	-0-			-0-
12	961	N	791	-0-	-170	-0-	791	3		N	-0-			-0-
01	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	3		N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 234438		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4040 - 4064				
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3		N	-0-			-0-
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3		N	-0-			-0-
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3		N	-0-			-0-
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3		N	-0-			-0-
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3		N	-0-			-0-
01	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	1417	3		N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 234440		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 4228 - 4270				
08	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3		N	-0-			-0-
09	570	N	457	-0-	-113	-0-	457	3		N	-0-			-0-
10	589	N	415	-0-	-174	-0-	415	3		N	-0-			-0-
11	570	N	346	-0-	-224	-0-	346	3		N	-0-			-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
*01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
CORBETT RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 236678		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4146 - 4167		
M	O	GAS 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	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	3	N	-0-			-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-			-0-
10	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	3	N	-0-			-0-
11	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	3	N	-0-			-0-
12	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	3	N	-0-			-0-
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3	N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 236861		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 4182 - 4226		
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-			-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-			-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-			-0-
11	300 N	252	-0-	-48	-0-	252	3	N	-0-			-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-			-0-
*01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 236885		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4026 - 4040		
08	2821 N	2725	-0-	-96	-0-	2725	3	N	-0-			-0-
09	2790 N	2665	-0-	-125	-0-	2665	3	N	-0-			-0-
10	2883 N	2774	-0-	-109	-0-	2774	3	N	-0-			-0-
11	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3	N	-0-			-0-
12	2759 N	2611	-0-	-148	-0-	2611	3	N	-0-			-0-
01	2759 N	2559	-0-	-200	-0-	2559	3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 240001		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4145 - 4166		
08	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	3	N	-0-			-0-
09	450 N	449	-0-	-1	-0-	449	3	N	-0-			-0-
10	558 N	240	-0-	-318	-0-	240	3	N	-0-			-0-
11	450 N	428	-0-	-22	-0-	428	3	N	-0-			-0-
12	465 N	424	-0-	-41	-0-	424	3	N	-0-			-0-
*01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 241446		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3946 - 4056		
08	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	1047	3	N	-0-			-0-
09	1050 N	1001	-0-	-49	-0-	1001	3	N	-0-			-0-
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3	N	-0-			-0-
11	1020 N	985	-0-	-35	-0-	985	3	N	-0-			-0-
12	1023 N	996	-0-	-27	-0-	996	3	N	-0-			-0-
01	1116 N	913	-0-	-203	-0-	913	3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 241796		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3978 - 4030		
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3	N	-0-			-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-			-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-			-0-
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 242150		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4207		PERF. 4090 - 4110		
08	682 N	671	-0-	-11	-0-	671	3	N	-0-			-0-
09	660 N	416	-0-	-244	-0-	416	3	N	-0-			-0-
10	682 N	430	-0-	-252	-0-	430	3	N	-0-			-0-
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-			-0-
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3	N	-0-			-0-
*01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
CORBETT RANCH "C"		WELL #: 3		RRCID -> 245488		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 4028 - 4123				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-			-0-
09	1350 N	1127	-0-	-223	-0-	1127	3			N	-0-			-0-
10	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-			-0-
11	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-			-0-
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-			-0-
*01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-			-0-

KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 246269		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4018 - 4023				
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	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-

LINK "U"		WELL #: 1		RRCID -> 258898		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 4269		PERF. 4120 - 4134				
08	992 N	866	-0-	-126	-0-	860	3	6	9	N	5			67
09	900 N	821	-0-	-79	-0-	808	3	13	9	N	12			79
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	869	3	7	9	N	6			85
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	848	3	10	9	N	9			94
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	861	3	12	9	N	11			105
01	868 N	825	-0-	-43	-0-	811	3	14	9	N	13			118

KENNEDY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 259421		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 4546		PERF. 4020 - 4045				
08	930 N	911	-0-	-19	-0-	886	3	25	9	N	23			161
09	930 N	841	-0-	-89	-0-	818	3	23	9	N	21			182
10	961 N	887	-0-	-74	-0-	865	3	22	9	N	20	170	1	32
11	870 N	729	-0-	-141	-0-	706	3	23	9	N	21			53
12	868 N	747	-0-	-121	-0-	726	3	21	9	N	19			72
01	899 N	742	-0-	-157	-0-	725	3	17	9	N	15			87

KENNEDY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 261966		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4538		PERF. 4026 - 4036				
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-			-0-
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-			-0-
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-			-0-
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-			-0-
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-			-0-
*01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "D"		WELL #: 3		RRCID -> 261971		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 4498		PERF. 3919 - 3921				
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-			-0-
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-			-0-
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-			-0-
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-			-0-
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-			-0-
*01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
WRIGHT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 263396		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 4524		PERF. 3976 - 3980				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3317 #	3090	-0-	-227	-0-	3090	3			N	-0-			-0-
09	3163 R	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-			-0-
10	3142 R	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-			-0-
11	3000 #	2987	-0-	-13	-0-	2987	3			N	-0-			-0-
12	3632	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			N	-0-			-0-
*01	3336 R	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 263617		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 4220 - 4250				
08	4637	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3			N	-0-			-0-
09	4042	4042	-0-	-0-	-0-	4042	3			N	-0-			-0-
10	4392	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			N	-0-			-0-
11	3456	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-			-0-
12	4614	4614	-0-	-0-	-0-	4614	3			N	-0-			-0-
*01	4456	4456	-0-	-0-	-0-	4456	3			N	-0-			-0-

WRIGHT 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 270184		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 4579		PERF. 3998 - 4002				
08	3368	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-			-0-
09	3281	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-			-0-
10	3217	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-			-0-
11	3141	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-			-0-
12	3269	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-			-0-
*01	3259	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-			-0-

WRIGHT 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 275677		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3966 - 3992				
08	1488 N	1461	-0-	-27	-0-	1461	3			N	-0-			-0-
09	1440 N	1413	-0-	-27	-0-	1413	3			N	-0-			-0-
10	1457 N	1435	-0-	-22	-0-	1435	3			N	-0-			-0-
11	1410 N	1388	-0-	-22	-0-	1388	3			N	-0-			-0-
12	1457 N	1432	-0-	-25	-0-	1432	3			N	-0-			-0-
01	1426 N	1404	-0-	-22	-0-	1404	3			N	-0-			-0-

KENNEDY 'D'		WELL #: 2		RRCID -> 275733		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 4707		PERF. 4080 - 4095				
08	713 N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-			-0-
09	690 N	497	-0-	-193	-0-	497	3			N	-0-			-0-
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-			-0-
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-			-0-
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-			-0-
01	837 N	734	-0-	-103	-0-	734	3			N	-0-			-0-

MRS. R. W. STONE		WELL #: 2		RRCID -> 275896		COMPL. DATE 01/27/2015		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4070 - 4095				
08	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-	160	1	35
09	1890 N	1630	-0-	-260	-0-	1629	3	1	9	N	1			36
10	2015 N	1556	-0-	-459	-0-	1552	3	4	9	N	4			40
11	1830 N	1525	-0-	-305	-0-	1519	3	6	9	N	5			45
12	1674 N	1374	-0-	-300	-0-	1368	3	6	9	N	5			50
01	1550 N	1408	-0-	-142	-0-	1402	3	6	9	N	5			55

SPRAGIN		WELL #: 3		RRCID -> 277657		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 3993 - 4005				
08	961 N	933	-0-	-28	-0-	933	3			N	-0-			-0-
09	960 N	908	-0-	-52	-0-	908	3			N	-0-			-0-
10	992 N	966	-0-	-26	-0-	966	3			N	-0-			-0-
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-			-0-
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-			-0-
*01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
J5 RANCH 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 278438		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 4583		PERF. 4004 - 4033				
M	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	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	682 N	613	-0-	-69	-0-	613 3				N	-0-			-0-
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3				N	-0-			-0-
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3				N	-0-			-0-
11	600 N	595	-0-	-5	-0-	595 3				N	-0-			-0-
12	682 N	637	-0-	-45	-0-	637 3				N	-0-			-0-
*01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3				N	-0-			-0-

WRIGHT 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 282521		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 4576		PERF. 3981 - 4014				
08	2387 N	2328	-0-	-59	-0-	2328 3				N	-0-			-0-
09	2310 N	2265	-0-	-45	-0-	2265 3				N	-0-			-0-
10	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340 3				N	-0-			-0-
11	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 3				N	-0-			-0-
12	2356 N	2297	-0-	-59	-0-	2297 3				N	-0-			-0-
01	2325 N	2297	-0-	-28	-0-	2297 3				N	-0-			-0-

KLOH		WELL #: 2		RRCID -> 282945		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4030 - 4097				
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3				N	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3				N	-0-			-0-
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	123 3				N	-0-			-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3				N	-0-			-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3				N	-0-			-0-
*01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3				N	-0-			-0-

J5 RANCH 'E'		WELL #: 3		RRCID -> 283170		COMPL. DATE 01/02/2018		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 4346 - 4402				
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3				N	-0-			-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3				N	-0-			-0-
10	217 N	140	-0-	-77	-0-	140 3				N	-0-			-0-
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	185 3				N	-0-			-0-
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	192 3				N	-0-			-0-
*01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3				N	-0-			-0-

ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200		RRCID -> 248207		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 4064 - 4085				
ECHOLS		WELL #: 2												
08	310 N	255	-0-	-55	-0-	255 3				N	-0-			-0-
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	275 3				N	-0-			-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3				N	-0-			-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3				N	-0-			-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3				N	-0-			-0-
*01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3				N	-0-			-0-

BREITENBACH		WELL #: 1		RRCID -> 258213		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 4060 - 4120				
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	175 3	20 9	N	18					36
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	145 3	13 9	N	12					48
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	140 3	11 9	N	10	40	1			18
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	120 3	17 9	N	15					33
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	120 3	19 9	N	17					50
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	120 3	20 9	N	18	50	1			18

CADDO (DUFFER)
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.
BREITENBACH

//CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
//CONT.// 240200
WELL #: 5 RRCID -> 258214 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4082 - 4150

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	264 N	264	-0-	-0-	-0-	240 3	24 9	N	22			37
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	230 3	19 9	N	17			54
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	220 3	22 9	N	20	65 1		9
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	200 3	23 9	N	21			30
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	185 3	22 9	N	20			50
*01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	200 3	22 9	N	20	50 1		20

CADDO (ELLENBURGER, MIDDLE)
DELTA OIL & GAS LTD.
CALDWELL-ROGERS

14481 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
213703
WELL #: 1 RRCID -> 096300 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4612 - 4616

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	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-			-0-
09	330 N	328	-0-	-2	-0-	328 3		N	-0-			-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-			-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-			-0-
12	341 N	302	-0-	-39	-0-	302 3		N	-0-			-0-
*01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-			-0-

ROGERS, R. M. ESTATE "H"

WELL #: 4 RRCID -> 192933 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4184 - 4230

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	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-			-0-
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		N	-0-			-0-
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3		N	-0-			-0-
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-			-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-			-0-
*01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-			-0-

G & F OIL, INC.
SEILER-MC MEEN

292000
WELL #: 4 RRCID -> 201382 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4341 - 4344

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-			86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86

CADDO (MARBLE FALLS)
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C.
HAILEY D

14481 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
060138
WELL #: 9 RRCID -> 290540 COMPL. DATE 01/16/2021 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	2667	-0-	2667	2667	2667 2		N	-0-			-0-
01	SHUT IN	2331	-0-	2331	4998	2331 2		N	-0-			-0-

CADDO (3440)
BRG LONE STAR LTD.
SMITH, E. B. "A"

14481 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
090870
WELL #: 2 RRCID -> 203519 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3346 - 3453

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	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-			126
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-			126
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-			126
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-			126
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-			126
01	248 N	124	-0-	-124	-0-	118 3	6 9	N	5	65 1		66

CADDO (3440)		//CONT.// 14481 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870														
CLARK UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206732		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 6111 PERF. 3376 - 3406								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	806	N	783	-0-	-23	-0-	780	3	3	9	N	3			107	
09	750	N	744	-0-	-6	-0-	740	3	4	9	N	4			111	
10	806	N	794	-0-	-12	-0-	790	3	4	9	N	4			115	
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	749	3	10	9	N	9			124	
12	775	N	765	-0-	-10	-0-	755	3	10	9	N	9			133	
01	806	N	759	-0-	-47	-0-	718	3	41	9	N	37	99	1	71	

MOOREFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 209201		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3540 - 3580								
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-			230	
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-			230	
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			230	
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-			230	
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-			230	
*01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-			230	

PETEX		659782		RRCID -> 187480		COMPL. DATE 07/07/1982		TOTAL DEPTH 4320 PERF. 3248 - 3450								
08	3100	N	2060	-0-	-1040	6489	2056	2	4	9	Y	4			33	
09	3000	N	284	-0-	-2716	3773	284	2			Y	-0-			33	
10	3100	N	1326	-0-	-1774	1999	1314	2	12	9	Y	11			44	
11	3000	N	1881	-0-	-1119	880	1862	2	19	9	Y	17			61	
12	2263	N	1383	-0-	-880	-0-	1370	2	13	9	Y	12			73	
01	1333	N	843	-0-	-490	-0-	832	2	11	9	Y	10			83	

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								
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-	
09	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-			-0-	
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-	
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-	
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-	
*01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-	

WARD, J. M. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 080903		COMPL. DATE 12/11/1978		TOTAL DEPTH 4389 PERF. 3848 - 3856								
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			30	
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			30	
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			30	
11	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	2			N	-0-			30	
12	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	2			N	-0-			30	
01	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-			30	

ROGERS, R.M. "27"		WELL #: 1		RRCID -> 088527		COMPL. DATE 02/13/1980		TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3983 - 3994								
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-			-0-	
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-			-0-	
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-			-0-	
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-			-0-	
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-			-0-	
*01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-			-0-	

CADDO NORTH (CONGL.) //CONT.// 14490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677												
ROGERS, R. M. "27" WELL #: 2 RRCID -> 091479 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 4001 - 4006												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

08		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2	N	-0-		-0-
09		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2	N	-0-		-0-
10		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2	N	-0-		-0-
11		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2	N	-0-		-0-
12		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2	N	-0-		-0-
*01		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2	N	-0-		-0-

WARD, J.M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 265356 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3862 - 3872												
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
09		120 N	80	-0-	-40	-0-	80	2	N	-0-		-0-
10		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-		-0-
11		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-		-0-
12		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-		-0-
*01		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	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		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-		-0-
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-
12		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3	N	-0-		-0-
*01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-

COPELAND-MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 097002 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3995 - 4005												
08		1054 N	1013	-0-	-41	-0-	1013	3	N	-0-		-0-
09		1020 N	895	-0-	-125	-0-	895	3	N	-0-		-0-
10		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3	N	-0-		-0-
11		990 N	911	-0-	-79	-0-	911	3	N	-0-		-0-
12		930 N	838	-0-	-92	-0-	838	3	N	-0-		-0-
01		1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1021	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		403 N	377	-0-	-26	-0-	377	3	N	-0-		-0-
09		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-		-0-
10		372 N	349	-0-	-23	-0-	349	3	N	-0-		-0-
11		360 N	327	-0-	-33	-0-	327	3	N	-0-		-0-
12		403 N	349	-0-	-54	-0-	349	3	N	-0-		-0-
01		341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3	N	-0-		-0-

CADDO, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 2		RRCID -> 231106		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 4037 - 4048	
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	279 N	178	-0-	-101	-0-	178 3		N	-0-		-0-
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-		-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-		-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-		-0-
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	260 3		N	-0-		-0-
01	279 N	242	-0-	-37	-0-	242 3		N	-0-		-0-

COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 4		RRCID -> 234442		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4115 - 4142	
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-		-0-
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-		-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-		-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-		-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-		-0-
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	367 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	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 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	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-		-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-		-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3		N	-0-		-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-		-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-		-0-
*01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-		-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 4		RRCID -> 244018		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4062 - 4072	
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-		-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-		-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-		-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-		-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-		-0-
*01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-		-0-

J5 RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 244547		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 4049 - 4141	
08	248 N	130	-0-	-118	-0-	130 3		N	-0-		-0-
09	240 N	117	-0-	-123	-0-	117 3		N	-0-		-0-
10	248 N	77	-0-	-171	-0-	77 3		N	-0-		-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-		-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-		-0-
*01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-		-0-

J5 RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 259790		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 4610		PERF. 4160 - 4234	
08	1519 N	1479	-0-	-40	-0-	1479 3		N	-0-		-0-
09	1500 N	1454	-0-	-46	-0-	1454 3		N	-0-		-0-
10	1550 N	1451	-0-	-99	-0-	1451 3		N	-0-		-0-
11	1440 N	1388	-0-	-52	-0-	1388 3		N	-0-		-0-
12	1488 N	1399	-0-	-89	-0-	1399 3		N	-0-		-0-
01	1457 N	1413	-0-	-44	-0-	1413 3		N	-0-		-0-

CADDO, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
J5 RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 259807		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4106 - 4186		
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	310 N	255	-0-	-55	-0-	255	3	N	-0-			-0-
09	300 N	268	-0-	-32	-0-	268	3	N	-0-			-0-
10	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	3	N	-0-			-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3	N	-0-			-0-
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3	N	-0-			-0-
01	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	3	N	-0-			-0-

J5 RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 261073		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4034 - 4050		
08	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	1023	3	N	-0-			-0-
09	1020 N	1008	-0-	-12	-0-	1008	3	N	-0-			-0-
10	1054 N	1002	-0-	-52	-0-	1002	3	N	-0-			-0-
11	990 N	910	-0-	-80	-0-	910	3	N	-0-			-0-
12	1054 N	972	-0-	-82	-0-	972	3	N	-0-			-0-
01	992 N	918	-0-	-74	-0-	918	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	992 N	990	-0-	-2	-0-	990	3	N	-0-			-0-
09	990 N	979	-0-	-11	-0-	979	3	N	-0-			-0-
10	992 N	962	-0-	-30	-0-	962	3	N	-0-			-0-
11	960 N	895	-0-	-65	-0-	895	3	N	-0-			-0-
12	1023 N	888	-0-	-135	-0-	888	3	N	-0-			-0-
01	961 N	901	-0-	-60	-0-	901	3	N	-0-			-0-

J5 RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 263394		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4022 - 4040		
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	98	3	12 9	N	11		180
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	98	3	10 9	N	9		189
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	89	3	18 9	N	16	171 1	34
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	81	3	13 9	N	12		46
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	82	3	12 9	N	11		57
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	91	3	13 9	N	12		69

COPELAND-MITCHELL 'N'		WELL #: 2		RRCID -> 265312		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4114 - 4121		
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-		-0-
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-		-0-
10	496 N	423	-0-	-73	-0-	423	3		N	-0-		-0-
11	450 N	389	-0-	-61	-0-	389	3		N	-0-		-0-
12	434 N	399	-0-	-35	-0-	399	3		N	-0-		-0-
01	434 N	361	-0-	-73	-0-	361	3		N	-0-		-0-

COPELAND, S. G. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 278019		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 4025 - 4140		
08	558 N	541	-0-	-17	-0-	528	3	13 9	N	12		105
09	570 N	532	-0-	-38	-0-	521	3	11 9	N	10		115
10	558 N	546	-0-	-12	-0-	531	3	15 9	N	14		129
11	510 N	496	-0-	-14	-0-	484	3	12 9	N	11		140
12	558 N	478	-0-	-80	-0-	468	3	10 9	N	9		149
01	558 N	240	-0-	-318	-0-	234	3	6 9	N	5		154

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
CALABRIA (ATOKA CONGL., BASAL)		14640 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		WELL #: 3 T		RRCID -> 099527		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 4222		PERF. 4190 -		4208	
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	44	1	76	3	Y	-0-				-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	41	1	79	3	Y	-0-				-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	79	1	138	3	Y	-0-				-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	31	1	79	3	Y	-0-				-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	34	1	87	3	Y	-0-				-0-
*01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	29	1	88	3	Y	-0-				-0-
GILBERT, A. B.		14640 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
WELL #: 1		RRCID -> 136410		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 4145 -		4167					
08	651 N	591	-0-	-60	-0-	215	1	376	3	Y	-0-				-0-
09	630 N	479	-0-	-151	-0-	162	1	317	3	Y	-0-				-0-
10	651 N	535	-0-	-116	-0-	195	1	340	3	Y	-0-				-0-
11	570 N	507	-0-	-63	-0-	144	1	363	3	Y	-0-				-0-
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	149	1	376	3	Y	-0-				-0-
*01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	125	1	386	3	Y	-0-				-0-
LEE, RICHARD		14640 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
WELL #: 1		RRCID -> 282053		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 5019		PERF. 4426 -		4459					
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	242	1	423	3	N	-0-				1
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	177	1	346	3	N	-0-				1
10	527 N	470	-0-	-57	-0-	171	1	299	3	N	-0-				1
11	510 N	123	-0-	-387	-0-	35	1	88	3	N	-0-				1
12	527 N	127	-0-	-400	-0-	103	1	24	3	N	-0-				1
*01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	124	1	382	3	N	-0-	1	1	8	1
						1		9							
CALABRIA (BIG SALINE)		14640 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
ABX OIL & GAS, INC.		003646		WELL #: 1A		RRCID -> 144591		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3794 -		3814	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
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 (BIG SALINE)		//CONT.//		14640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925										
CALABRIA ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	101305	COMPL. DATE	02/25/1982	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3833 - 3844		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	434 N	149	-0-	-285	-0-	54	1	95	3	Y	-0-	-0-
09	420 N	212	-0-	-208	-0-	72	1	140	3	Y	-0-	-0-
10	403 N	266	-0-	-137	-0-	97	1	169	3	Y	-0-	-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	55	1	140	3	Y	-0-	-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	60	1	163	3	Y	-0-	-0-
*01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	48	1	149	3	Y	-0-	-0-

CALABRIA (CONGL 3700)		WELL #:		14640 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		WELL #:		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 ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	105174	COMPL. DATE	12/30/1982	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3743 - 3761
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	93	1	163	3	Y	-0-	26
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	83	1	161	3	Y	-0-	26
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	85	1	147	3	Y	-0-	26
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	62	1	157	3	Y	-0-	26
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	91	1	230	3	Y	-0-	26
*01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	69	1	213	3	Y	-0-	26

CALABRIA (CONGL.3800)		WELL #:		14640 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC		WELL #:		427406								
CALABRIA		WELL #:		1	RRCID ->	074005	COMPL. DATE	09/10/1977	TOTAL DEPTH	4299	PERF.	3795 - 3813
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		WELL #:		822615	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
BEAN		WELL #:		1	RRCID ->	099917	COMPL. DATE	01/18/1979	TOTAL DEPTH	4506	PERF.	3790 - 3867
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-	-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CALABRIA (CONGL.3800)		//CONT.//		14640 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615													
BEAN "A"		WELL #:		1 C	RRCID -> 100481	COMPL. DATE 03/23/1980	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 3880	- 3934						
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
10		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			-0-
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925													
CALABRIA ESTATE		WELL #:		3 C	RRCID -> 100649	COMPL. DATE 02/05/1981	TOTAL DEPTH 4222	PERF. 3749	- 3902						
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		340 N	340	-0-	-0-	-0-	123	1	217	3	Y	-0-			3
09		420 N	272	-0-	-148	-0-	92	1	180	3	Y	-0-			3
10		372 N	346	-0-	-26	-0-	126	1	220	3	Y	-0-			3
11		330 N	299	-0-	-31	-0-	85	1	214	3	Y	-0-			3
12		650 N	650	-0-	-0-	-0-	184	1	466	3	Y	-0-			3
*01		732 N	732	-0-	-0-	-0-	179	1	553	3	Y	-0-			3

CARR, HERMAN ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 101958	COMPL. DATE 02/03/1981	TOTAL DEPTH 4507	PERF. 3836	- 3862						
08		930 N	884	-0-	-46	-0-	321	1	563	3	Y	-0-			-0-
09		968 N	968	-0-	-0-	-0-	328	1	640	3	Y	-0-			-0-
10		981 N	981	-0-	-0-	-0-	358	1	623	3	Y	-0-			-0-
11		936 N	936	-0-	-0-	-0-	266	1	670	3	Y	-0-			-0-
12		956 N	956	-0-	-0-	-0-	264	1	692	3	Y	-0-			-0-
*01		965 N	965	-0-	-0-	-0-	236	1	729	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-			37
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	3	Y	-0-			37
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	Y	-0-			37
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			37
12		12 N	4	-0-	-8	-0-	2	1	2	3	Y	-0-			37
*01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			37

MARTIN, LAVERNE		WELL #:		1	RRCID -> 109351	COMPL. DATE 05/20/1983	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 3787	- 3797						
08		467 N	467	-0-	-0-	-0-	170	1	297	3	Y	-0-			-0-
09		540 N	443	-0-	-97	-0-	150	1	293	3	Y	-0-			-0-
10		484 N	484	-0-	-0-	-0-	176	1	308	3	Y	-0-			-0-
11		450 N	395	-0-	-55	-0-	112	1	283	3	Y	-0-			-0-
12		465 N	420	-0-	-45	-0-	127	1	293	3	Y	-0-			-0-
*01		497 N	497	-0-	-0-	-0-	122	1	375	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CAL-TEX (CADD)		14669 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523												
LYNCH, GARY		WELL #: 1		RRCID -> 082084		COMPL. DATE 11/18/1978		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 3352 - 3374						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	988	-0-	988	2003	988	3			N	-0-			-0-
09	T. A.	1011	-0-	1011	3014	1011	3			N	-0-			-0-
10	14B DENY	1043	-0-	1043	4057	1043	3			N	-0-			-0-
11	14B DENY	983	-0-	983	5040	983	3			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	1013	-0-	1013	6053	1013	3			N	-0-			-0-
01	0 # NO RPT		-0-	-0-	6053					N	NO RPT			-0-

LYNCH		WELL #: 2		RRCID -> 094071		COMPL. DATE 07/07/1981		TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3334 - 3376						
08	14B DENY	116	-0-	116	4378	116	3			N	-0-			-0-
09	T. A.	112	-0-	112	4490	112	3			N	-0-			-0-
10	14B DENY	106	-0-	106	4596	106	3			N	-0-			-0-
11	14B DENY	140	-0-	140	4736	140	3			N	-0-			-0-
12	14B DENY	147	-0-	147	4883	147	3			N	-0-			-0-
01	14B DENY NO RPT		-0-	-0-	4883					N	NO RPT			-0-

DALY, SCOTT L. TRUSTEE "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 250373		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3663 - 0						
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B DENY NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP.		844800												
ANDERSON, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 030900		COMPL. DATE 02/07/1952		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3644 - 3678						
08	3069	2377	-0-	-692	-0-	2371	2	6	9	N	5			182
09	2970	2968	-0-	-2	-0-	2961	2	7	9	N	6			188
10	3194	3194	-0-	-0-	-0-	3187	2	7	9	N	6			194
11	3057	3057	-0-	-0-	-0-	3055	2	2	9	N	2	155	1	41
12	3149	3149	-0-	-0-	-0-	3146	2	3	9	N	3			44
01	3069	2942	-0-	-127	-0-	2936	2	6	9	N	5			49

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

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	3875 #	2857	-0-	-1018	-0-	2855	2	2	9	N	2			167
09	4050	4753	-0-	703	703	4731	2	22	9	N	20			187
10	13628	8555	-0-	-5073	-0-	8553	2	2	9	N	2			189
11	3480 #	1303	-0-	-2177	-0-	1301	2	2	9	N	2			191
12	4185	6261	-0-	2076	2076	6253	2	8	9	N	7	165	1	33
*01	8561	5335	-0-	-3226	-0-	5331	2	4	9	N	4			37

CALLAHAN, NE (CONGL) //CONT.// 14816 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 DYER "2988" WELL #: 3 RRCID -> 171327 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3896 - 3908

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84

HASKIT, KENDALL 365175
 WYLIE ED WELL #: K 2 RRCID -> 283448 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 268 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
09	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
10	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
11	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
*12	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 MALU WELL #: 1 RRCID -> 206532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3235 - 3274

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

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
 BOLAND WELL #: 1 RRCID -> 217020 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 4024 PERF. 2118 - 2119

08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN												
BECT OPERATING, LLC 061554												
DAMEWOOD, ROBERT D WELL #: 11 RRCID -> 072858 COMPL. DATE 07/27/1977 TOTAL DEPTH 3485 PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	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	-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	14B DENY	-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	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-	3
09	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-	3
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	3
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	3
12	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-	3
01	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-	3

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622												
STRALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057124 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3381 - 0												
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-

STRALEY WELL #: 2 RRCID -> 114292 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3398 - 3408												
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-

FURRY PRODUCING COMPANY 291650												
MCFARLANE, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 091476 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4099 - 4100												
08	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-	-0-
09	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-	-0-
10	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-	-0-
11	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-	-0-
*12	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-	-0-
*01	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-	-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN													
GLOBAL XRC CORP 310348													
GREEN-WILLIAMS (MORAN)UNIT WELL #: 302 RRCID -> 228023 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 562 - 576													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	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-	

HEROD, BILL 379925													
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-	

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740													
LAREATA WELL #: 3 RRCID -> 203466 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3784 - 3788													
08	2686	N	2417	-0-	-269	-0-	2370	2	47	9	N	43	135
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2038	2	46	9	N	42	177
10	2078		2078	-0-	-0-	-0-	2046	2	32	9	N	29	43
11	2147		2147	-0-	-0-	-0-	2108	2	39	9	N	35	78
12	2049		2049	-0-	-0-	-0-	2010	2	39	9	N	35	113
01	2015		1949	-0-	-66	-0-	1909	2	40	9	N	36	149

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-	

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462													
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-	

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750													
EAGER, C. WELL #: 1 RRCID -> 205503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3657 - 3687													
08	899	N	747	-0-	-152	-0-	747	2			N	-0-	59
09	900	N	600	-0-	-300	-0-	600	2			N	-0-	59
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-	59
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-	59
*12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-	59
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	59	

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN																	
SWEET TEXAS T ENERGY LLC 833255																	
BURNAM WELL #: 1 RRCID -> 091086 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3828 - 3840																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	T. A.	NO RPT	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	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 DEVILLE OPERATING, INC. 924647																	
JACKSON, ELMA WELL #: 2D RRCID -> 279315 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3795 - 3801																	
08	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964																	
MOORE, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 120662 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3490 - 3494																	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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) GAS LIFT(L)	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-

CAMERON, P. (MARBLE FALLS) 15043 200 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND																	
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694																	
SEARIGHT WELL #: 1 RRCID -> 127565 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3352 - 3362																	
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 09/00/1989																	

CAMP COLORADO (MARBLE FALLS) 15048 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																	
CHAPMAN OIL CO. 145860																	
BAILEY, NEELE WELL #: 1 RRCID -> 017496 COMPL. DATE 03/02/1961 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2611 - 2689																	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY, DELLA, -A- WELL #: 1 RRCID -> 017498 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2579 - 2645																	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 017499 COMPL. DATE 12/31/1958 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2628 - 2646																	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP COLORADO, N. (GARDNER) 15050 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN																	
BOYLE, GARVICE A. 085180																	
BOYLE & MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 045321 COMPL. DATE 12/26/1968 TOTAL DEPTH 1975 PERF. N/A																	
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-

CAMP COLORADO, N. (GARDNER)		//CONT.//		15050 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN						
BOYLE, GARVICE A.		//CONT.//		085180										
BOYLE & MORGAN				WELL #:	2	RRCID ->	050197	COMPL. DATE	03/15/1971	TOTAL DEPTH	2074	PERF. N/A		
M	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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			38
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			38

CAMPBELL, E. (MARBLE FALLS, MID)				15165 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
STOVALL, HOWARD				824340									
ST. JOHNS				WELL #:	2	RRCID ->	143683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3383	PERF. 3130 - 3158	
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-		129 3	Y		-0-			120
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-		126 3	Y		-0-			120
10	124 N	120	-0-	-4	-0-		120 3	Y		-0-			120
11	120 N	84	-0-	-36	-0-		84 3	Y		-0-			120
12	124 N	116	-0-	-8	-0-		116 3	Y		-0-			120
01	124 N	120	-0-	-4	-0-		120 3	Y		-0-			120

CAMPBELL				WELL #:	1	RRCID ->	143685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3180 - 3188	
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97 3	N		-0-			27
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94 3	N		-0-			27
10	93 N	90	-0-	-3	-0-		90 3	N		-0-			27
11	90 N	63	-0-	-27	-0-		63 3	N		-0-			27
12	93 N	87	-0-	-6	-0-		87 3	N		-0-			27
01	93 N	90	-0-	-3	-0-		90 3	N		-0-			27

CARBON, EAST (MISS.)				15576 390	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834									
STACY				WELL #:	1	RRCID ->	290275	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	3322	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

CARMEN'S (CADD0)				15729 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALLAHAN					
HESS, JERRY OPERATING CO.				381740									
LAREATA				WELL #:	2	RRCID ->	255378	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	4171	PERF. 3264 - 3267	
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-		286 2	N		-0-			40
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-		361 2	N		-0-			40
10	217 N	191	-0-	-26	-0-		191 2	N		-0-			40
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-		492 2	N		-0-			40
12	217 N	169	-0-	-48	-0-		169 2	N		-0-			40
*01	225 N	225	-0-	-0-	-0-		225 2	N		-0-			40

OIL AND GAS DIVISION

CARPENTER (MARBLE FALLS)		15857 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
TOWER RESOURCES INC		862857								
MITCHELL, J.L.		WELL #: 2		RRCID -> 111436		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3420 - 3424		
M	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	-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								
ALLEN, ALICE E. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 116660		COMPL. DATE 05/01/1985		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3034 - 3137		
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-	43
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-	43
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-	43
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-	43
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-	43
*01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-	43

BAIRD		125104		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
		WELL #: 1		RRCID -> 125104		COMPL. DATE 08/25/1987		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3165 - 3170		
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-	37
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-	37
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	37
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	37
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	37
*01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	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	682 N	551	-0-	-131	-0-	551	3	N	-0-	14
09	660 N	613	-0-	-47	-0-	609	3	N	4	18
10	682 N	620	-0-	-62	-0-	610	3	N	10	27
11	540 N	491	-0-	-49	-0-	487	3	N	4	31
12	620 N	418	-0-	-202	-0-	412	3	N	6	36
01	620 N	403	-0-	-217	-0-	392	3	N	11	46

CARTER CREEK (BEND CONGL.)		16007 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
OXXN		630579								
WILEY, G. D.		WELL #: 4		RRCID -> 091453		COMPL. DATE 05/22/1980		TOTAL DEPTH 5753 PERF. 3396 - 3458		
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-	10
09	420 N	349	-0-	-71	-0-	349	2	N	-0-	10
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-	10
*11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-	10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10

CARTERVILLE (STRAWN, UPPER)		16023 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523								
HUTCHESON A		WELL #: 3		RRCID -> 064295		COMPL. DATE 11/13/1975		TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A		
08	14B DENY	318	-0-	318	12822	318	3	N	-0-	-0-
09	T. A.	309	-0-	309	13131	309	3	N	-0-	-0-
10	14B DENY	293	-0-	293	13424	293	3	N	-0-	-0-
11	14B DENY	385	-0-	385	13809	385	3	N	-0-	-0-
12	14B DENY	405	-0-	405	14214	405	3	N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14214			N	NO RPT	-0-

CARTERVILLE (STRAWN, UPPER)		//CONT.//		16023 450	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523								
RHOADES		WELL #:		3	RRCID ->	221571	COMPL. DATE	06/28/1985	TOTAL DEPTH	3717	PERF. 3423 - 3448	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-		48
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-		48
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-		48
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-		48
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-		48
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2			N	NO RPT		48

CARTERVILLE (STRAWN 2700)				16023 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523								
LYNCH		WELL #:		1	RRCID ->	067566	COMPL. DATE	08/01/1976	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A	
08	14B DENY	174	-0-	174	6843	174	3		N	-0-		20
09	T. A.	169	-0-	169	7012	169	3		N	-0-		20
10	14B DENY	160	-0-	160	7172	160	3		N	-0-		20
11	14B DENY	210	-0-	210	7382	210	3		N	-0-		20
12	14B DENY	221	-0-	221	7603	221	3		N	-0-		20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7603				N	NO RPT		20

WRIGHT, S. F.		WELL #:		1	RRCID ->	082050	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	4478	PERF. 3030 - 3086	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60

FELLERS, R.		WELL #:		2	RRCID ->	144541	COMPL. DATE	03/06/1993	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 2906 - 2956	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25

CULWELL		WELL #:		2	RRCID ->	222155	COMPL. DATE	01/22/1975	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3034 - 3044	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTERVILLE, N (CADD0 CONGL)				16030 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PARKER				
OXXN				630579								
BURKHALTER		WELL #:		2	RRCID ->	129810	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	4830	PERF. 4444 - 4542	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		18
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		18
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		18

CARTERVILLE, N (CADDO CONGL) PATTON EXPLORATION, INC. GRIFFIN- CAMPBELL		//CONT.//	16030 300 643730	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER						
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
GRIFIN- CAMPBELL			WELL #:	1	RRCID ->	083196	COMPL. DATE	01/17/1979	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	3905 - 3910
08		186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		180 N	161	-0-	-19 B	-0-	161 2	N	-0-			-0-
10		186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163 2	N	-0-			-0-
11		180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174 2	N	-0-			-0-
*12		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-			-0-
*01		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2	N	-0-			-0-

RKW OPERATING LLC GROGAN UNIT			714311		WELL #:	1	RRCID ->	091923	COMPL. DATE	12/07/1979	TOTAL DEPTH	5600 PERF. 3579 - 3617
08		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		12 N	10	-0-	-2 B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
10		15 N	12	-0-	-3 B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
11		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
12		10 N	7	-0-	-3 B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

CATTHE (MORRIS) ARBEN OIL, INC. WEST, L. S.			16403 500 028802	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN						
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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		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-

CHAMBERS (CONGL) KLH OIL & GAS, INC. CHAMBERS, W R. -C-			16812 500 448810	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN						
CHAMBERS, W R. -C-			WELL #:	1	RRCID ->	092669	COMPL. DATE	02/02/1981	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	3014 - 3022
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		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			-0-
*01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, H.C.			WELL #:	2	RRCID ->	092774	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	3063	PERF.	3006 - 3012
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
*01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			-0-

CHAMBERS (CONGL)		//CONT.//		16812 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN							
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.//		448810										
FOMBY, O.B.		WELL #:		6	RRCID ->	094539	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2987 - 2995		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-			-0-
*01	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS, H.C.		WELL #:		3	RRCID ->	102893	COMPL. DATE	11/11/1982	TOTAL DEPTH	3093	PERF.	3030 - 3040		
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	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	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
*01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS, H.C. "E"		WELL #:		2	RRCID ->	116081	COMPL. DATE	03/24/1985	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3032 - 3044		
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
*12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
*01	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-			-0-

FOMBY, O.B. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	116735	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	3446	PERF.	2992 - 3002		
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
*01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-

OLIVE, W.J.		WELL #:		1	RRCID ->	117410	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2617 - 2627		
08	124 N	16	-0-	-108	-0-	16	2			N	-0-			-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
*12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
*01	155 N	13	-0-	-142	-0-	13	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS, H. C.		WELL #:		6	RRCID ->	186249	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	3268	PERF.	2986 - 2996		
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
*01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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-

CHANEY (MARBLE FALLS)				16910 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
BLACK BANDANA LLC				072506										
COMPTON, C. H., ET UX -S-				WELL #:	1	RRCID ->	017505	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4198	PERF.	3840 - 3845	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	98	N	98	-0-	-0-			98	3	N	-0-			-0-
09	164	N	164	-0-	-0-			164	3	N	-0-			-0-
10	344	N	344	-0-	-0-			344	3	N	-0-			-0-
11	273	N	273	-0-	-0-			273	3	N	-0-			-0-
*12	414	N	414	-0-	-0-			414	3	N	-0-			-0-
*01	446	N	446	-0-	-0-			446	3	N	-0-			-0-

CHARLIE'S (MISSISSIPPI)				17231 375	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
PLACE OIL AND GAS CO.				667700										
PRITCHARD "A"				WELL #:	1	RRCID ->	110175	COMPL. DATE	09/12/1981	TOTAL DEPTH	3098	PERF.	2708 - 2720	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	225	N	225	-0-	-0-			225	2	N	-0-			96
09	274	N	274	-0-	-0-			274	2	N	-0-			96
10	263	N	263	-0-	-0-			263	2	N	-0-			96
11	258	N	258	-0-	-0-			258	2	N	-0-			96
12	279	N	184	-0-	-95			184	2	N	-0-			96
01	248	N	190	-0-	-58			186	2	N	4	9	4	100

PRITCHARD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	110728	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	2862	PERF.	2466 - 2476	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	75	N	75	-0-	-0-			75	2	N	-0-			9
09	91	N	91	-0-	-0-			91	2	N	-0-			9
10	87	N	87	-0-	-0-			87	2	N	-0-			9
11	86	N	86	-0-	-0-			86	2	N	-0-			9
12	93	N	61	-0-	-32			61	2	N	-0-			9
01	93	N	62	-0-	-31			62	2	N	-0-			9

PRITCHARD				WELL #:	1	RRCID ->	113927	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	2843	PERF.	2676 - 2690	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	62	N	62	-0-	-0-			62	2	N	-0-			-0-
09	76	N	76	-0-	-0-			76	2	N	-0-			-0-
10	73	N	73	-0-	-0-			73	2	N	-0-			-0-
11	72	N	72	-0-	-0-			72	2	N	-0-			-0-
12	93	N	51	-0-	-42			51	2	N	-0-			-0-
01	62	N	51	-0-	-11			51	2	N	-0-			-0-

PUTMAN				WELL #:	1	RRCID ->	287975	COMPL. DATE	02/23/1981	TOTAL DEPTH	2830	PERF.	2720 - 2730	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3	N	3	-0-	-0-			3	2	N	-0-			-0-
09	3	N	3	-0-	-0-			3	2	N	-0-			-0-
10	2	N	2	-0-	-0-			2	2	N	-0-			-0-
11	3	N	3	-0-	-0-			3	2	N	-0-			-0-
12	3	N	3	-0-	-0-			3	2	N	-0-			-0-
*01	3	N	3	-0-	-0-			3	2	N	-0-			-0-

CHASTAIN (LAKE) 17298 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 WEDDINGTON, R.D."D" WELL #: 1 RRCID -> 017511 COMPL. DATE 09/08/1949 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3703 - 3733

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-

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) GAS LIFT(L)	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	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

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	60	-0-	60	60	60	3	Y		Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	56	-0-	56	116	56	3	Y		Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	56	-0-	56	172	56	3	Y		Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	55	-0-	55	227	55	3	Y		Y	-0-					-0-
*12	283 N	56	-0-	-227	-0-	56	3	Y		Y	-0-					-0-
*01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	Y		Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 175406 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4128 - 4144

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	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	Y		Y	-0-					-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	Y		Y	-0-					-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	Y		Y	-0-					-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3	Y		Y	-0-					-0-
*12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	Y		Y	-0-					-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	Y		Y	-0-					-0-

MODESITT -8- WELL #: 1 RRCID -> 221336 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4201 - 4217

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	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N		N	-0-					-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N		N	-0-					-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N		N	-0-					-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N		N	-0-					-0-
*12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N		N	-0-					-0-
*01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N		N	-0-					-0-

CHIEF (GARDNER) 17675 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 NEWELL 12-5 WELL #: RRCID -> 155627 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3921 - 3925

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2019

CHRISTI B (MARBLE FALLS) R & D OPERATING, INC. LINDLEY			17998 500 685874		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
			WELL #:	1	RRCID ->	110972	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	1995 PERF.	1810 - 1833			
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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
MASHBURN			WELL #:		2	RRCID ->	112343	COMPL. DATE	05/11/1984	TOTAL DEPTH	1999 PERF.	1842 - 1865		
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-
LINDLEY			WELL #:		2	RRCID ->	113145	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	1993 PERF.	1793 - 1817		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			27
CHURCH (BIG SALINE) J-TEC OPERATING, LLC GRIMES UNIT			18180 100 427739		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
			WELL #:	1	RRCID ->	075727	COMPL. DATE	11/28/1977	TOTAL DEPTH	5138 PERF.	N/A			
08	810	N	810	-0-	-0-		-0-	810	3	N	-0-			-0-
09	839	N	839	-0-	-0-		-0-	839	3	N	-0-			-0-
10	860	N	860	-0-	-0-		-0-	860	3	N	-0-			-0-
11	798	N	798	-0-	-0-		-0-	798	3	N	-0-			-0-
12	783	N	783	-0-	-0-		-0-	783	3	N	-0-			-0-
*01	770	N	770	-0-	-0-		-0-	770	3	N	-0-			-0-
WISE PRODUCTION COMPANY GRIMES, DENNIS			933825 828317		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
			WELL #:	1	RRCID ->	062505	COMPL. DATE	12/24/1975	TOTAL DEPTH	4880 PERF.	4306 - 0			
08	496	N	456	-0-	-40		-0-	42	1	414	2	N	-0-	70
09	450	N	373	-0-	-77		-0-	36	1	337	2	N	-0-	70
10	465	N	416	-0-	-49		-0-	39	1	377	2	N	-0-	70
11	450	N	366	-0-	-84		-0-	32	1	334	2	N	-0-	70
12	436	N	436	-0-	-0-		-0-	45	1	391	2	N	-0-	70
*01	480	N	480	-0-	-0-		-0-	46	1	434	2	N	-0-	70
CINDY-GAY (JENNINGS) SUBSURFACE PRODUCTION, INC. HEARNE, WYLIE			18225 500 828317		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
			WELL #:	1	RRCID ->	114540	COMPL. DATE	11/30/1984	TOTAL DEPTH	3521 PERF.	3398 - 3414			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
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

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							
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-					Y	-0-				8
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
IMES-DORN		WELL #: 1		RRCID -> 116069		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3655 - 3661							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CISCO, SOUTHEAST (RANGER)		18292 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
PEARSON, LEE ROY III		647749													
DUFFER, A. L.		WELL #: 1		RRCID -> 017522		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-				-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-				-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-				-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-				-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-				-0-
*01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-				-0-

CISCO, SOUTHWEST (CADD0)		18293 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
AT OIL & GAS, LLC		035619													
JONES, LILA PEARL		WELL #: 1		RRCID -> 285248		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3502 - 3514							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-				52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-				52
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-				52
*01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-				52

STOVALL, HOWARD		824340		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
THREET P. L.		WELL #: 1		RRCID -> 069447		COMPL. DATE 11/12/1976		TOTAL DEPTH 3793 PERF. 2965 - 2975							
08	217 N	56	-0-	-161	-0-	56	3			N	-0-				74
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-				74
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-				74
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-				74
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-				74
*01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-				74

CISCO, SOUTHWEST (LAKE)		18293 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
HOFFMANN OIL COMPANY		391155													
AMIS, T. J.		WELL #: 1		RRCID -> 017523		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
08	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-				28
09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-				28
10	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-				28
11	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-				28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

CLARALMA (MARBLE FALLS)		18540 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
PETEX		659782											
FLOYD RAY VICK		WELL #: 2		RRCID -> 245548		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4282		PERF. 4004 - 4030	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O						AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			96
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			96
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			96
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			96
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			96
*01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			96

CLARENCE (CONGL.)		18545 150		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC.		292000											
WELLS		WELL #: 1B		RRCID -> 141985		COMPL. DATE 05/22/1985		TOTAL DEPTH 4953		PERF. 3853 - 3858			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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)		18693 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC.		036634											
CLAUSELL-LONG-575		WELL #: 2 U		RRCID -> 046151		COMPL. DATE 05/12/1969		TOTAL DEPTH 4645		PERF. N/A			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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)		18756 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
MOSAIC TEXAS LLC		589983											
DAVES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 107729		COMPL. DATE 12/09/1986		TOTAL DEPTH 5060		PERF. 4189 - 4254			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

THURMAN DRILLING, INC.		858771		RRCID -> 218258		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4490		PERF. 4260 - 4470	
SCHRICK		WELL #: 1W											
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200)														
18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER														
422893														
IKARD, ALAN SMITH														
WELL #: 3 RRCID -> 217687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4882 - 4955														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	N	-0-			-0-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	N	-0-			-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	N	-0-			-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	N	-0-			-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	N	-0-			-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	N	-0-			-0-

L.C.S. PRODUCTION COMPANY														
WILBURN, J.A. "A"														
479574														
WELL #: 1 RRCID -> 130268 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4016 - 4204														
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-

OHLHAUSEN OIL COMPANY														
BALLENGER, R. W.														
619390														
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	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
10	T. A.	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-

JONISUE														
WELL #: 2 RRCID -> 061589 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4957 - 0														
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-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	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
10	T. A.	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-

SWEETWATER PRODUCTION, INC.														
WILBURN, J.A. "A"														
833297														
WELL #: 2 RRCID -> 130269 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5043 - 5058														
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-			122
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-			122
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-			122
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-			122
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-			122
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-			122

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER																	
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297																	
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 3 RRCID -> 130270 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 5042 - 5059																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					57
09	30	#	-0-	-0-	-23	-0-		7	3		Y	-0-					57
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					57
11	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					57
12	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					57
01	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					57

WILBURN "E" WELL #: 3 RRCID -> 140703 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5073 - 5082																	
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-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER												
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297												
WILBURN "E" WELL #: 2 RRCID -> 140705 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5080 - 5113												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	65
09	90 #	33	-0-	-57	-0-		33 3			Y	-0-	65
10	170 R	170	-0-	-0-	-0-		170 3			Y	-0-	65
11	185 R	185	-0-	-0-	-0-		185 3			Y	-0-	65
12	191 R	191	-0-	-0-	-0-		191 3			Y	-0-	65
*01	206 R	206	-0-	-0-	-0-		206 3			Y	-0-	65

WILBURN "E" WELL #: 4 RRCID -> 140707 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5096 - 5104												
08	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	36
09	3 #	2	-0-	-1	-0-		2 3			Y	-0-	36
10	12 R	12	-0-	-0-	-0-		12 3			Y	-0-	36
11	4 R	4	-0-	-0-	-0-		4 3			Y	-0-	36
12	7 R	7	-0-	-0-	-0-		7 3			Y	-0-	36
01	12 #	3	-0-	-9	-0-		3 3			Y	-0-	36

WILBURN "E" WELL #: 5 RRCID -> 140710 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5020 - 5040												
08	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	9
09	3 #	1	-0-	-2	-0-		1 3			Y	-0-	9
10	12 R	12	-0-	-0-	-0-		12 3			Y	-0-	9
11	5 R	5	-0-	-0-	-0-		5 3			Y	-0-	9
12	6 R	6	-0-	-0-	-0-		6 3			Y	-0-	9
01	12 #	6	-0-	-6	-0-		6 3			Y	-0-	9

WILBURN "E" WELL #: 6 RRCID -> 140712 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5020 - 5040												
08	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	9
09	4 #	1	-0-	-3	-0-		1 3			Y	-0-	9
10	13 R	13	-0-	-0-	-0-		13 3			Y	-0-	9
11	5 R	5	-0-	-0-	-0-		5 3			Y	-0-	9
12	7 R	7	-0-	-0-	-0-		7 3			Y	-0-	9
01	13 #	5	-0-	-8	-0-		5 3			Y	-0-	9

CLIFF HANGER (MISS) 18961 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
WADE OPERATING 889327												
WARD UNIT WELL #: 1D RRCID -> 180868 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4221 - 4236												
08	279 N	267	-0-	-12	-0-		267 2			N	-0-	226
09	270 N	247	-0-	-23	-0-		247 2			N	-0-	226
10	279 N	254	-0-	-25	-0-		254 2			N	-0-	226
11	270 N	239	-0-	-31	-0-		236 2	3 9		N	3	48
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-		241 2	10 9		N	9	57
01	248 N	240	-0-	-8	-0-		232 2	8 9		N	7	64

CLYDE HARPER (CONGLOMERATE) 19087 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
ROLLO RESOURCES, LLC 726791												
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 141044 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4068 - 4086												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10

COALSON (CONGLOMERATE 4750)		19134 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523												
JOHNSTON UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 084682		COMPL. DATE 03/02/1979		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4697 - 4702				
M	O	GAS PROD	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

JOHNSTON UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 086604		COMPL. DATE 09/26/1979		TOTAL DEPTH 5020		PERF. 4710 - 4715				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

PATTON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 087585		COMPL. DATE 11/18/1979		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4878 - 4908				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COALSON, MAC A.		161490		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
COALSON MAC		WELL #: 1		RRCID -> 066197		COMPL. DATE 02/12/1976		TOTAL DEPTH 4929		PERF. 4754 - 4762				
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-

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				
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
11	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-			-0-
*12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
LONG, C.B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121023		COMPL. DATE 02/13/1986		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3756 - 3764				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COALVILLE (BEND CONGL.)		//CONT.//		19138 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406							
BURGETT				WELL #: 1	RRCID -> 160193	COMPL. DATE 09/30/1996	TOTAL DEPTH 3651	PERF. 3284	- 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	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-

COCKRELL (STRAWN)				19280 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
BIG STAR EXPLORATION				070442							
ADDISON				WELL #: 1	RRCID -> 138537	COMPL. DATE 02/13/1991	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2701	- 2709		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29 3		N	-0-		-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3		N	-0-		-0-
10	93 N	7	-0-	-86	-0-	7 3		N	-0-		-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-		-0-
*12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ADDISON				WELL #: 3	RRCID -> 139661	COMPL. DATE 07/05/1991	TOTAL DEPTH 3178	PERF. 2725	- 2747		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN-MOSS				WELL #: 2	RRCID -> 144543	COMPL. DATE 03/05/1993	TOTAL DEPTH 2953	PERF. 2437	- 2595		
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	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-		-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-		-0-
10	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 3		N	-0-		-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		N	-0-		-0-
*12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
KAUFFMAN				WELL #: 1	RRCID -> 143761	COMPL. DATE 12/28/1992	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 2346	- 2356		
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-

JERICHO ENERGY, INC				432097	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
DOSTER, BRUCE				WELL #: 2A	RRCID -> 105179	COMPL. DATE 04/18/1983	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2619	- 2650		
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	279 N	277	-0-	-2	-0-	12 1	265 2	N	-0-		-0-
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	10 1	209 2	N	-0-		-0-
10	279 N	179	-0-	-100	-0-	6 1	173 2	N	-0-		-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	9 1	234 2	N	-0-		-0-
*01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	9 1	256 2	N	-0-		-0-

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.//		19280 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
MOSAIC OIL LLC				589978										
WHITEHEAD				WELL #:	1	RRCID ->	148149	COMPL. DATE	01/04/1994	TOTAL DEPTH	5087	PERF.	2466 - 2830	
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-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791			CNTY: PARKER							
HARRISON				WELL #:	4	RRCID ->	132111	COMPL. DATE	10/07/1989	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	2474 - 2565	
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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-

HARRISON				WELL #:	7	RRCID ->	139672	COMPL. DATE	10/12/1991	TOTAL DEPTH	2926	PERF.	2552 - 2637	
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964			CNTY: BROWN							
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							
C O G COMPANY				120723										
CATE, MITCHAM				WELL #:	1	RRCID ->	105367	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	2655	PERF.	2246 - 2260	
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2		N	-0-			-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2		N	-0-			-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2		N	-0-			-0-
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2		N	-0-			-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2		N	-0-			-0-

COG (MARBLE FALLS)		//CONT.//		19340 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
C O G COMPANY		//CONT.//		120723								
CATE, J.		WELL #:		2	RRCID -> 114817	COMPL. DATE 12/28/1984	TOTAL DEPTH 2687	PERF. 2245	-	2262		
M 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	297	-0-	-13	-0-	297 2		N	-0-			-0-
09	300 N	280	-0-	-20	-0-	280 2		N	-0-			-0-
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	292 2		N	-0-			-0-
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	281 2		N	-0-			-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			-0-
*01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			-0-

NEWTON OPERATING & CONSLTNG, LLC		608427		1	RRCID -> 105790	COMPL. DATE 04/25/1983	TOTAL DEPTH 2270	PERF. 2233	-	2262		
EADS		WELL #:		1								
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		N	-0-			-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3		N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EADS		WELL #:		3	RRCID -> 124729	COMPL. DATE 04/04/1984	TOTAL DEPTH 2777	PERF. 2244	-	2280		
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN (PALO PINTO, LO)		19480 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN						
K & W VANPELT COMPANY		448748										
STONE -A-		WELL #:		2	RRCID -> 032252	COMPL. DATE 03/08/1961	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3121	-	3176		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #	711	-0-	-64	-0-	704 2	7 9	N	6			132
09	750 #	714	-0-	-36	-0-	705 2	9 9	N	8			140
10	775 #	746	-0-	-29	-0-	738 2	8 9	N	7			147
11	750 #	708	-0-	-42	-0-	706 2	2 9	N	2			149
12	775 #	737	-0-	-38	-0-	735 2	2 9	N	2			151
01	744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			151

BULLARD, ROBERT L.		106505		1	RRCID -> 119332	COMPL. DATE 04/21/1982	TOTAL DEPTH 2635	PERF. 2288	-	2380		
BULLARD		WELL #:		1								
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN								
CXL ENERGY LLC				195770											
WATSON, O. H.				WELL #:	4	RRCID ->	100622	COMPL. DATE	05/18/1982	TOTAL DEPTH	1289	PERF.	1214 - 1222		
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	-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-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880											
HISE				WELL #:	1	RRCID ->	239421	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	2307	PERF.	2276 - 2301		
08	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			23
*09	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			23
*10	50	R	50	-0-	-0-	-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	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			21
*09	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			21
*10	50	R	50	-0-	-0-	-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	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			22
*09	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			22
*10	50	R	50	-0-	-0-	-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-

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

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN			
OTEX LLC				628115						
HARRIS, JOHN W.				WELL #: 1	RRCID -> 130841	COMPL. DATE 05/23/1989	TOTAL DEPTH 2675	PERF. 2232	- 2301	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		55 R	55	-0-	-0-		55 4		N	-0-
09		50 R	50	-0-	-0-				N	-0-
10		62 #	60	-0-	-2				N	-0-
11		50 R	50	-0-	-0-				N	-0-
*12		50 R	50	-0-	-0-				N	-0-
01		62 #	NO RPT	-0-	-62				N	NO RPT

WELLS, J. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 141037	COMPL. DATE 07/09/1982	TOTAL DEPTH 2363	PERF. 2160	- 2228	
08		62 #	13	-0-	-49		13 2		N	-0-
09		60 #	22	-0-	-38		22 2		N	-0-
10		87 R	87	-0-	-0-		87 2		N	-0-
11		100 R	100	-0-	-0-		100 2		N	-0-
*12		100 R	100	-0-	-0-		100 2		N	-0-
01		93 #	NO RPT	-0-	-93				N	NO RPT

BOGGUS, J.L.				WELL #: 1	RRCID -> 163628	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2505	PERF. 2410	- 2418	
08		14 #	3	-0-	-11		3 2		N	-0-
09		14 #	5	-0-	-9		5 2		N	-0-
10		19 R	19	-0-	-0-		19 2		N	-0-
11		22 R	22	-0-	-0-		22 2		N	-0-
*12		21 R	21	-0-	-0-		21 2		N	-0-
01		31 #	NO RPT	-0-	-31				N	NO RPT

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP				674803			TOTAL DEPTH 2400	PERF. 2226	- 2296	
MCCARROLL				WELL #: 1	RRCID -> 187208	COMPL. DATE 11/08/2001				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT

MCCARROLL				WELL #: 2	RRCID -> 187210	COMPL. DATE 11/08/2001	TOTAL DEPTH 2400	PERF. 2262	- 2322	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT

RINGO RIG LLC				712386			TOTAL DEPTH 1426	PERF. N/A		
SMITH-MCKNIGHT				WELL #: 1B	RRCID -> 117890	COMPL. DATE 06/24/1985				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT

COLEMAN COUNTY REGULAR			//CONT.//	19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN									
RINGO RIG LLC			//CONT.//	712386												
SMITH-MCKNIGHT			WELL #:	10J	RRCID ->	117891	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	1954 PERF. 1380 - 1386						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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-

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	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-

SWITZER, M. L.			WELL #:	2	RRCID ->	143043	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	2900 PERF. 2143 - 2148						
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-

MCCLURE, J. E.			WELL #:	2	RRCID ->	151305	COMPL. DATE	07/18/1956	TOTAL DEPTH	2450 PERF. N/A						
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-

SWITZER, M.L.			WELL #:	4	RRCID ->	276185	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	2391 PERF. 2230 - 2250						
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-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN															
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750															
HORN, CLIFF WELL #: 1 A RRCID -> 181623 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3086 - 3098															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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. 828317															
GULLEY, MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 138743 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3283 - 3293															
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) 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012															
RAY WELL #: 1 RRCID -> 265313 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2083 - 2087															
08		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			-0-
09		420 N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-			-0-
10		434 N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-			-0-
11		420 N	355	-0-	-65	-0-	355	2			N	-0-			-0-
12		403 N	308	-0-	-95	-0-	308	2			N	-0-			-0-
01		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622															
MOSELEY, C. M., -E- WELL #: 3 RRCID -> 020990 COMPL. DATE 05/08/1963 TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A															
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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, F.W. WELL #: 9 RRCID -> 131769 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 957 - 959															
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																	
CREEK ENERGY, INC. 188579																	
HAYNES, E. S. WELL #: 2 A RRCID -> 219832 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1396 - 1398																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

DELRAY OIL, INC. 213275																	
ELIZABETH EVANS ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 120235 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3009 - 3015																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

SNEED, TOM ET UX WELL #: 3 RRCID -> 186032 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3394 - 3400																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 224880																	
HICKMAN, IDA WELL #: 1 RRCID -> 053580 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A																	
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			Y	-0-					20
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					20
10	DLQ	G-10	60	-0-	60	-0-	60	2			Y	-0-					20
*11	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			Y	-0-					20
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					20
*01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			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	4			Y	-0-					6
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					6
10	DLQ	G-10	60	-0-	60	-0-	60	2			Y	-0-					6
*11	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			Y	-0-					6
*12	60	N	60	-0-	-0-	-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	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	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	4			Y	-0-			7
*09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			7
10	DLQ G-10	60	-0-	60	60	60	60	2			Y	-0-			7
*11	120 N	60	-0-	-60	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			7
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			7
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			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-	-0-	50	4		N	-0-				23
*09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-				23
*10	50 R	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-				23
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-				23
*12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-				23
*01	50 N	50	-0-	-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-	-0-	50	4		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	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-				-0-
*12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-				-0-
*01	50 N	50	-0-	-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-	-0-	60	4		N	-0-				12
*09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				12
*10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				12
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				12
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				12
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				12

HANE POWER, L.L.C.		WELL #:		11	RRCID -> 093743	COMPL. DATE 05/25/1981	TOTAL DEPTH 1400	PERF. 1053	-	1063					
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-

FERGUSON		WELL #:		12	RRCID -> 094167	COMPL. DATE 07/02/1981	TOTAL DEPTH 1390	PERF. 965	-	1089					
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-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
HENDERSON, PLEAS HILBURN 377085														
HENDERSON, P. H. WELL #: 2A RRCID -> 092175 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 771 - 775														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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 433774														
HARRIS JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 065279 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 0 - 2342														
08		186 N	39	-0-	-147	-0-	39	2		N	-0-			-0-
09		120 N	67	-0-	-53	-0-	67	2		N	-0-			-0-
10		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
12		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
01		279 N	10	-0-	-269	-0-	10	2		N	-0-			-0-

K-M OIL COMPANY, INC. 448857														
MORRIS -H- WELL #: 47B RRCID -> 267558 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2447 - 2474														
08		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
10		T. A.	127	-0-	127	127	127	2		N	-0-			-0-
11		T. A.	162	-0-	162	289	162	2		N	-0-			-0-
12		T. A.	77	-0-	77	366	77	2		N	-0-			-0-
*01		367	1	-0-	-366	-0-	1	2		N	-0-			-0-

KEMP, WALTER 455324														
BROWN, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 075877 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A														
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
09		120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2		N	-0-			-0-
10		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-			-0-
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
12		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			-0-
*01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-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-			-0-
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526														
BARR JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 068729 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 3105 PERF. N/A														
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN				
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526											
CLARA ODESSA		WELL #:		2	RRCID -> 070641			COMPL. DATE 11/30/1976			TOTAL DEPTH 3205	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

ALEXANDER, N.				WELL #:		1	RRCID -> 103414			COMPL. DATE 01/26/1982			TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2686 - 2705	
08		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
09		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
10		217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-			-0-
11		210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-			-0-
12		217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-			-0-
01		217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-			-0-

MCCLATCHEY, JOHN P				WELL #:		1	RRCID -> 059556			COMPL. DATE 06/12/1974			TOTAL DEPTH 775	PERF. N/A	
MCCLATCHEY, W. P.															
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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				WELL #:		1	RRCID -> 101308			COMPL. DATE 07/10/1982			TOTAL DEPTH 3483	PERF. 3160 - 3174	
CLAYTON A															
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-

OTEX LLC				WELL #:		2	RRCID -> 070613			COMPL. DATE 02/27/1975			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
J. L. BOGGUS															
08		14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
*12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

GARRETT, G.W.				WELL #:		1	RRCID -> 086586			COMPL. DATE 12/10/1979			TOTAL DEPTH 1585	PERF. 1134 - 1137	
08		12 N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09		9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
*12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN							
PLACE OIL AND GAS CO.				667700										
KING, RAYE		WELL #:		3	RRCID ->	213653	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	3285 - 3289		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-			-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
11		3 N	2	-0-	-1	-0-		2 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-

RICE DRILLING COMPANY				706685			CNTY: COLEMAN						
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-

RICE, LORENE				712386			CNTY: COLEMAN						
		WELL #:		4	RRCID ->	125242	COMPL. DATE	08/02/1984	TOTAL DEPTH	952	PERF.	923 - 932	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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				712386			CNTY: COLEMAN						
CAMPBELL, H.		WELL #:		7	RRCID ->	052619	COMPL. DATE	03/27/1972	TOTAL DEPTH	1526	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-

HERRING VERNON				712386			CNTY: COLEMAN						
		WELL #:		1 A	RRCID ->	070174	COMPL. DATE	01/15/1977	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2178 - 2188	
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-

HICKMAN, IDA R.				712386			CNTY: COLEMAN						
		WELL #:		3	RRCID ->	132320	COMPL. DATE	10/03/1989	TOTAL DEPTH	2615	PERF.	2224 - 2274	
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-

OIL AND GAS DIVISION

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
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															
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	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
09		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
10		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
11		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
12		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
01		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	

POWELL, GARLAND "A" WELL #: 2 RRCID -> 114903 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2262 - 2294															
08		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	47	
09		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	47	
10		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	47	
11		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	47	
12		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	47	
01		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	47	

SCHMID PROPERTIES, INC. 754100															
OVERALL, M. T. ET AL -A- WELL #: 28 RRCID -> 018061 COMPL. DATE 10/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2481 - 2483															
08		235	N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	N	-0-	-0-	-0-	
09		245	N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	1	N	-0-	-0-	-0-	
10		230	N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	N	-0-	-0-	-0-	
11		240	N	235	-0-	-0-	-5	-0-	235	1	N	-0-	-0-	-0-	
*12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	161	-0-	217	
*01		235	N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	N	-0-	-0-	-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-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834															
BURKETT, JIM WELL #: 1 RRCID -> 040953 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH 3337 PERF. N/A															
08		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	-0-	
09		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	-0-	
10	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	-0-	
11	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	-0-	
12		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	-0-	
01		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	-0-	

BURKETT, JIM WELL #: 2 RRCID -> 040954 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3338 - 3356															
08		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	2	
09		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	2	
10	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	2	
11	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	2	
12		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	2	
01		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	2	

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834							
LEA, THOMAS		WELL #:		3	RRCID ->	061759	COMPL. DATE	02/28/1975	TOTAL DEPTH	2320	PERF. 1900 - 1910
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	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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCKINNEY		WELL #:		1	RRCID ->	100322	COMPL. DATE	06/09/1978	TOTAL DEPTH	3264	PERF. 3222 - 3252
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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEFF		WELL #:		1	RRCID ->	100323	COMPL. DATE	06/03/1978	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 3228 - 3238
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		320
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		320
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		320
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		320
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		320
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		320

NEFF		WELL #:		3	RRCID ->	100326	COMPL. DATE	05/30/1980	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3208 - 3218
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		255
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		255
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		255
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		255
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		255
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		255

COWAN "B"		WELL #:		1	RRCID ->	119454	COMPL. DATE	08/01/1979	TOTAL DEPTH	3242	PERF. 3214 - 3224
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		424
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		424
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		424
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		424
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		424
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		424

COWAN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	119455	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3242 - 3260
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		446
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		446
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		446
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		446
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		446
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		446

OIL AND GAS DIVISION

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834							
HENNDERSON, W. H.		WELL #:		5	RRCID ->	201388	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3324 - 3353
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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		117
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		117
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		117
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		117
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		117
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		117

HENNDERSON, W. H.		WELL #:		4	RRCID ->	201389	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	3460	PERF. 3285 - 3310
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		86
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		86
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		86
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		86
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		86
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		86

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		828317			RRCID ->	100795	COMPL. DATE	12/15/1981	TOTAL DEPTH	4357	PERF. 3616 - 3620
TODD, G. A. "A"		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-

HUDSON		WELL #:		4A	RRCID ->	163120	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57

TERRY, E. G.		843907			RRCID ->	129043	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	876	PERF. 819 - 824
TERRY, E. G.		WELL #:		2A							
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO 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	
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		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2	N	-0-			-0-	
09		390 N	370	-0-	-20	-0-	370 2	N	-0-			-0-	
10		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-			-0-	
11		360 N	356	-0-	-4	-0-	356 2	N	-0-			-0-	
*12		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-			-0-	
01		372 N	NO RPT	-0-	-372	-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						CNTY: COMANCHE					
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						CNTY: EASTLAND					
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-	

COLLINS, ROLAND		168714						CNTY: EASTLAND					
SIMPSON "A"		WELL #:		2		RRCID -> 106445		COMPL. DATE 06/04/1982		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2720 - 2836	
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO 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-	

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE								
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494											
CLARK, J. D.				WELL #:	1	RRCID ->	227128	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	3167	PERF.	3092 - 3120		
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		155 #	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-				45
09		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-				45
10		159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-				45
11		150 #	122	-0-	-28	-0-	122	3		N	-0-				45
12		177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-				45
01		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-				45

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-

MINGUS OIL & GAS				569683											
LINDLEY, EDDIE				WELL #:	1	RRCID ->	117092	COMPL. DATE	09/10/1983	TOTAL DEPTH	1675	PERF.	1550 - 1560		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-				-0-
09	90	#	69	-0-	-21	-0-	69	3		N	-0-				-0-
10	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	3		N	-0-				-0-
11	90	#	71	-0-	-19	-0-	71	3		N	-0-				-0-
*12	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-				-0-
01	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-				-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE												
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 1 RRCID -> 253328 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3412 - 3432												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08		0 W	-0-	-0-	-0-		10133				N	-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-		10133				N	-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-		10133				N	-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-		10133				N	-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-		10133				N	-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-		10133				N	-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-		-0-				N	NO RPT
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT

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-		-0-				N	NO RPT
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
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	409 R	409	-0-	-0-	-0-		-0-	409	2		N	-0-
09	420 #	373	-0-	-47	-0-		-0-	373	2		N	-0-
10	434 #	390	-0-	-44	-0-		-0-	390	2		N	-0-
11	450 #	386	-0-	-64	-0-		-0-	386	2		N	-0-
12	465 #	350	-0-	-115	-0-		-0-	350	2		N	-0-
01	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-		-0-				N	NO RPT

VAUGHAN, TERRY L. 883382												
WALLIS, T. U. WELL #: 1 RRCID -> 110801 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2850 - 2854												
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT

WILSON COMPANY 928300												
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 183277 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2651 - 2670												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT

CONQUEST (CONGL.)		20185 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC.		500222										
HART 866		WELL #: 4		RRCID -> 103057		COMPL. DATE 11/10/1982		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4430 - 4440		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2	N	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2	N	-0-			-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2	N	-0-			-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2	N	-0-			-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	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-

STASNEY WELL SERVICE, LLC		816067		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
COOK RANCH 85WS		WELL #: 90		RRCID -> 277485		COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH 1530		PERF. 1446 - 1450		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 85WS		WELL #: 89		RRCID -> 277651		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL DEPTH 1532		PERF. 1450 - 1476		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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						
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
WELL #: 1 C RRCID -> 048083 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 4280 PERF. N/A											
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			-0-
11	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2	N	-0-			-0-
12	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 2	N	-0-			-0-
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 2	N	-0-			-0-

CORBETT (CONGL, MID) SKY RESOURCES, INC. BURGESS -B-		20560 105 786408	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
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
WELL #: 1 RRCID -> 262824 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3624 - 3630											
08	93 N	16	-0-	-77	-0-	4 3	12 9 N	11			95
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	47 3	17 9 N	15			110
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	15 3	7 9 N	6			116
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3	N	-0-			116
12	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 3	N	-0-			116
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	16 3	3 9 N	3			119

STONEBRIAR OIL LLC CAMPELLE, RUTHY UNIT		823774	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS						
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
WELL #: 2 RRCID -> 236453 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4078 - 4082											
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-			45
09	270 N	181	-0-	-89	-0-	181 2	N	-0-			45
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-			45
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-			45
*12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-			45
*01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-			45

CORBETT (DUFFER) SKY RESOURCES, INC. CORBETT, ROY		20560 400 786408	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS						
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
WELL #: 5 RRCID -> 097879 COMPL. DATE 02/08/1982 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4148 - 4156											
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-			-0-
09	390 N	355	-0-	-35	-0-	355 3	N	-0-			-0-
10	403 N	363	-0-	-40	-0-	363 3	N	-0-			-0-
11	360 N	334	-0-	-26	-0-	334 3	N	-0-			-0-
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	344 3	N	-0-			-0-
01	372 N	352	-0-	-20	-0-	352 3	N	-0-			-0-

COSCO (CONGLOMERATE) NORTH TEXAS PLUGGING, LLC LONG, C. B. "73"		20863 075 614284	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
WELL #: 2 RRCID -> 162455 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3945 - 3953											
08	310 N	291	-0-	-19	-0-	291 2	N	-0-			-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2	N	-0-			-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-			-0-
*11	270 N	-0-	-0-	-270	-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-

LONG, C. B. "73"		20863 075 614284	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
WELL #: 5 RRCID -> 228930 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3908 - 3920											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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	* DISPOSITIONS 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-

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	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
*01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-

COSTELLO NW. (BIG SALINE)				20910 300	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406									
REAGAN, M. L.		WELL #:		1	RRCID ->	101005	COMPL. DATE	02/12/1974	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3952 - 3962		
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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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							
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		2		RRCID -> 171288		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3656 - 3660	
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	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	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	3	N	-0-	-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-	20	3	N	-0-	-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	3	N	-0-	-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	21	3	N	-0-	-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	3	N	-0-	-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	3	N	-0-	-0-

REAGAN		WELL #:		3011		RRCID -> 173130		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A	
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	3	N	-0-	-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	3	N	-0-	-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	3	N	-0-	-0-

REAGAN		WELL #:		4011		RRCID -> 173131		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2496 - 2516	
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	-0-	206	3	N	-0-	-0-
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	-0-	185	3	N	-0-	-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	-0-
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	-0-	197	3	N	-0-	-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	-0-	179	3	N	-0-	-0-
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	-0-	177	3	N	-0-	-0-

YEATS		WELL #:		1		RRCID -> 176075		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3982 - 3988	
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.//		20910 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406							
REAGAN		WELL #:		5011	RRCID ->	176357	COMPL. DATE	03/02/1999	TOTAL DEPTH	4176	PERF. 3874 - 3880
M	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		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
12		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3	N	-0-		-0-
01		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3	N	-0-		-0-

YEATS		WELL #:		2	RRCID ->	177439	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3857 - 3868
08		248 N	223	-0-	-25	-0-	223 3	N	-0-		-0-
09		210 N	200	-0-	-10	-0-	200 3	N	-0-		-0-
10		217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3	N	-0-		-0-
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-		-0-
12		217 N	194	-0-	-23	-0-	194 3	N	-0-		-0-
01		217 N	192	-0-	-25	-0-	192 3	N	-0-		-0-

CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		1	RRCID ->	213098	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3805 - 3813
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

COTHAN (CADDO)		20922 150		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206									
HARGRAVE		WELL #:		1	RRCID ->	208559	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3029 - 3034
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30

COYLE (MARBLE FALLS)		21395 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689									
HOWARD, R R		WELL #:		3	RRCID ->	091422	COMPL. DATE	07/03/1991	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4678 - 4855
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CRARUTH (STRAWN)		21550 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FISHER				
LODI OPERATING COMPANY LLC		505336									
HILL-TERRY-1E		WELL #:		1	RRCID ->	232840	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5638 - 5654
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60

PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2021

CRARUTH (STRAWN)		//CONT.//		21550 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FISHER			
RODESSA OPERATING COMPANY				723592							
HILL-JONES 2		WELL #:		1	RRCID ->	229277	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	6386	PERF. 5640 - 5850
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						58
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						58
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						58
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						58
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						58
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						58
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2020 - P/A 01/22/20											

CRAVER (CONGLOMERATE)				21570 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
BAJA PRODUCTION				044650							
SPINLER,ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127011	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL DEPTH	5353	PERF. 4881 - 4886
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

CRAWFORD (BEND CONGLOMERATE)				21587 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.				292000							
WOLF DEN		WELL #:		1	RRCID ->	170123	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	4231	PERF. 4062 - 4110
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2					-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2					-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2					-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2					-0-
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2					-0-
*01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2					-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
MITCHELL, MARTHA											
		WELL #:		1	RRCID ->	172354	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	4233	PERF. 4054 - 4060
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

CRAWFORD (MARBLE FALLS)				21587 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
SNEED		WELL #:		7	RRCID ->	164292	COMPL. DATE	01/05/1988	TOTAL DEPTH	3365	PERF. 3170 - 3180
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 2					-0-
09	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 2					-0-
10	93 #	61	-0-	-32	-0-	61 2					-0-
11	120 #	78	-0-	-42	-0-	78 2					-0-
12	124 #	84	-0-	-40	-0-	84 2					-0-
01	124 #	84	-0-	-40	-0-	84 2					-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
CRAWFORD, A.D.											
		WELL #:		1	RRCID ->	098512	COMPL. DATE	09/01/1981	TOTAL DEPTH	3524	PERF. 3069 - 3077
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	62 #	9	-0-	-53	-0-	9 2					45
09	30 #	9	-0-	-21	-0-	9 2					45
10	9 #	8	-0-	-1	-0-	8 2					45
11	9 #	8	-0-	-1	-0-	8 2					45
12	9 #	7	-0-	-2	-0-	7 2					45
01	9 #	6	-0-	-3	-0-	6 2					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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	62 #	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					74
09	60 #	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					74
10	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					74
11	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					74
12	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					74
*01	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					74

 JONES HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 128652 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3058 - 3082

08	62 #	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					89
09	60 #	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					89
10	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					89
11	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					89
12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					89
01	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					89

 ENSERCH WELL #: 3 RRCID -> 128857 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3130 - 3160

08	62 #	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					35
09	60 #	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					35
10	14 #	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					35
11	14 #	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					35
12	14 #	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					35
01	14 #	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					35

 RED GAP OIL & GAS LLC 697026
 R & B LOVE WELL #: 1 RRCID -> 120969 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3086 - 3102

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-

 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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-

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	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	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-

SIERRA OIL COMPANY				780219					CNTY: EASTLAND				
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.				278703									
BATES		WELL #:		1	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRISWELL, N. (MISSISSIPPIAN)				21750 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
POTEAU OIL CO.				671904									
CRISWELL		WELL #:		1	RRCID ->	194209	COMPL. DATE	10/15/1981	TOTAL DEPTH	4957	PERF.	3085 - 3166	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-

CROSS PLAINS, N. (CADDO, UPPER)				21844 120	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
PITCOCK, INC.				665870									
SALMON, R.		WELL #:		1	RRCID ->	146094	COMPL. DATE	06/25/1993	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	2857 - 2893	
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	2	N	-0-		-0-
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	14	1	170	2	N	-0-		-0-
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	14	1	173	2	N	-0-		-0-
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	13	1	149	2	N	-0-		-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	15	1	160	2	N	-0-		-0-
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	14	1	151	2	N	-0-		-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750					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	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	1302 N	1186	-0-	-116	-0-	1186	3	N	-0-			-0-
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3	N	-0-			-0-
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3	N	-0-			-0-
11	1140 N	1046	-0-	-94	-0-	1046	3	N	-0-			-0-
12	1333 N	1067	-0-	-266	-0-	1067	3	N	-0-			-0-
01	1271 N	795	-0-	-476	-0-	795	3	N	-0-			-0-

STOKES		WELL #: 2		RRCID -> 282513		COMPL. DATE 07/29/2017		TOTAL DEPTH 4544		PERF. 3983 - 3989		
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-			-0-
09	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	3	N	-0-			-0-
10	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3	N	-0-			-0-
11	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	3	N	-0-			-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-			-0-
*01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.		735231		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
A B UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147835		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 4163		PERF. 4006 - 4036		
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-			41
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-			41
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-			41
11	540 N	532	-0-	-8	-0-	532	2	N	-0-			41
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-			41
*01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-			41

SAFARI RESOURCES, LLC		743194		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BROWN, R. A.		WELL #: 2		RRCID -> 143606		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 4521		PERF. 4008 - 4014		
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 (CADD0)		22120 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP.		803490										
ROBERTSON		WELL #: 1		RRCID -> 144070		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3408		PERF. 3319 - 3322		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
JACKSON RANCH "C"		WELL #: 1		RRCID -> 190626		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3923 - 3926		
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-			-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-			-0-
*01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-

CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 STUART, J. N. "B" WELL #: 36 RRCID -> 245324 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3441 - 3449

M 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	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-			-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 2		N	-0-			-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-			-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2		N	-0-			-0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 LINK "O" WELL #: 1 RRCID -> 159138 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 3902 - 3906

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	527 N	520	-0-	-7	-0-	511 3	9 9	N	8	85 1		32
09	510 N	432	-0-	-78	-0-	432 3		N	-0-			32
10	465 N	455	-0-	-10	-0-	455 3		N	-0-			32
11	510 N	443	-0-	-67	-0-	415 3	28 9	N	25			57
12	434 N	400	-0-	-34	-0-	400 3		N	-0-			57
01	465 N	419	-0-	-46	-0-	416 3	3 9	N	3			60

JACKSON RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 193561 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3823 - 3832

08	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 3		Y	-0-			-0-
09	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 3		Y	-0-			-0-
10	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063 3		Y	-0-			-0-
11	3000 N	4409	-0-	1409	1409	4409 3		Y	-0-			-0-
12	4977 X	3568	-0-	-1409	-0-	3568 3		Y	-0-			-0-
*01	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430 3		Y	-0-			-0-

JACKSON RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 200562 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3610 - 3622

08	496 N	448	-0-	-48	-0-	448 3		Y	-0-			-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		Y	-0-			-0-
10	558 N	473	-0-	-85	-0-	473 3		Y	-0-			-0-
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3		Y	-0-			-0-
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3		Y	-0-			-0-
*01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3		Y	-0-			-0-

LINK "R" WELL #: 1 RRCID -> 218881 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3901 - 3905

08	527 N	467	-0-	-60	-0-	467 3		N	-0-			-0-
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		N	-0-			-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-			-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-			-0-
*12	465 N	442	-0-	-23	-0-	442 3		N	-0-			-0-
01	465 N	430	-0-	-35	-0-	430 3		N	-0-			-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
LINK NW-52		WELL #: 2		RRCID -> 219659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3924 - 3928	
M	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	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-	

JACKSON RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 221647		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 4407		PERF. 3879 - 3885	
08	806 N	805	-0-	-1	-0-	805 3	N	-0-		-0-	
09	780 N	689	-0-	-91	-0-	689 3	N	-0-		-0-	
10	806 N	778	-0-	-28	-0-	778 3	N	-0-		-0-	
11	780 N	628	-0-	-152	-0-	628 3	N	-0-		-0-	
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3	N	-0-		-0-	
*01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 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	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1190 3	1 9	N	1		26
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3		N			26
10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3		N			26
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3		N			26
*12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3		N			26
*01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1000 3	24 9	N	22		48

LINK NE-53		WELL #: 4		RRCID -> 239997		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3791 - 3810	
08	434 N	410	-0-	-24	-0-	410 3		N		-0-	
09	420 N	382	-0-	-38	-0-	382 3		N		-0-	
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N		-0-	
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N		-0-	
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N		-0-	
01	403 N	382	-0-	-21	-0-	382 3		N		-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-	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N		-0-	
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N		-0-	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N		-0-	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N		-0-	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N		-0-	

LINK "T"		WELL #: 1		RRCID -> 246060		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 4290		PERF. 3936 - 3937	
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3		N		-0-	35
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3		N		-0-	35
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3		N		-0-	35
*11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3		N		-0-	
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3		N		-0-	
*01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3		N		-0-	

35 7

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
LINK "T"		WELL #:		2	RRCID ->	261962	COMPL. DATE	12/10/2011	TOTAL DEPTH	4329	PERF.	3836 - 3842
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1209 N	1202	-0-	-7	-0-	1202 3			N	-0-	-0-
09		1170 N	1146	-0-	-24	-0-	1146 3			N	-0-	-0-
10		1178 N	1098	-0-	-80	-0-	1098 3			N	-0-	-0-
11		1170 N	1120	-0-	-50	-0-	1120 3			N	-0-	-0-
12		1178 N	1106	-0-	-72	-0-	1106 3			N	-0-	-0-
*01		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 3			N	-0-	-0-

LINK RANCH 'U'		WELL #:		2	RRCID ->	261970	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	4307	PERF.	3848 - 3852
08		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3			N	-0-	-0-
09		1110 N	1093	-0-	-17	-0-	1093 3			N	-0-	-0-
10		1178 N	1166	-0-	-12	-0-	1166 3			N	-0-	-0-
11		1140 N	1109	-0-	-31	-0-	1109 3			N	-0-	-0-
12		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3			N	-0-	-0-
01		1178 N	1118	-0-	-60	-0-	1118 3			N	-0-	-0-

A. D. HOHERTZ		WELL #:		53	RRCID ->	278560	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	4151	PERF.	3640 - 3648
08		651 N	651	-0-	-0-	-0-	647 3	4 9	N	4		107
09		630 N	74	-0-	-556	-0-	74 3			N	-0-	107
10		651 N	628	-0-	-23	-0-	618 3	10 9	N	9		116
11		672 N	672	-0-	-0-	-0-	671 3	1 9	N	1		117
*12		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3			N	-0-	117
01		620 N	604	-0-	-16	-0-	591 3	13 9	N	12		129

GTG OPERATING, LLC		WELL #:		337080	RRCID ->	161703	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3242 - 3256
STUART, J. N. A				10								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

J-TEC OPERATING, LLC		WELL #:		427739	RRCID ->	153742	COMPL. DATE	03/26/1995	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3685 - 3690
IONI CREEK 60				6U								
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-

IONI CREEK 60		WELL #:		8	RRCID ->	154015	COMPL. DATE	04/15/1995	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3789 - 3801
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.// 427739															
IONI CREEK 55		WELL #: 2		RRCID -> 157222		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3678 - 3698									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* 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-	

HILLTOP				WELL #: 1		RRCID -> 157223		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3796 - 3808							
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-	
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-	
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-	
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-	
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-	
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-	

STUART 55				WELL #: 4		RRCID -> 175833		COMPL. DATE 01/21/2000		TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3842 - 3850							
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-	
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-	
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-	
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-	
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-	
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-	

HILLTOP				WELL #: 2		RRCID -> 180022		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3962 - 3978							
08	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					-0-	
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-	
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-	
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-	
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-	
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-	

IONI CREEK 60				WELL #: 12L		RRCID -> 211061		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3788 - 3802							
08	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-	
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-	
10	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-	
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-	
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-	
01	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-	

KOKOMO ENERGY, INC.				474070		RRCID -> 145744		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3844 - 3850							
MOUNTAIN TOP				WELL #: 1													
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-	

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

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		WELL #:	1	RRCID ->	186546	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 3583 - 3621
08	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2		N	-0-		-0-
09	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2		N	-0-		-0-
10	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2		N	-0-		-0-
11	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2		N	-0-		-0-
12	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2		N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LINK "SW55"		WELL #:		1	RRCID ->	224922	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3634 - 3678	
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-		-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-		-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-		-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-		-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-		-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		-0-

LINK "54"		WELL #:		1	RRCID ->	244722	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 3738 - 3748	
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-		96
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-		96
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-		96
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-		96
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-		96
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		96

MORALES, NANCY COODY TR. 3		WELL #:		3	RRCID ->	261322	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3777 - 3784	
08	3038 X	1420	-0-	-1618	-0-	1420	2		N	-0-		-0-
09	3090 X	1738	-0-	-1352	-0-	1738	2		N	-0-		-0-
10	3193 X	2317	-0-	-876	-0-	2317	2		N	-0-		-0-
11	3090 X	2299	-0-	-791	-0-	2299	2		N	-0-		-0-
12	3193 X	549	-0-	-2644	-0-	549	2		N	-0-		-0-
01	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-				N	NO RPT		-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
MOGUL RESOURCES, LLC				573657								
HART RANCH 36				WELL #: 2	RRCID -> 178799	COMPL. DATE 08/14/2013	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3224	- 3257			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	139			N	-0-		100
09		139 X	-0-	-0-	-139	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		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		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-

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215								
HART RANCH				WELL #: 2602	RRCID -> 172571	COMPL. DATE 12/05/1999	TOTAL DEPTH 4210	PERF. 3874	- 3906			
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-

HART RANCH				WELL #: 2604	RRCID -> 183455	COMPL. DATE 05/09/2001	TOTAL DEPTH 4133	PERF. 3781	- 3791			
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

HART RANCH				WELL #: 2603	RRCID -> 186184	COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL DEPTH 4172	PERF. 3900	- 3966			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	124	N	57	-0-	-67	-0-	57 2		N	-0-		133
09	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2		N	-0-		133
10	434	N	82	-0-	-352 B	-0-	82 2		N	-0-		133
11	60	N	33	-0-	-27 B	-0-	33 2		N	-0-		133
12	62	N	8	-0-	-54 B	-0-	8 2		N	-0-		133
*01	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51 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	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	729	206	-0-	-523	-0-	206	2			N	-0-			-0-
09	0	202	-0-	202 B	202	202	2			N	-0-			-0-
10	413 N	211	-0-	-202 B	-0-	211	2			N	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-			-0-
*01	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-			-0-

J. R. HALSELL		WELL #:		7	RRCID ->	290552	COMPL. DATE	03/25/2021	TOTAL DEPTH	4464	PERF.	4440 - 4464		
08	7750	3195	-0-	-4555	15816	3195	2			N	-0-			-0-
09	0	3068	-0-	3068 B	18884	3068	2			N	-0-			-0-
10	21912 R	3028	-0-	-18884 B	-0-	3028	2			N	-0-			-0-
11	8910 #	2723	-0-	-6187 B	-6187	2723	2			N	-0-			-0-
12	5673 #	2632	-0-	-3041 B	-9228	2632	2			N	-0-			-0-
01	0	4956	-0-	4956 B	-4272	4956	2			N	-0-			-0-

D. B. (CONGL)		WELL #:		1	RRCID ->	289759	COMPL. DATE	05/22/2020	TOTAL DEPTH	5134	PERF.	4971 - 5011		
M & K OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	289759	COMPL. DATE	05/22/2020	TOTAL DEPTH	5134	PERF.	4971 - 5011		
NAIL RANCH 106		WELL #:		1	RRCID ->	289759	COMPL. DATE	05/22/2020	TOTAL DEPTH	5134	PERF.	4971 - 5011		
08	5115 X	3598	-0-	-1517	-0-	3598	2			N	-0-			-0-
09	4950 X	3223	-0-	-1727	-0-	3223	2			N	-0-			-0-
10	3813 X	2647	-0-	-1166	-0-	2647	2			N	-0-			-0-
11	3690 X	2801	-0-	-889	-0-	2801	2			N	-0-			-0-
12	3813 X	2668	-0-	-1145	-0-	2668	2			N	-0-			-0-
01	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT			-0-

PETEX		WELL #:		1	RRCID ->	151884	COMPL. DATE	10/30/1994	TOTAL DEPTH	5070	PERF.	4612 - 4620		
NAIL "23"		WELL #:		1	RRCID ->	151884	COMPL. DATE	10/30/1994	TOTAL DEPTH	5070	PERF.	4612 - 4620		
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	603	2	34	9	N	31			107
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			107
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			107
11	480 N	341	-0-	-139	-0-	341	2			N	-0-			107
12	434 N	349	-0-	-85	-0-	349	2			N	-0-			107
*01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	475	2	35	9	N	32			139

D. J. (CONGL.)		WELL #:		1	RRCID ->	194424	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	4824	PERF.	4458 - 4482		
VAN OPERATING, LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	194424	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	4824	PERF.	4458 - 4482		
CASEY "58" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	194424	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	4824	PERF.	4458 - 4482		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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_____ 06/13/2019 - P/A 06/13/19														

D. JACK (GARDNER)		WELL #:		2	RRCID ->	097761	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL DEPTH	2642	PERF.	2615 - 2621		
BUSTAMANTE OIL COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	097761	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL DEPTH	2642	PERF.	2615 - 2621		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

D P B CONGLOMERATE		22677 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER								
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		RRCID -> 106476		COMPL. DATE 06/08/1983		TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5166 - 5189								
SPRINGFIELD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 106476		COMPL. DATE 06/08/1983		TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5166 - 5189								
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-					N	-0-					54
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B DENY	-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		RRCID -> 218263		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3584 - 3604								
COOPER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 218263		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3584 - 3604								
08	5016	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
09	4530	4294	-0-	-236	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
10	4681	3167	-0-	-1514	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
11	4530	3952	-0-	-578	-0-	3952	1			N	-0-					-0-
12	4827	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
01	4681	3593	-0-	-1088	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
PETEX SCOTT		659782		RRCID -> 236449		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 4213 PERF. 3722 - 3726								
SCOTT		WELL #: 2		RRCID -> 236449		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 4213 PERF. 3722 - 3726								
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
11	1410 N	1266	-0-	-144	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
12	1333 N	1304	-0-	-29	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
01	1364 N	1245	-0-	-119	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
STERLING OIL AND GAS		818896		RRCID -> 111771		COMPL. DATE 04/03/1984		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3743 - 3748								
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		RRCID -> 096782		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1304 - 1310								
FOMBY, O. B.		WELL #: 19		RRCID -> 096782		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1304 - 1310								
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
DALLAS (STRAWN)		22825 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834		RRCID -> 133499		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1918 - 1923								
MILLER LITE		WELL #: 1		RRCID -> 133499		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1918 - 1923								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALTON BEND (2300)		22860 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
NWG OPERATING LLC		616947										
BELDING "A"		WELL #: 1		RRCID -> 129701		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 4111		PERF. 2569 - 2636		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	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-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
MCMURREY, M. H. "C"		WELL #: 20C		RRCID -> 093060		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 4026		PERF. 2310 - 2325		
08	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	2	N	-0-			-0-
09	330 N	261	-0-	-69	-0-	261	2	N	-0-			-0-
10	341 N	273	-0-	-68	-0-	273	2	N	-0-			-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-			-0-
12	279 N	205	-0-	-74	-0-	205	2	N	-0-			-0-
01	279 N	4	-0-	-275	-0-	4	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H.-C		WELL #: 7C		RRCID -> 120664		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH 3975		PERF. 2426 - 2457		
08	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2	N	-0-			30
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2	N	-0-			30
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			30
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			30
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			30
*01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			30

DALTON BEND (4000)		22860 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388										
MCMURREY, M.H. C		WELL #: 17C		RRCID -> 088942		COMPL. DATE 03/26/1980		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3983 - 3996		
08	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	2	N	-0-			15
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2	N	-0-			15
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			15
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			15
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			15
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			15

MCMURREY, M.H.C		WELL #: 16C		RRCID -> 088943		COMPL. DATE 03/13/1980		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 4010 - 4015		
08	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2	N	-0-			-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2	N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			-0-
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, M. H. D		WELL #: 87D		RRCID -> 123544		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4006 - 4013		
08	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2	N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
*01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-

DALTON BEND (4000)		//CONT.// 22860 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.// 631388								
MCMURREY, M.H. D		WELL #: 24D		RRCID -> 128339		COMPL. DATE 02/25/1978		TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3959 - 3979		
M	O	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
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-	14
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-	14
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-	14
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-	14
12	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2	N	-0-	14
*01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-	14

MCMURREY, M.H. D		WELL #: 38D		RRCID -> 128340		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4086 - 4100		
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-	37
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-	37
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-	37
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-	37
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-	37
*01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-	37

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-

DALZELL (MARBLE FALLS, LOWER)		22872 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN		
G. & S. LANDSCAPING, INC.		291946								
PERKINS		WELL #: 1		RRCID -> 151208		COMPL. DATE 03/14/1992		TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1553 - 1561		
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 10/14/2020 - WELL PLUGGED 10/14/20										

DAN-CHOATE (STRAWN)		22922 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.		805550								
DENNEY		WELL #: 2		RRCID -> 241929		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 1956 - 1959		
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-	-0-
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-	-0-
10	465 N	342	-0-	-123	-0-	342	2	N	-0-	-0-
11	420 N	343	-0-	-77	-0-	343	2	N	-0-	-0-
12	465 N	203	-0-	-262	-0-	203	2	N	-0-	-0-
01	341 N	163	-0-	-178	-0-	163	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	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-	9
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-	9
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-	9
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	9
*12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-	9
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9

DANIEL (STRAWN) GO OIL CORP. WILCOX		23020 865 311420		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
WELL #:		1		RRCID -> 094668		COMPL. DATE 01/03/1981		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 2310 - 2314			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	372 N	210	-0-	-162	-0-	210	2		N	-0-			-0-
09	300 N	200	-0-	-100	-0-	200	2		N	-0-			-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2		N	-0-			-0-
01	341 N	216	-0-	-125	-0-	216	2		N	-0-			-0-

RKW OPERATING LLC DANIEL		714311		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
WELL #:		1		RRCID -> 092989		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 6007		PERF. 2286 - 2290			
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	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-

DAPHNE (STRAWN) TOWER RESOURCES INC DYE, JOHNNY		23098 500 862857		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
WELL #:		1		RRCID -> 111283		COMPL. DATE 05/21/1984		TOTAL DEPTH 1966		PERF. 1831 - 1834			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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) TYCO OPERATING CO. WALKER-BUCKLER		23320 400 875240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON					
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) MOGUL RESOURCES, LLC TRANSIERRA-KLIENER		23370 600 573657		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
WELL #:		2		RRCID -> 073217		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 4065		PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	416	2	17	9	N	15			165
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	481	2	4	9	N	4			169
10	558 N	400	-0-	-158	-0-	399	2	1	9	N	1	150	1	20
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			20
12	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-			20
*01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			20

DE LEON (MARBLE FALLS) 23678 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
 LESTER, LETTIE C. WELL #: 1 RRCID -> 017587 COMPL. DATE 09/13/1922 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2620 - 2920

08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	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-

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

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-	-0-					N	NO RPT			50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
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-	-0-					N	NO RPT			49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
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-	-0-					N	NO RPT			49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2010														

OIL AND GAS DIVISION

DE LEON, N. (STRAWN LUCKY OIL & GAS LINDLEY, EDDIE)		//CONT.// 23680 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
		//CONT.// 512180												
		WELL #:		RRCID -> 095006		COMPL. DATE 07/20/1981		TOTAL DEPTH 1620		PERF. 1565 - 1577				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
		PLUGGED AND ABANDONED		12/16/2010										

DEADMAN DRAW (CONGL.) VAN OPERATING, LTD. WINDHAM, JAMES "10"		23734 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN						
		881442												
		WELL #:		RRCID -> 115127		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 4735		PERF. 4489 - 4497				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140
		PLUGGED AND ABANDONED		12/12/2017										

DEANN (CONGLOMERATE) RAY HERRING OPERATING CO., LLC KEITH		23750 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
		695232												
		WELL #:		RRCID -> 099906		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 4253		PERF. 3831 - 3838				
08	1488 N	1367	-0-	-121	-0-	1367	2			N	-0-			101
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-			101
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-			101
11	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-			101
*12	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-			101
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			101

FAMBRO-BROYLES		WELL #:		RRCID -> 124058		COMPL. DATE 03/15/1987		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 3803 - 3807				
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			80
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	111	2	3	9	N	3	3	8	80
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			80
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			80
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			80
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80

DEATON (CONGLOMERATE) GIANT NRG CO., LP FULGHAM, BERNICE B.		23768 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
		302592												
		WELL #:		RRCID -> 052121		COMPL. DATE 03/01/1972		TOTAL DEPTH 4350		PERF. N/A				
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

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC POTTER, GEORGIA		822615		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:		RRCID -> 139646		COMPL. DATE 07/20/1991		TOTAL DEPTH 4997		PERF. 3358 - 3482				
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-			-0-
01	0 N	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

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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					232
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					233
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					234
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					235
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					236
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					237

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

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	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					74
09	390 N	354	-0-	-36	-0-	354	3			N	-0-					74
10	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					74
11	360 N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					74
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					74
01	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					74

DELANO (STRAWN) 24060 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 DELANO, O.H. WELL #: 11 RRCID -> 090913 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1578 - 1590

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-

PEASE WELL #: 5 RRCID -> 174869 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 1694 - 1704

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-

DELAY (DUFFER) 24075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608
 OVERTON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 093448 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2823 - 2933

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	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

KEELER-CAPROCK WELL #: 1 RRCID -> 125731 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2825 - 2880

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-					63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

DELAY (DUFFER)		//CONT.//		24075 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
SHADY OIL CO.				768360								
CARMICHAEL				WELL #:	1	RRCID -> 087544	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2836 - 2840
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			-0-
09	390 N	320	-0-	-70	-0-	320 2		N	-0-			-0-
10	372 N	319	-0-	-53	-0-	319 2		N	-0-			-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-			-0-
*12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-			-0-
*01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-			-0-

DELEON, W (DUFFER)				24077 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COMANCHE					
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012								
FAGAN UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 278116	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2885 - 2896
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-			-0-
09	420 N	380	-0-	-40	-0-	380 2		N	-0-			-0-
10	465 N	383	-0-	-82	-0-	383 2		N	-0-			-0-
11	420 N	304	-0-	-116	-0-	304 2		N	-0-			-0-
12	403 N	342	-0-	-61	-0-	342 2		N	-0-			-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-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
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-			-0-
*01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3		N	-0-			-0-

LYONS, DAVID F. JR.				517211			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			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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DELONG (CONGLOMERATE)		//CONT.//		24152 111	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STEPHENS			
SKY RESOURCES, INC.				786408									
MCDONALD, J. M.				WELL #:	1 B	RRCID ->	219628	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	4152	PERF.	4006 - 4022
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 N	196	-0-	-21	-0-	196 3		Y	-0-			-0-
09		210 N	126	-0-	-84	-0-	126 3		Y	-0-			-0-
10		217 N	190	-0-	-27	-0-	190 3		Y	-0-			-0-
11		180 N	139	-0-	-41	-0-	139 3		Y	-0-			-0-
12		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		Y	-0-			-0-
01		186 N	127	-0-	-59	-0-	127 3		Y	-0-			-0-
DELONG (ZONE A)				24152 666	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
S.B. STREET OPERATING, INC.				740251									
MC DONALD, J. T.				WELL #:	5	RRCID ->	160614	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4018	PERF.	4018 - 4021
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-
TARBETT				WELL #:	1	RRCID ->	267994	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	4304	PERF.	3982 - 3988
08		600 N	600	-0-	-0-	-0-	561 3	39 9	N	35			251
09		480 N	435	-0-	-45	-0-	427 3	8 9	N	7	167 1		91
10		1085 N	851	-0-	-234	-0-	806 3	45 9	N	41			132
11		605 N	605	-0-	-0-	-0-	569 3	36 9	N	33			165
12		392 N	392	-0-	-0-	-0-	372 3	20 9	N	18			183
01		837 N	671	-0-	-166	-0-	649 3	22 9	N	20	89 1		114
DELRAY (MARBLE FALLS)				24170 700	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BROWN			
CIRCLE D OIL & GAS, INC.				153608									
RAY				WELL #:	1	RRCID ->	150051	COMPL. DATE	01/18/1971	TOTAL DEPTH	2744	PERF.	N/A
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
DENNIS, SW (2490)				24280 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PARKER			
GUINN, JOHN L.				337560									
WILSON, E. I.				WELL #:	1	RRCID ->	105069	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2516 - 2564
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
DENNIS, WEST (STRAWN)				24282 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PARKER			
BIG STAR EXPLORATION				070442									
ADDISON				WELL #:	4	RRCID ->	142122	COMPL. DATE	06/22/1992	TOTAL DEPTH	1077	PERF.	977 - 983
08		5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3		N	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
10		9 N	1	-0-	-8	-0-	1 3		N	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
*12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 BIG STAR EXPLORATION //CONT.// 070442
 ADDISON-TARPON WELL #: 1 RRCID -> 143751 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2525 - 2600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-			-0-
10	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	3			N	-0-			-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	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-

MARTIN-MOSS WELL #: 1 RRCID -> 143752 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 2436 - 2449

08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-			-0-
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	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-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 WOODRUFF WELL #: 2 RRCID -> 101004 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1800 - 1850

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODRUFF WELL #: 5 RRCID -> 101177 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1750 - 1785

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WRIGHT, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 101995 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1759 - 1798

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACKSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 102360 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1800 - 1834

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791										
WRIGHT, J.J.		WELL #: 2		RRCID -> 103521		COMPL. DATE 12/16/1982		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1702 - 1752		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	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-

HARRISON, ANDIE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 103522		COMPL. DATE 12/18/1982		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 1805 - 1970		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	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-

WOODRUFF		WELL #: 3		RRCID -> 103835		COMPL. DATE 10/15/1982		TOTAL DEPTH 2745		PERF. 1760 - 1802		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	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-

WOODRUFF		WELL #: 6		RRCID -> 104127		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 1704 - 1734		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	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-

SCARBOROUGH, H.		WELL #: 2		RRCID -> 104756		COMPL. DATE 02/19/1983		TOTAL DEPTH 2460		PERF. 1871 - 1877		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	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-

SCARBOROUGH, H.		WELL #: 3		RRCID -> 106133		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 2280		PERF. 1835 - 1865		
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODRUFF		WELL #: 4		RRCID -> 107313		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2525		PERF. 1718 - 1934		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	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-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791										
JONES		WELL #: 1		RRCID -> 107415		COMPL. DATE 07/22/1983		TOTAL DEPTH 2421		PERF. 1680 - 1726		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8802			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8802			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8802			N	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	8802			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8802			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8802			N	NO RPT		-0-

HARRISON, A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 107416		COMPL. DATE 09/26/1983		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2200 - 2540		
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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HALE, T. D.		WELL #: 1		RRCID -> 107909		COMPL. DATE 01/26/1984		TOTAL DEPTH 2692		PERF. 2214 - 2569		
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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES		WELL #: 3		RRCID -> 108077		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 2333		PERF. 1688 - 1719		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SCHUTTS		WELL #: 1		RRCID -> 110030		COMPL. DATE 03/27/1984		TOTAL DEPTH 1964		PERF. 1748 - 1814		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

CARDWELL, BILLY		WELL #: 1		RRCID -> 110032		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1760 - 2543		
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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEMONS		WELL #: 1		RRCID -> 110033		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1662 - 1716		
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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER	
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791							
ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 111294		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1768 - 1812	
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HAINER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 111784		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1702 - 2190	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

YOUNGBLOOD		WELL #: 5		RRCID -> 112311		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 2251 PERF. 1780 - 1928	
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHILTON		WELL #: 1		RRCID -> 112320		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1661 - 1867	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

YOUNGBLOOD		WELL #: 3		RRCID -> 112333		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1878 - 1993	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

YOUNGBLOOD		WELL #: 2		RRCID -> 112334		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1770 - 1928	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	298		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	298		N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	298		N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	298		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	298		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	298		N	NO RPT	-0-

BEEFMASTER		WELL #: 1		RRCID -> 112979		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2004 - 2013	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER									
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791															
YOUNGBLOOD, E.		WELL #: 7		RRCID -> 113412		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2105 - 2022									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* 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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 #	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-	

CHAPMAN				WELL #: 2		RRCID -> 113533		COMPL. DATE 05/28/1984		TOTAL DEPTH 2407 PERF. 2018 - 2058							
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

GLENN, DOROTHY				WELL #: 1		RRCID -> 114238		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 2650 PERF. 1840 - 1850							
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PLEMONS				WELL #: 2		RRCID -> 114425		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 2468 PERF. 1687 - 2284							
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					4	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					4	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT					4	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT					4	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT					4	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

WOODRUFF				WELL #: 8		RRCID -> 120742		COMPL. DATE 02/27/1986		TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2141 - 2322							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	

PLEMONS				WELL #: 3		RRCID -> 198704		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 2504 PERF. 1729 - 1750							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791														
PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 203399		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 2625		PERF. 1924 - 1940						
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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	#	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-

PRICE		WELL #: 2		RRCID -> 203403		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 2302		PERF. 1786 - 1798						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

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						
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3		N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-					-0-
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1601		RRCID -> 042956		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-					-0-
*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1301		RRCID -> 043479		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1101		RRCID -> 046484		COMPL. DATE 04/16/1968		TOTAL DEPTH 2889		PERF. N/A						
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-					-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.// 331530											
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1501		RRCID -> 047362		COMPL. DATE 11/25/1969		TOTAL DEPTH 2864		PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-			-0-	
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3	N	-0-			-0-	
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-			-0-	
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-			-0-	
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-			-0-	
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-			-0-	

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1401		RRCID -> 047381		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2884		PERF. 2811 - 2824	
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-	
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-			-0-	
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-	
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-			-0-	
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-			-0-	

ECHOLS		WELL #: 1		RRCID -> 050676		COMPL. DATE 09/03/1969		TOTAL DEPTH 2722		PERF. 2692 - 2715			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 3501		RRCID -> 090312		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 3498		PERF. 2844 - 3430			
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-			-0-	
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-	
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-	
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-	
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-	
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-			-0-	

MOORE, S. L.		WELL #: 2		RRCID -> 112319		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3067		PERF. 3044 - 3060	
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-			-0-	
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-			-0-	
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-			-0-	
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-			-0-	
*12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-			-0-	
*01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-	

MOORE, S. L.		WELL #: 3		RRCID -> 112325		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3063		PERF. 3052 - 3063	
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-			23	
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-			23	
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-			23	
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-			23	
12	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	3	N	-0-			23	
01	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	3	N	-0-			23	

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 2202		RRCID -> 118435		COMPL. DATE 05/27/1969		TOTAL DEPTH 2841		PERF. 2770 - 2841			
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-	
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-			-0-	
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-	
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-			-0-	
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-			-0-	

DESDEMONA GREENHAW, MORRIS R. HOGTOWN-MOORE UNIT		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
		//CONT.// 331530		WELL #: 1803		RRCID -> 118439		COMPL. DATE 11/12/1969		TOTAL DEPTH 2862		PERF. 2814 - 2862		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
*01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-

HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #: 1804		RRCID -> 263500		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 3431		PERF. 3290 - 3300				
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-			-0-
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC DESDEMONA FIELD UNIT		587110		WELL #: B101		RRCID -> 017597		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2682 - 2720		
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-
*12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
*01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-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	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-
*12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: A901		RRCID -> 017622		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2788 - 2803				
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-			-0-
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-			-0-
*01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1802		RRCID -> 017630		COMPL. DATE 03/22/1920		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2679 - 2740				
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.// 587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3201		RRCID -> 017632		COMPL. DATE 02/21/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2678 - 3295	
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	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-		-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-		-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3		N	-0-		-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-		-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		N	-0-		-0-
*01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C201		RRCID -> 017676		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-		-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-		-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		-0-
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-		-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	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3		N	-0-		-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3		N	-0-		-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3		N	-0-		-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3		N	-0-		-0-
*01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C205		RRCID -> 036575		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-		-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-		-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-		-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-		-0-
*12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-		-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-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-	111 3		N	-0-		-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-		-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-		-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3		N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C202		RRCID -> 036577		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-		-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		N	-0-		-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-		-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3		N	-0-		-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3		N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3601		RRCID -> 042099		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-		-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3		N	-0-		-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		N	-0-		-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-		-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.// 587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 8201		RRCID -> 042879		COMPL. DATE 01/23/1967		TOTAL DEPTH 2755		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-	-0-	
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-	-0-	
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-	-0-	
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-	-0-	
*12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-	-0-	
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		N	-0-	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1901		RRCID -> 043554		COMPL. DATE 10/04/1967		TOTAL DEPTH 2621		PERF. N/A	
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-	-0-	
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 3		N	-0-	-0-	
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-	-0-	
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-	-0-	
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-	-0-	
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: A501		RRCID -> 043555		COMPL. DATE 08/12/1966		TOTAL DEPTH 2743		PERF. N/A	
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-	-0-	
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		N	-0-	-0-	
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-	-0-	
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 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-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 2702		RRCID -> 044738		COMPL. DATE 11/27/1923		TOTAL DEPTH 2629		PERF. N/A	
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-	-0-	
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 3		N	-0-	-0-	
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-	-0-	
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-	-0-	
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-	-0-	
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-	-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	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-	-0-	
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3		N	-0-	-0-	
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-	-0-	
*12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-	-0-	
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		N	-0-	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 8102		RRCID -> 051002		COMPL. DATE 02/11/1967		TOTAL DEPTH 2791		PERF. N/A	
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-	-0-	
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-	-0-	
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-	-0-	
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-	-0-	
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-	-0-	
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3		N	-0-	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 8103		RRCID -> 051003		COMPL. DATE 11/20/1969		TOTAL DEPTH 2761		PERF. N/A	
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-	-0-	
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-	-0-	
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-	-0-	
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-	-0-	
*12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-	-0-	
*01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-	-0-	

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110										
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 4001		RRCID -> 051441		COMPL. DATE 00/00/1919		TOTAL DEPTH 2755		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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-			-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-			-0-
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 9102		RRCID -> 062143		COMPL. DATE 05/03/1968		TOTAL DEPTH 2790		PERF. N/A				
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	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-

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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D001		RRCID -> 090134		COMPL. DATE 07/07/1980		TOTAL DEPTH 2817		PERF. 2736 - 2817				
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
09	0		144	-0-	144	-0-	144	3		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2021														

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 905		RRCID -> 095455		COMPL. DATE 08/26/1981		TOTAL DEPTH 2867		PERF. 2806 - 2867				
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3		N	-0-			-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3		N	-0-			-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D101		RRCID -> 100369		COMPL. DATE 10/28/1968		TOTAL DEPTH 2947		PERF. N/A				
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-			-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-			-0-
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 9103		RRCID -> 100444		COMPL. DATE 07/29/1981		TOTAL DEPTH 2786		PERF. N/A				
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-			-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-			-0-
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3		N	-0-			-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110							
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D102		RRCID -> 100483	COMPL. DATE 01/02/1969	TOTAL DEPTH 2930	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	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-		-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-		-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-		-0-
*12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-		-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	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-		-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-		-0-
*12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1801		RRCID -> 110035	COMPL. DATE 04/02/1984	TOTAL DEPTH 2740	PERF. 2625 - 2740				
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-		-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-		-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-		-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1301		RRCID -> 112323	COMPL. DATE 01/28/1977	TOTAL DEPTH 2768	PERF. 2725 - 2768				
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-		-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3	N	-0-		-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D402		RRCID -> 112324	COMPL. DATE 11/05/1981	TOTAL DEPTH 2947	PERF. 2935 - 2940				
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3	N	-0-		-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D504		RRCID -> 118417	COMPL. DATE 01/12/1971	TOTAL DEPTH 2963	PERF. 2815 - 2915				
08	14B DENY	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-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3501		RRCID -> 118418	COMPL. DATE 05/18/1985	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 2740 - 2750				
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3	N	-0-		-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-		-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-		-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110								
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D105	RRCID ->	118419	COMPL. DATE	12/08/1969	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2853 - 2890	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-	
09		90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3	N	-0-	-0-	
10		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-	-0-	
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-	-0-	
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-	-0-	
01		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3	N	-0-	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D104	RRCID ->	118420	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL DEPTH	2909	PERF. 2849 - 2909	
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-	
09		120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3	N	-0-	-0-	
10		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3	N	-0-	-0-	
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-	
12		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3	N	-0-	-0-	
*01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D502	RRCID ->	118430	COMPL. DATE	09/19/1970	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2886 - 2955	
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-	
09		90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3	N	-0-	-0-	
10		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-	-0-	
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-	-0-	
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-	-0-	
01		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3	N	-0-	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		3902	RRCID ->	118433	COMPL. DATE	10/04/1969	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2708 - 2740	
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-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		902	RRCID ->	118434	COMPL. DATE	12/11/1966	TOTAL DEPTH	2784	PERF. 2775 - 2784	
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-	

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		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-	
09		120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3	N	-0-	-0-	
10		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3	N	-0-	-0-	
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-	
12		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3	N	-0-	-0-	
*01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D301	RRCID ->	119866	COMPL. DATE	01/04/1986	TOTAL DEPTH	2933	PERF.	2920 - 2924	
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	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			-0-	
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3		N	-0-			-0-	
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-	
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-			-0-	
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-			-0-	
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		B301	RRCID ->	119867	COMPL. DATE	10/13/1985	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2687 - 2715	
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-	
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	68 3		N	-0-			-0-	
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-	
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-	
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-	
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-			-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9201	RRCID ->	119868	COMPL. DATE	12/05/1985	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2700 - 2738	
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-	
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3		N	-0-			-0-	
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-			-0-	
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-	
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3		N	-0-			-0-	
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3		N	-0-			-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		2101	RRCID ->	119869	COMPL. DATE	12/21/1985	TOTAL DEPTH	3176	PERF.	2683 - 2716	
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-			-0-	
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103 3		N	-0-			-0-	
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3		N	-0-			-0-	
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3		N	-0-			-0-	
*12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-	
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		N	-0-			-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		2701	RRCID ->	119881	COMPL. DATE	02/04/1920	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	N/A	
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-	
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-	
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-			-0-	
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-	
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-			-0-	
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		A502	RRCID ->	119977	COMPL. DATE	01/11/1986	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2715 - 2785	
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-	
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-	
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-			-0-	
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-	
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-			-0-	
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		5501	RRCID ->	122057	COMPL. DATE	10/24/1985	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2675 - 2714	
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-	
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	68 3		N	-0-			-0-	
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-	
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-	
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-	
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-			-0-	

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
 DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C301 RRCID -> 123264 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 2786 - 2854

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
*01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-

DESDEMONA (BRESSLER SAND) 24389 400 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 JD OPERATING 427405
 CLARK WELL #: 2 RRCID -> 105982 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2900 - 2914

08	93 #	84	-0-	-9	-0-	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
09	91 R	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
10	93 #	85	-0-	-8	-0-	-0-	85	2		Y	-0-			-0-
11	90 #	81	-0-	-9	-0-	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
12	93 #	82	-0-	-11	-0-	-0-	82	2		Y	-0-			-0-
01	93 #	83	-0-	-10	-0-	-0-	83	2		Y	-0-			-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 105983 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2884 - 2889

08	197 R	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2		Y	-0-			-0-
09	213 R	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-			-0-
10	197 R	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2		Y	-0-			-0-
11	190 R	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2		Y	-0-			-0-
12	191 R	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2		Y	-0-			-0-
*01	194 R	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2		Y	-0-			-0-

LOWRANCE INC. 511345
 MOBIL-ROANE WELL #: 1 RRCID -> 112770 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2846 - 2861

08	31 #	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	3		N	-0-			5
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	-0-	22	3		N	-0-			5
10	45 R	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			5
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	-0-	16	3		N	-0-			5
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			5
*01	44 R	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	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

08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	488	3	17	9	N	15	178 1	103
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	438	3	69	9	N	63		166
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	464	3	61	9	N	55		221
*11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	424	3	20	9	N	18		239
*12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	500	3	2	9	N	2		241
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		241

HUFFMAN, FRED WELL #: 1 RRCID -> 140757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3236 - 3246

08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			44
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			44
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			44
*11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			44
*12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			44
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

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

DESDEMONA, E. (CADDO, UPPER)		//CONT.//		24390	250	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ERATH				
9K INVESTMENTS LLC		//CONT.//		988752									
BAYS, MIKE		WELL #:		1	RRCID ->	277960	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	3878	PERF.	3280 -	3332
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)				24390	750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH				
DMV PIPELINE LLC				221580									
DMV - PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	174469	COMPL. DATE	08/28/1999	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	2752 -	2824
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-

UPSHAW		WELL #:		1	RRCID ->	178991	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	2820 -	2880
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

PAIR		WELL #:		1	RRCID ->	180935	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2886 -	2934
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
01	T. A.	NO RPT	-0-	-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-	-0-			N	NO RPT			7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-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-	-0-			N	NO RPT			45
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580								
ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 181617		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 3196 PERF. 2803 - 2889		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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

HIGGINSBOTTOM		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

SPURLEN		WELL #: 1		RRCID -> 186671		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2994 - 3098		
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

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		24390 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580								
ROGERS HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	189184	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2860 - 2926
M	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		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-	-0-			N	NO RPT		117
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117
01	T. A.	NO RPT	-0-	-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

BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	262097	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2866 - 2929
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	151 1	20
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		20
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	1		21
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		21

DIAZ (STRAWN)		24604 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ERATH		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555								
T.P. FEE (DIAZ)		WELL #: 3A		RRCID -> 050099		COMPL. DATE 11/07/1970		TOTAL DEPTH 1593 PERF. 1537 - 1593		
M	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 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-	
T.P. FEE/DIAZ/		WELL #: 6		RRCID -> 069602		COMPL. DATE 03/12/1976		TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A		
08 429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	14 1	415 3	N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 403 N	403	-0-	-0-	B	-0-	10 1	393 3	N	-0-	
10 413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	10 1	403 3	N	-0-	
11 368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	9 1	359 3	N	-0-	
12 397 N	397	-0-	-0-	B	-0-	10 1	387 3	N	-0-	
*01 393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	9 1	384 3	N	-0-	
T.P. FEE (DIAZ)		WELL #: 7		RRCID -> 069603		COMPL. DATE 03/15/1976		TOTAL DEPTH 1800 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	374	-0-	374	B	374	9 1	365 3	N	-0-	
12 273 N	342	-0-	69	B	443	9 1	333 3	N	-0-	
*01 711 N	268	-0-	-443	B	-0-	6 1	262 3	N	-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		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523								
STROUD		WELL #: 1		RRCID -> 078574		COMPL. DATE 04/15/1978		TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5292 - 5307		
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
LYNCH, W. L.		WELL #: 1		RRCID -> 110978		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 5536		
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	26	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09 T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	26	
10 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	26	
11 14B DENY	-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	

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.// 24618 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523							
HUTCHESON		WELL #: 10		RRCID -> 135853		COMPL. DATE 09/13/1990		TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5862 - 5877	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT

BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620							
SMELLEY		WELL #: B 1		RRCID -> 215649		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5930 - 5963	
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-

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

BROWN		WELL #: E 1		RRCID -> 221690		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 6725 PERF. 3973 - 3983	
08	124 N	115	-0-	-9	B	-0-	115 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	120 N	111	-0-	-9	B	-0-	111 2	N	-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126 2	N	-0-
11	120 N	111	-0-	-9	B	-0-	111 2	N	-0-
12	124 N	114	-0-	-10	B	-0-	114 2	N	-0-
*01	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126 2	N	-0-

BRG LONE STAR LTD.		090870							
REYNOLDS, ETHEL		WELL #: 1		RRCID -> 086066		COMPL. DATE 05/31/1979		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5250 - 5352	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2021 - WELL PLUGGED 8-24-2021									

REYNOLDS, ETHEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 249644		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 9035 PERF. 5115 - 5130	
08	2334 N	2334	-0-	-0-	B	-0-	2334 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1814 N	1814	-0-	-0-	B	-0-	1813 3	N	1 9
10	1709 N	1709	-0-	-0-	B	-0-	1709 3	N	-0-
11	1571 N	1571	-0-	-0-	B	-0-	1571 3	N	-0-
12	1599 N	1599	-0-	-0-	B	-0-	1599 3	N	-0-
*01	1558 N	1558	-0-	-0-	B	-0-	1558 3	N	-0-

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//	24618 250	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER				
HESS, JERRY OPERATING CO.			381740							
PEARSON, W.F.			WELL #: 1	RRCID -> 077472	COMPL. DATE 02/20/1977	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5889	- 5895		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)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-	-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-	

OXXN			630579							
WOODY, G. C.			WELL #: 2	RRCID -> 077378	COMPL. DATE 03/18/1978	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5878	- 5886		
08	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-							
09	30 N	21	-0-	-9	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
*11	23 N	23	-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-	

BOYD, J. T.			WELL #: 1	RRCID -> 079705	COMPL. DATE 12/02/1978	TOTAL DEPTH 6175	PERF. 5271	- 5382		
08	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-							
09	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	587 N	587	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
*11	587 N	587	-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-	

MCDAVID, D.Q.			WELL #: 1	RRCID -> 092351	COMPL. DATE 12/01/1977	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 3654	- 3661		
08	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-							
09	149 N	148	-0-	-1	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
*11	161 N	161	-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-	

RKW OPERATING LLC			714311							
SMITH			WELL #: 1	RRCID -> 078583	COMPL. DATE 06/16/1978	TOTAL DEPTH 6470	PERF. 5106	- 5178		
08	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-							
09	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
12	62 N	17	-0-	-45	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-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	17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-							
09	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	15 N	9	-0-	-6	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
12	31 N	13	-0-	-18	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.// 24618 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER	
RKW OPERATING LLC		//CONT.// 714311							
WILHITE		WELL #: 1 C		RRCID -> 090048		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5126 - 5136	
M	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	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	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211 2	N	-0-
10	217 N	210	-0-	-7	B	-0-	210 2	N	-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154 2	N	-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216 2	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT

TEP BARNETT USA, LLC		842986							
BLUE DRAKE WOODY		WELL #: 1		RRCID -> 277525		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5512 - 5913	
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-

DICEY (5200)		24618 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER	
OXXN		630579							
CLARK, A. W.		WELL #: 1		RRCID -> 036177		COMPL. DATE 01/12/1962		TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5173 - 5179	
08	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31 2	N	-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31 2	N	-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26 2	N	-0-
*11	26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26 2	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT

RKW OPERATING LLC		714311							
RAGLE		WELL #: 1		RRCID -> 034842		COMPL. DATE 08/01/1962		TOTAL DEPTH 5535 PERF. N/A	
08	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174 2	N	-0-
09	180 N	143	-0-	-37	B	-0-	143 2	N	-0-
10	186 N	170	-0-	-16	B	-0-	170 2	N	-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125 2	N	-0-
*12	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165 2	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT

DICEY, N. (BIG SALINE CONG. 2A) 24620 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 OXXN 630579
 WRIGHT-HARDIN WELL #: 1 U RRCID -> 110720 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5434 - 5442

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.	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) 24620 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 OXXN 630579
 WRIGHT-HARDIN WELL #: 1 L RRCID -> 110340 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5536 - 5601

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	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			23
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			23
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			23
*11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	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) 24623 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 RKW OPERATING LLC 714311
 SAVAGE WELL #: 1 U RRCID -> 098506 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5186 - 5190

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	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	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	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	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	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DICK WYATT (DUFFER) 24649 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 MCCAULEY, CLAUD WELL #: 1 RRCID -> 104110 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3882 - 3892

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	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
*01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	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 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			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		24653 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
HITEX RESOURCES, LP		390521										
DICKERSON "C"		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				
ROBUCK PETROLEUM, LLC		722177										
BRAZOS		WELL #:		RRCID -> 271349		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 4468		PERF. 4354 - 4382		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35

DILLARD (MARBLE FALLS)		24745 555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
KLH OIL & GAS, INC.		448810										
TABER RANCH "A"		WELL #:		RRCID -> 104132		COMPL. DATE 01/03/1983		TOTAL DEPTH 2865		PERF. 2663 - 2675		
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5 2	N	-0-			-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-			-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-			-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-			-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-			-0-
*01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6 2	N	-0-			-0-

TABER "A"		24745 555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
KLH OIL & GAS, INC.		448810										
TABER RANCH "A"		WELL #:		RRCID -> 184626		COMPL. DATE 09/22/1982		TOTAL DEPTH 3075		PERF. 2838 - 2847		
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	N	1		192
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	58 2	1 9	N	1		193
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	55 2	1 9	N	1		194
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		194
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55 2		N	-0-		194
*01	62	N	5	-0-	-57	-0-	5 2		N	-0-		194

DILLER (MORAN, UPPER)		24772 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
DILLER & DILLER		220400										
DILLER "49A"		WELL #:		RRCID -> 136938		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 2354 - 2368		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			36
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			36
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			36
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			36
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			36
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			-0-
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	204 2		N	-0-			-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			-0-
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	224 2		N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
GUESS WELL #: 1 RRCID -> 117704 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2634 - 2647

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2021

TEJAS-CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 119463 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2636 - 2653

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2021

DILLON (DUFFER) 24803 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
MURDOCK, NORMA WELL #: 1 RRCID -> 113416 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 3857 - 3864

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	2 N	-0- 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	3 N	-0- 3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-

DOMS (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

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

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-

DOMINEY (CADDO)		25242 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE								
PROCO OPERATING CO., INC.		679595														
DOMINEY		WELL #: 2		RRCID -> 111938		COMPL. DATE 06/04/1984		TOTAL DEPTH 3246 PERF. 2580 - 2596								
M	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-	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								
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

HICKS-SANTA FE		WELL #: 1		RRCID -> 127754		COMPL. DATE 11/13/1993		TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2612 - 2630								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-					32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MCKEON GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 086269 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 5523 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

THREATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094548 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4914 - 4924

08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	216	2	N	-0-					54
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					54
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	76	1	227	2	N	-0-					54
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	38	1	218	2	N	-0-					54
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	7	1	188	2	N	-0-					54
01	310 N	169	-0-	-141	-0-	11	1	158	2	N	-0-					54

WALKER, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 099462 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4822 - 4829

08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	189	2	N	-0-					6
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					6
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	53	1	158	2	N	-0-					6
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	30	1	173	2	N	-0-					6
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	6	1	176	2	N	-0-					6
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	12	1	171	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	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE -F- (STRAWN) 25700 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 J-TEC OPERATING, LLC 427739
 STUART WELL #: 5401C RRCID -> 167733 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1602 - 1666

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	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 54		WELL #:		5C	RRCID -> 169372	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	1706	PERF. 1442 - 1499	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	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-	

STUART, S J "B"		WELL #:		2A	RRCID -> 211055	COMPL. DATE	09/25/1995	TOTAL DEPTH	1740	PERF. 1630 - 1642	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "54"		WELL #:		7 C	RRCID -> 212057	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1699	PERF. 1509 - 1624	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

KROH OPERATING LLC		478245		WELL #:	2	RRCID -> 137738	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	4011	PERF. 1653 - 1663
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	56		Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	56		Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	56		Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56		Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56		Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56		Y	-0-	-0-	

DOUBLE TROUBLE (CONGL)		25787 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
MOGUL RESOURCES, LLC		573657		WELL #:	3	RRCID -> 087915	COMPL. DATE	04/07/1980	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 3760 - 3770
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B	DENY	110	-0-	110	110	2	N	-0-	-0-	
11	14B	DENY	108	-0-	108	108	2	N	-0-	-0-	
*12	290	113	-0-	-177	41	113	2	N	-0-	-0-	
*01	152 N	111	-0-	-41	-0-	111	2	N	-0-	-0-	

DOUGLASS.(BIG SALINE)		25857 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER				
BAJA PRODUCTION		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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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		26592 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
OTEX LLC		628115		WELL #: 5		RRCID -> 125885		COMPL. DATE 05/12/1978		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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-	-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-	

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750)		26784 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE					
AMEN OIL LLC		016944		WELL #: 1		RRCID -> 137642		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 2888		PERF. 2742 - 2828	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20	

PETEX		659782		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE					
LAWSON HEIRS		016944		WELL #: 1		RRCID -> 137639		COMPL. DATE 02/05/1988		TOTAL DEPTH 2833		PERF. 2715 - 2774	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	735	R	735	-0-	-0-	-0-	735 2	N	-0-			7	
09	757	R	757	-0-	-0-	-0-	757 2	N	-0-			7	
10	767	R	767	-0-	-0-	-0-	767 2	N	-0-			7	
11	704	R	704	-0-	-0-	-0-	704 2	N	-0-			7	
12	737	R	737	-0-	-0-	-0-	737 2	N	-0-			7	
*01	696	R	696	-0-	-0-	-0-	696 2	N	-0-			7	

SCHKADE BROS. OPERATING COMPANY		752600		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE					
BARNETT, R.A.		016944		WELL #: 1		RRCID -> 134860		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH 3111		PERF. 2615 - 2686	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2021 - WELL PLUGGED 9-14-2021													

BARNETT, R.A.		752600		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE					
BARNETT, R.A.		016944		WELL #: 2		RRCID -> 134861		COMPL. DATE 05/16/1990		TOTAL DEPTH 2868		PERF. 2693 - 2696	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/07/2021 - WELL PLUGGED 9-7-2021													

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE												
UNDERWOOD, TROYAT 876173												
UNDERWOOD, TROYAT WELL #: 1 RRCID -> 139203 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2680 - 2683												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	

08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-

WATSON OIL & GAS, INC. 901174												
PERRY, JACK 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		309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-		-0-
10		306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-		-0-
11		293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-		-0-
12		285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-		-0-
01		248 #	177	-0-	-71	-0-	177	2	N	-0-		-0-

UNDERWOOD, TED WELL #: 1 RRCID -> 133522 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2593 - 2814												
08		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SMITH, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 137878 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2812 - 2826												
08		405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	2	Y	-0-		-0-
09		428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	2	Y	-0-		-0-
10		427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	2	Y	-0-		-0-
11		437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2	Y	-0-		-0-
12		448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	2	Y	-0-		-0-
01		DLQ G-10	289	-0-	289	-0-	289	2	Y	-0-		-0-

BUTLER, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 138049 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2738 - 2742												
08		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-

BUTLER, ARNOLD "B" WELL #: 1 RRCID -> 145300 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2744 - 2748												
08		400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-		18
09		381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-		18
10		376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-		18
11		343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-		18
12		403 #	335	-0-	-68	-0-	335	2	N	-0-		18
01		403 #	188	-0-	-215	-0-	188	2	N	-0-		18

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS)			26787 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: COMANCHE		
PLACE OIL AND GAS CO.			667700									
WRIGHT, JIMMIE			WELL #: 1		RRCID -> 020988		COMPL. DATE 06/20/1961		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2530 - 2563	
M	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		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
*01		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-		-0-

SCOTT R. J.			WELL #: 4		RRCID -> 059663		COMPL. DATE 09/20/1974		TOTAL DEPTH 2665		PERF. 2512 - 2528	

08		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2	N	-0-		-0-
*12		123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123 2	N	-0-		-0-
*01		96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96 2	N	-0-		-0-

RUTLEDGE, KENNY			739150									
SANDERS, H. J.			WELL #: 1		RRCID -> 055309		COMPL. DATE 08/28/1972		TOTAL DEPTH 3029		PERF. 2494 - 2504	

08	14B	DENY	68	-0-	68	B	787	2 1	66 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					787							
09	14B	DENY	64	-0-	64	B	851	2 1	62 2	N	-0-	-0-
10		918 N	67	-0-	-851	B	-0-	2 1	65 2	N	-0-	-0-
11		64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	1 1	63 2	N	-0-	-0-
*12		66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	2 1	64 2	N	-0-	-0-
*01		74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	2 1	72 2	N	-0-	-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	-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-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC			860965									
KEITH			WELL #: 1 L		RRCID -> 055147		COMPL. DATE 06/21/1972		TOTAL DEPTH 4777		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-

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS, UP)		26787 509		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE						
RUTLEDGE, KENNY CLARK		739150		WELL #: 1 C		RRCID -> 076418		COMPL. DATE 02/21/1978		TOTAL DEPTH 2642		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	72	-0-	72	473	2	1	70	2	N	-0-			-0-
09	14B DENY	66	-0-	66	539	2	1	64	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	73	-0-	73	612	2	1	71	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	68	-0-	68	680	1	1	67	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	72	-0-	72	752	2	1	70	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	68	-0-	68	820	1	1	67	2	N	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TAYLOR						
KEITH		931332		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-

DYESS (FRY SAND)		26892 498		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TAYLOR						
WINCO OIL INC. DYESS AIR FORCE BASE		931332		WELL #: 2		RRCID -> 070036		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4394 - 4454		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EVB (L. CADDO LIME)		27032 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN						
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500		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		CAPACITY		CNTY: NOLAN						
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500		WELL #: 5057		RRCID -> 270763		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 6679		PERF. 5734 - 5780		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500								
MATTHEWS TRUST "13"		WELL #: 1		RRCID -> 260485		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4804 - 4917		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			-0-

VAN OPERATING, LTD.		881442		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		
NEWELL 12-2		WELL #: 2D		RRCID -> 156272		COMPL. DATE 07/08/1995		TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5023 - 5050		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2019 - P/A 09/18/19										

NEWELL 12-12		WELL #: 1D		RRCID -> 158939		COMPL. DATE 06/11/1996		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4856 - 4885		
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-

EAST VIEW (MISS.)		27306 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
VAN OPERATING, LTD.		881442								
CASEY "58" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175069		COMPL. DATE 08/14/1999		TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4666 - 4734		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	137
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	137
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	137
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	137
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	137
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	137
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2003										

EASTER BROTHERS (CHAPPELL)		27330 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
VAN OPERATING, LTD.		881442								
JETER "15" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156563		COMPL. DATE 09/26/1995		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4652 - 4685		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	142
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	142
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	142
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	142
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	142
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	142
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2021										

EASTLAND, NORTH (CONGL.)												
AT OIL & GAS, LLC												
BROWN, J.A.												
27351 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
035619												
WELL #: 1 RRCID -> 291436 COMPL. DATE 02/07/1921 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3200 - 3615												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DELQ	PR	107	-0-	107	107	107	2	N	-0-		-0-
12		215 R	108	-0-	-107	-0-	108	2	N	-0-		-0-
*01		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR												
ANDERSON PRODUCTION												
HANSON, LILLIAN												
27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
022922												
WELL #: 1 RRCID -> 118514 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3738 - 3745												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
08		93 #	24	-0-	-69	-0-	24	2	N	-0-		60
09		60 #	16	-0-	-44	-0-	16	2	N	-0-		60
10		62 #	8	-0-	-54	-0-	8	2	N	-0-		60
11		60 #	9	-0-	-51	-0-	9	2	N	-0-		60
12		62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2	N	-0-		60
01		31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-		60

BACON ENERGY												
KINNEBREW, L. L.												
042398												
WELL #: 1A RRCID -> 141980 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 1586 PERF. 1520 - 1530												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	464			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	464			N	-0-		-0-
10		464 R	-0-	-0-	-464	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KINNEBREW, L. L.												
042398												
WELL #: 2A RRCID -> 141982 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 1562 PERF. 1492 - 1502												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	620			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	620			N	-0-		-0-
10		620 R	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RINGLING LAKE (BEARD)												
042398												
WELL #: 2 RRCID -> 155313 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3210 - 3230												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
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-

RINGLING LAKE (BEARD)												
042398												
WELL #: 1 RRCID -> 155315 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3370 - 3386												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
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-

EASTLAND COUNTY REGULAR												
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
BACON ENERGY //CONT.// 042398												
ABBOTT-REYNOLDS WELL #: 1A RRCID -> 189440 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 3999 PERF. 3852 - 3860												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	172					N	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

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

BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C 060138												
ELLIE WELL #: 3 RRCID -> 286759 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3482 - 3753												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 286998 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 3660 PERF. N/A												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR																		
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C. //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND																		
HAILEY D WELL #: 8 RRCID -> 290665 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 3336 PERF. N/A																		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAILEY D WELL #: 10 RRCID -> 290938 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A																		
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563																		
HARRELL, J.C. "X" WELL #: 3 RRCID -> 108281 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A																		
08		31 #	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09		30 #	12	-0-	-18	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10		31 #	12	-0-	-19	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11		14 #	12	-0-	-2	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12		14 #	9	-0-	-5	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01		14 #	10	-0-	-4	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

HARRELL, J.C. "X" WELL #: 4 RRCID -> 108332 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1753 - 1806																		
08		31 #	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09		30 #	12	-0-	-18	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10		31 #	12	-0-	-19	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11		14 #	12	-0-	-2	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12		14 #	9	-0-	-5	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01		14 #	10	-0-	-4	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

BROWN, E.R. FUNK "A" WELL #: 1 RRCID -> 138543 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3791 - 3799																		
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-

ELMA WOOD WELL #: 1 RRCID -> 138544 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3317 - 3930																		
08		363 R	363	-0-	-0-	-0-	-0-	361	2	2	9	N	2					164
09		340 R	340	-0-	-0-	-0-	-0-	338	2	2	9	N	2					166
10		358 R	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					166
11		344 R	344	-0-	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					166
12		354 R	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					166
*01		380 R	380	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2	7	9	N	6					172

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563														
RICHTER, C. W.		WELL #: 1		RRCID -> 141246		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 3565		PERF. 2641 - 3117						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2				Y	-0-				2
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2				Y	-0-				2
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2				Y	-0-				2
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2				Y	-0-				2
12	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2				Y	-0-				2
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2				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	372 R	372	-0-	-0-	-0-	347	2	25	9	N	23					123
09	360 #	304	-0-	-56	-0-	281	2	23	9	N	21					144
10	372 #	331	-0-	-41	-0-	306	2	25	9	N	23					167
11	360 #	313	-0-	-47	-0-	294	2	19	9	N	17					184
12	372 #	339	-0-	-33	-0-	314	2	25	9	N	23	169	1			38
01	372 #	369	-0-	-3	-0-	343	2	26	9	N	24					62

SNEED		WELL #: 1		RRCID -> 163566		COMPL. DATE 02/28/1992		TOTAL DEPTH 3207		PERF. 3056 - 3074						
08	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	120 #	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-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-

KING, FAY		WELL #: 1		RRCID -> 272539		COMPL. DATE 08/16/1987		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 3247 - 3741						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	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 #	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563							
STATE	WELL #:	4A	RRCID ->	282498	COMPL. DATE	06/04/1993	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	3178 - 3189	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	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 #	172	-0-	-8	-0-	172	2	N	-0-	-0-	
12	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	2	N	-0-	-0-	
01	186 #	165	-0-	-21	-0-	165	2	N	-0-	-0-	

STATE	WELL #:	5A	RRCID ->	282552	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3152 - 3276	
08	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	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 #	172	-0-	-8	-0-	172	2	N	-0-	-0-	
12	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	2	N	-0-	-0-	
01	186 #	165	-0-	-21	-0-	165	2	N	-0-	-0-	

STATE	WELL #:	6A	RRCID ->	282553	COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	3720	PERF.	3157 - 3167	
08	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-	-0-	
09	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-	-0-	
10	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-	-0-	
11	180 #	174	-0-	-6	-0-	174	2	N	-0-	-0-	
12	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	2	N	-0-	-0-	
01	186 #	164	-0-	-22	-0-	164	2	N	-0-	-0-	

CDJ OIL CO.	140598										
HOOPER-MITCHELL	WELL #:	1	RRCID ->	144935	COMPL. DATE	07/11/1978	TOTAL DEPTH	3812	PERF.	3289 - 3299	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//	27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND										
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			239726													
THOMPSON, DAVE			WELL #: 3	RRCID -> 128862	COMPL. DATE 09/04/1979	TOTAL DEPTH 3451	PERF. 3267	-	3398							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*01	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

SNOW-HARRELL			WELL #: 11	RRCID -> 129518	COMPL. DATE 02/17/1987	TOTAL DEPTH 3917	PERF. 3740	-	3760							
08	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					30
09	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					30
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	61	2	6	9	N	5					35
11	72 R	72	-0-	-0-	-0-	58	2	14	9	N	13					48
12	62 #	55	-0-	-7	-0-	47	2	8	9	N	7					55
*01	101 R	101	-0-	-0-	-0-	68	2	33	9	N	30					85

OPAL			WELL #: 1	RRCID -> 131129	COMPL. DATE 04/20/1981	TOTAL DEPTH 3489	PERF. 3249	-	3378							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4	RRCID -> 131131	COMPL. DATE 04/05/1981	TOTAL DEPTH 3630	PERF. 3252	-	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-

SQUIRES			WELL #: 1	RRCID -> 133170	COMPL. DATE 08/01/1988	TOTAL DEPTH 3763	PERF. 3596	-	3636							
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR												
EASTLAND OPERATING, L.L.C.												
CAPP												
WELL #: 1 RRCID -> 134347 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 3754 PERF. 3616 - 3644												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
08		119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-	-0-
09		119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-	-0-
10		148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-	-0-
11		120 #	5	-0-	-115	-0-	5	2		N	-0-	-0-
12		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
01		155 #	-0-	-0-	-155	-0-				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-				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-

GREENHAW, MORRIS R.												
HOGTOWN-MOORE UNIT												
WELL #: E 21 RRCID -> 239029 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3533 PERF. 3423 - 3443												
08		93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-	-0-
09		90 #	77	-0-	-13	-0-	77	3		N	-0-	-0-
10		93 #	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-	-0-
11		90 #	78	-0-	-12	-0-	78	3		N	-0-	-0-
12		93 #	70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-	-0-
01		93 #	64	-0-	-29	-0-	64	3		N	-0-	-0-

HOGTOWN MOORE UNIT												
WELL #: 29H RRCID -> 265305 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3290 - 3300												
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		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-	-0-
*12		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-	-0-
*01		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-	-0-

HOFFMANN OIL COMPANY												
DODD, J. S., ET AL												
WELL #: 1 RRCID -> 041218 COMPL. DATE 04/27/1937 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86

ROBERTS, ANNIE ET AL												
WELL #: 1 RRCID -> 144434 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2891 - 2903												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
J & J WHITESIDE INC.				427649							
WHITESIDE "A"				WELL #: 3	RRCID -> 182006	COMPL. DATE 02/06/1978	TOTAL DEPTH 2555	PERF. N/A			
M O	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-

JM INVESTMENTS, L.L.C.				427733			CNTY: EASTLAND				
ELDER				WELL #: 1	RRCID -> 118471	COMPL. DATE 03/30/1981	TOTAL DEPTH 3470	PERF. 3294 - 3430			
08	2 #	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		-0-
09	2 #	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		-0-
10	2 #	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		-0-
11	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
*01	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-

KOKOMO ENERGY, INC.				474070			CNTY: EASTLAND				
FLATWOOD				WELL #: 1	RRCID -> 227478	COMPL. DATE 02/24/2004	TOTAL DEPTH 3633	PERF. 3476 - 3500			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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 11/10/2021											

CROWDER				4	RRCID -> 287292	COMPL. DATE 11/27/2017	TOTAL DEPTH 1999	PERF. 972 - 978			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOWRANCE INC.				511345			CNTY: EASTLAND				
MC DONNELL				WELL #: 3	RRCID -> 265377	COMPL. DATE 04/24/2006	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 3534 - 3773			
08	13 #	12	-0-	-1	-0-	12 3		N	-0-		-0-
09	13 #	12	-0-	-1	-0-	12 3		N	-0-		-0-
10	13 #	12	-0-	-1	-0-	12 3		N	-0-		-0-
11	13 #	12	-0-	-1	-0-	12 3		N	-0-		-0-
12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		-0-
*01	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355			CNTY: EASTLAND				
KATHERYNE FEE				WELL #: 3	RRCID -> 162788	COMPL. DATE 11/09/1979	TOTAL DEPTH 3665	PERF. 3641 - 3645			
08	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-		-0-
09	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-		-0-
10	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-		-0-
11	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-		-0-
*12	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-		-0-
*01	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: EASTLAND						
MITCHELL, RODNEY				571775											
CROWELL, EDNA				WELL #:	1	RRCID ->	131000	COMPL. DATE	01/03/1986	TOTAL DEPTH	1603	PERF. 1524 - 1534			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* 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-

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	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-			-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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
09		90 #	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-			-0-
10		93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-			-0-
11		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
12		93 #	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-			-0-
01		93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:	E 4	RRCID ->	245485	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3287 - 3307			
08		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
09		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
10		62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			-0-
11		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
12		62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-			-0-
01		62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:	E 6	RRCID ->	245486	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	3307	PERF. 2603 - 2630			
08		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
09		90 #	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-			-0-
10		93 #	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-			-0-
11		90 #	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-			-0-
*12		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
01		62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 247639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3150 - 3315												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			-0-
09	90 #	85	-0-	-5	-0-	85	3	N	-0-			-0-
10	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	3	N	-0-			-0-
11	90 #	88	-0-	-2	-0-	88	3	N	-0-			-0-
12	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	3	N	-0-			-0-
01	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	3	N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4502H RRCID -> 253245 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 4225 - 5810												
08	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-			-0-
09	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-			-0-
10	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3	N	-0-			-0-
11	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-			-0-
12	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	3	N	-0-			-0-
01	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	3	N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	11244			N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 24 RRCID -> 253801 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 3391 PERF. 3256 - 3276												
08	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-			-0-
09	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	3	N	-0-			-0-
10	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-			-0-
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-			-0-
12	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-			-0-
01	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3	N	-0-			-0-

NT MINERALS, LLC 615872												
MITCHAM, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 253319 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2046 - 2048												
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED GAP OIL & GAS LLC 697026												
SCHAEFER WELL #: 8 RRCID -> 287536 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2909 - 2968												
08	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
09	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR															
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
RHYNE, J.V. 706379															
CURRY, S. O. WELL #: 1 RRCID -> 262640 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 2543 PERF. 2352 - 2358															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS 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		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291															
HITTSON -C- WELL #: 4 C RRCID -> 263009 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3163 - 3207															
08		262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-
09		247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-
10		274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			-0-
11		261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-			-0-
12		271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			-0-
*01		229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-

HITTSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 263227 COMPL. DATE 09/01/1930 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3730 - 3735															
08		871 R	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-			-0-
09		823 R	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-			-0-
10		914 R	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-			-0-
11		872 R	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-			-0-
12		904 R	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-			-0-
*01		761 R	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-			-0-

SAVED BY GRACE ENERGY LLC 749112															
PROCTOR, M.O. "B" WELL #: 1 RRCID -> 131128 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3070 - 3090															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			191

PROCTOR, M. O. -B- WELL #: 2 RRCID -> 181806 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2565 - 3148															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4

SEQUOIA ENERGY RESOURCES 767544															
WAYNICK WELL #: 1 RRCID -> 129046 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3349 - 3362															
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR												
SEQUOIA ENERGY RESOURCES												
WHITTINGTON												
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
//CONT.// 767544												
WELL #: 1 RRCID -> 129047 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3347 - 3380												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	M	BALANCE
									CODE	CODE		
08		0 W		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

SEVEN CROSS OPERATING, LLC												
BOUQUET, T.												
WELL #: 1 RRCID -> 123754 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 2594 PERF. 2562 - 2572												
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

SHULTS, ROBERT L.												
SHULTS, CECIL G.												
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
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

SO OPERATING COMPANY												
CARR, J.C.												
WELL #: 1 RRCID -> 118201 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3607 - 3617												
08	155 #	141		-0-	-14	-0-	-0-	141	3		N	-0-
09	150 #	15		-0-	-135	-0-	-0-	15	3		N	-0-
10	155 #		-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-
11	150 #		-0-	-0-	-150	-0-	-0-				N	-0-
12	155 #		-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-
01	155 #		-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-

CARR, J. C.												
WELL #: 2 RRCID -> 138545 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3913 - 3930												
08	93 #	70		-0-	-23	-0-	-0-	70	3		N	-0-
09	90 #	8		-0-	-82	-0-	-0-	8	3		N	-0-
10	93 #		-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-
11	90 #		-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-
12	93 #		-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-
01	62 #		-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-

STOVALL, HOWARD												
SPENCER												
WELL #: 1 RRCID -> 134391 COMPL. DATE 04/28/1983 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3150 - 3170												
08	31 #	20		-0-	-11	-0-	-0-	20	3		N	-0-
09	30 #	20		-0-	-10	-0-	-0-	20	3		N	-0-
10	31 #	19		-0-	-12	-0-	-0-	19	3		N	-0-
11	30 #	13		-0-	-17	-0-	-0-	13	3		N	-0-
12	31 #	18		-0-	-13	-0-	-0-	18	3		N	-0-
01	31 #	19		-0-	-12	-0-	-0-	19	3		N	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340									
SPENCER		WELL #:		1A	RRCID ->	134392	COMPL. DATE	11/15/1983	TOTAL DEPTH	3323	PERF.	3154 - 3166	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			-0-
09		30 #	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-			-0-
10		31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			-0-
11		30 #	13	-0-	-17	-0-	13 3		N	-0-			-0-
12		31 #	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-			-0-
01		31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			-0-

EUDY		WELL #:		1	RRCID ->	162713	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4054	PERF.	3057 - 3062	
08		279 #	214	-0-	-65	-0-	214 3		N	-0-			49
09		240 #	221	-0-	-19	-0-	221 3		N	-0-			49
10		248 #	217	-0-	-31	-0-	217 3		N	-0-			49
11		240 #	219	-0-	-21	-0-	219 3		N	-0-			49
12		231 R	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-			49
01		217 #	198	-0-	-19	-0-	198 3		N	-0-			49

T-SQUARE PETROLEUM CO.		WELL #:		5	RRCID ->	267485	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2381 - 2385	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAFF		WELL #:		6	RRCID ->	267486	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	2388 - 2392	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATSON, DALTON		WELL #:		1	RRCID ->	252095	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3392	PERF.	3151 - 3161	
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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 COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922									
BRASHEARS, H.		WELL #:			RRCID ->	020987	COMPL. DATE	08/04/1936	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3200 - 3210	
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													

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922														
MITCHAM WELL #: 2 C RRCID -> 063415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3638 - 3642														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		1643 N	1204	-0-	-439	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
09		1260 N	1093	-0-	-167	-0-	1093	2		N	-0-			-0-
10		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-			-0-
11		1170 N	1160	-0-	-10	-0-	1160	2		N	-0-			-0-
12		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		N	-0-			-0-
*01		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-			-0-

ALVEY WELL #: 1 T RRCID -> 071750 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 4097 PERF. N/A														
08		279 N	93	-0-	-186	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
09		540 N	87	-0-	-453	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
10		434 N	1	-0-	-433	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BROWN, HAROLD "A" WELL #: 1 RRCID -> 088890 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3717 - 3727														
08		124 N	108	-0-	-16	-0-	97	2	11 9	N	10			192
09		390 N	138	-0-	-252	-0-	108	2	30 9	N	27			219
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			219
11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	97	2	11 9	N	10	173 1		56
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			56
*01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			56

COATES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 098461 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3618 - 3620														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		2425	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2		N	-0-			-0-
11		2661 R	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2		N	-0-			-0-
12		1860 R	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2		N	-0-			-0-
*01		3833 R	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2		N	-0-			-0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 2 RRCID -> 100365 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 3609 - 3628														
08		0	15	-0-	15	33	15	2		Y	-0-			-0-
09		0	3	-0-	3	36	3	2		Y	-0-			-0-
10		48 N	12	-0-	-36	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
11		15 N	5	-0-	-10	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
*01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 100366 COMPL. DATE 03/09/1957 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3620 - 3626														
08		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
11		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
*01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625														
08		0	25	-0-	25	50	25	2		Y	-0-			-0-
09		0	7	-0-	7	57	7	2		Y	-0-			-0-
10		71 N	14	-0-	-57	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
11		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
*01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND											
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922											
CHOATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 100992 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3599 - 3603											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-		25
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		25
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		25
11	180 N	137	-0-	-43	-0-	137 2		N	-0-		25
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		25
*01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-		25

WILLIAMSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 104449 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 2990 - 3002											
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 2		N	-0-		2
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137 2		N	-0-		2
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-		2
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-		2
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-		2
*01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-		2

HANSEN, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 105976 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3668 - 3678											
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-
09	90 N	30	-0-	-60	-0-	30 2		N	-0-		-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-

WILLIAMSON, J. WELL #: 3 RRCID -> 107911 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3016 - 3030											
08	868 N	856	-0-	-12	-0-	856 2		N	-0-		36
09	840 N	659	-0-	-181	-0-	659 2		N	-0-		36
10	868 N	190	-0-	-678	-0-	190 2		N	-0-		36
11	840 N	318	-0-	-522	-0-	318 2		N	-0-		36
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-		36
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		36

CRAWFORD, A.D. "N" WELL #: 1 RRCID -> 116732 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3452 - 3566											
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2		N	-0-		-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		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	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-

GALLEGOS, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 129226 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3746											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CRAWFORD, A. D. -N- WELL #: 3 RRCID -> 131987 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3044 - 3056											
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-		90
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-		90
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-		90
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-		90
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-		90
*01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-		90

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922												
GALLEGOS, MARCUS WELL #: 2 RRCID -> 135508 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3644 - 3654												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	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-

MITCHAM WELL #: 5 RRCID -> 159521 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3631 - 3651												
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, LEAH WELL #: 1 RRCID -> 206531 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3693 - 3706												
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-	-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-	-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	-0-
*01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-	-0-

CHOATE, JIM 'C' WELL #: 11 RRCID -> 217387 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3620 - 3622												
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-	16
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-	16
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-	16
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-	16
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-	16
*01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-	16

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012 FISHER WELL #: 1 RRCID -> 209243 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3731 - 3736												
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-	65
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-	65
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	1			N	-0-	65
11	270 N	1	-0-	-269	-0-	1	1			N	-0-	65
12	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	1			N	-0-	65
01	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT	65

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 213693 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 3525 - 3532												
08	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-	140
09	1110 N	1054	-0-	-56	-0-	1054	2			N	-0-	140
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-	140
11	1110 N	927	-0-	-183	-0-	927	2			N	-0-	140
12	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	1065	2	2	9	N	2	142
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT	142

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
ARNOT OIL COMPANY, LLC //CONT.// 033012												
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 219840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3503 - 3508												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		208 N	208	-0-	-0-	-0-	205	2	3	9	N	164
09		690 N	200	-0-	-490	-0-	189	2	11	9	N	174
10		713 N	39	-0-	-674	-0-	7	2	32	9	N	203
11		929 N	929	-0-	-0-	-0-	893	2	36	9	N	57
*12		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	979	2	32	9	N	86
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	86
LEE WELL #: 1 RRCID -> 236868 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3646 - 3652												
08		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	159
09		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	159
10		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	159
11		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	159
12		310 N	268	-0-	-42	-0-	265	2	3	9	N	162
01		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	162
GOOSEN WELL #: 1 RRCID -> 260857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 3151												
08		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1769	2	4	9	N	129
09		1530 N	1482	-0-	-48	-0-	1479	2	3	9	N	132
10		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1522	2	4	9	N	136
11		1710 N	1437	-0-	-273	-0-	1431	2	6	9	N	141
*12		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1532	2	9	9	N	149
01		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	149
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												
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-
11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-
12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-
*01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-
CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 091048 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3422 - 3428												
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-
09		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-
11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-
12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-
*01		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851												
BROWN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 175784 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3056 - 3061												
08		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	33
09		180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	33
10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	33
11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	33
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	33
01		186 N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	33

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
BIG STATE INDUSTRIES, INC.			070450									
INLAND			WELL #: 2	RRCID -> 123010	COMPL. DATE 01/01/1987	TOTAL DEPTH 3303	PERF. 2976	-	2986			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
*01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			-0-

INLAND			WELL #: 1	RRCID -> 131299	COMPL. DATE 06/01/1989	TOTAL DEPTH 3780	PERF. 2946	-	2966			
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-
*01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563									
HARRELSON H.H.			WELL #: 1 A	RRCID -> 062203	COMPL. DATE 01/09/1975	TOTAL DEPTH 2819	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GAILEY, N.C. ET AL UNIT			WELL #: 7	RRCID -> 096381	COMPL. DATE 07/10/1988	TOTAL DEPTH 645	PERF. 570	-	620			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT			WELL #: 6	RRCID -> 096382	COMPL. DATE 10/28/1981	TOTAL DEPTH 626	PERF. 362	-	374			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

SIBLEY			WELL #: 1	RRCID -> 103529	COMPL. DATE 12/01/1982	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3050	-	3060			
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			99
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			99
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			99
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			99
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			99
*01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			99

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563											
SIBLEY		WELL #: 5A		RRCID -> 122072		COMPL. DATE 07/31/1986		TOTAL DEPTH 1603		PERF. 775 - 798			
M 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	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 122529		COMPL. DATE 10/15/1986		TOTAL DEPTH 376		PERF. 355 - 376			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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-				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-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 123545		COMPL. DATE 03/06/1987		TOTAL DEPTH 432		PERF. 411 - 432			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

N.C. GALLEY ET AL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 127012		COMPL. DATE 03/02/1988		TOTAL DEPTH 377		PERF. 377 - 377			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

SIBLEY		WELL #: 14A		RRCID -> 127461		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH 961		PERF. 798 - 846			
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-

SIBLEY		WELL #: 15A		RRCID -> 128459		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 961		PERF. 748 - 776			
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563										
SIBLEY		WELL #:		2BR RRCID -> 132047		COMPL. DATE 06/08/1989		TOTAL DEPTH 3565		PERF. 2963 - 2979		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
SIBLEY		WELL #:		3BR RRCID -> 132048		COMPL. DATE 08/25/1989		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 3038 - 3046		
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-
SIBLEY		WELL #:		20A RRCID -> 134071		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 991		PERF. 877 - 884		
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
SIBLEY		WELL #:		24A RRCID -> 137523		COMPL. DATE 01/02/1991		TOTAL DEPTH 932		PERF. 777 - 820		
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			-0-
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	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			-0-
SIBLEY		WELL #:		29A RRCID -> 141038		COMPL. DATE 03/05/1992		TOTAL DEPTH 847		PERF. 820 - 847		
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			-0-
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	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			-0-
SIBLEY		WELL #:		27A RRCID -> 141047		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 961		PERF. 853 - 856		
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			-0-
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	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			-0-
N.C. GAILEY "A" UNIT		WELL #:		3 RRCID -> 142118		COMPL. DATE 06/15/1992		TOTAL DEPTH 3257		PERF. 1474 - 1618		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
SIBLEY WELL #: 32A RRCID -> 144044 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 740 PERF. 733 - 740												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-	-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-	-0-
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		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-	-0-

SIBLEY WELL #: I 5BR RRCID -> 147527 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3004 - 3010												
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-	-0-
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-	-0-
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-	-0-
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-	-0-
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-	-0-
*01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-	-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 158656 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3244 - 3250												
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	66	2	2	9	N	131
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	65	2	4	9	N	135
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	69	2	3	9	N	138
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	66	2	4	9	N	142
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	68	2	3	9	N	145
*01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	66	2	4	9	N	149

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-

EMMA KENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166250 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2555 - 2563												
08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-	-0-
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-	-0-
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-	-0-
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		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 SNEED WELL #: 5 RRCID -> 207605 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 2470 - 2490

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2		Y	-0-			-0-
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-			-0-
10		124 N	80	-0-	-44	-0-	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
11		180 N	104	-0-	-76	-0-	-0-	104	2		Y	-0-			-0-
12		186 N	112	-0-	-74	-0-	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
*01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-			-0-

COZART, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 214850 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3230 - 3653

08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-			113
09		51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			113
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	2		N	-0-			113
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			113
12		62 N	18	-0-	-44	-0-	-0-	18	2		N	-0-			113
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			113

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 214857 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2858 - 3330

08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
*01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2		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-	-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-

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
 WOODS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 032486 COMPL. DATE 04/04/1963 TOTAL DEPTH 3540 PERF. N/A

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-

WOODS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 037199 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A

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

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
C S J, INC. 121073																	
DRAKE A WELL #: 1 RRCID -> 063238 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 3528 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-

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

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724																	
NORTH CENTRAL RANGER UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 063760 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 3600 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-

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-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724													
NORWOOD WELL #: 51 RRCID -> 144039 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3575 - 3582													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-

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-			45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726													
HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 065598 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3634 - 3644													
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	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-

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-			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-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 124074 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 3450 - 3456													
08	465	N	326	-0-	-139	-0-	318	2	8	9	N	7	32
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	319	2	8	9	N	7	39
10	465	N	369	-0-	-96	-0-	361	2	8	9	N	7	46
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	404	2	8	9	N	7	53
12	341	N	112	-0-	-229	-0-	104	2	8	9	N	7	60
01	372	N	269	-0-	-103	-0-	261	2	8	9	N	7	67

HARRELL WELL #: 9 RRCID -> 196692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3733 - 3755													
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-	-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-	-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-	-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-	-0-
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-	-0-
*01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
ESTATE OF BERYL JUNE STOVAL 254454															
PLOWMAN AND VINES WELL #: 3 RRCID -> 075530 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3948 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLOWMAN & VINES WELL #: 2 RRCID -> 082663 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1736 - 1744															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLOWMAN & VINES WELL #: 1 RRCID -> 088338 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1761 - 1768															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOX, A. L. 281293															
FOX A.L. WELL #: 1 RRCID -> 062927 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A															
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-

GREENHAW, MORRIS R. 331530															
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 13 RRCID -> 227136 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3592 - 3610															
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 9 RRCID -> 227508 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3710 - 3730															
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-			-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-			-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-			-0-
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530												
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 244856 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3400 - 3410												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-	-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-	-0-
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-	-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-	-0-
12		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-	-0-
01		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-	-0-

HEROD, BILL 379925												
COZART, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 017869 COMPL. DATE 08/13/1931 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 2168 - 2175												
08		713 N	678	-0-	-35	-0-	678	2		N	-0-	-0-
09		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-	-0-
10		620 N	382	-0-	-238	-0-	382	2		N	-0-	-0-
*11		660 N	360	-0-	-300	-0-	360	2		N	-0-	-0-
*12		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206												
LONG WELL #: 3 RRCID -> 222161 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3283 - 3306												
08		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-	86
09		120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2		N	-0-	86
10		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-	86
11		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-	86
12		124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2		N	-0-	86
01		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-	86

JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733												
LAKE LEON WELL #: 46 RRCID -> 192352 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2902 - 2946												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KING, JOHN D. 464680												
LOWRANCE, L. A. WELL #: 2 RRCID -> 040912 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 1727 PERF. N/A												
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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 COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
KING, JOHN D. //CONT.// 464680																	
LOWRANCE, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 107915 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1694 - 1698																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070																	
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 206588 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3006 - 3290																	
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					36
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262																	
LANGFORD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 093705 COMPL. DATE 01/30/1923 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1844 - 1912																	
08		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
01		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355																	
HOGG WELL #: 2 RRCID -> 245657 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 1732 - 1766																	
08		465 N	341	-0-	-124	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09		450 N	289	-0-	-161	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11		330 N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*12		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		559355								
ULMER JR. HOGG		WELL #:		2	RRCID ->	284896	COMPL. DATE	12/07/2018	TOTAL DEPTH	1893	PERF. 1788 - 1791	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 N	113	-0-	-42	-0-	113 3		N	-0-			-0-
09	150 N	96	-0-	-54	-0-	96 3		N	-0-			-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	99 3		N	-0-			-0-
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
*01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			-0-

MINGUS OIL & GAS 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 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
*12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
*01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC SPARKS		WELL #:		1	RRCID ->	241797	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	3735	PERF. 1685 - 1711	
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

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110														
SPARKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 241798 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3258 - 3267														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			83
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SPARKS "C" WELL #: 1 RRCID -> 255858 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 3554 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-
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	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			24
09	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-			24
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			24
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			24
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			24
*01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			24
PENDRAGON OIL CO. 651162														
MCCLESKY WELL #: 4 RRCID -> 128016 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 1396 PERF. 1317 - 1322														
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			1
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			1
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			1
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			1
*12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
PENDRAGON OIL CO. //CONT.// 651162													
CASEY HEIRS "A" WELL #: 1A RRCID -> 128460 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 1332 - 1351													
M	O	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		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-		-0-
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-		-0-
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JETTON WELL #: 2 RRCID -> 132139 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1200 - 1217													
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-		2
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-		2
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-		2
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-		2
*12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-		2
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2

JETTON WELL #: 3A RRCID -> 133762 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 1352 PERF. 1244 - 1268													
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-		12
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-		12
10		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-		12
11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-		12
*12		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-		12
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12

PETEX 659782													
GROVES, W H WELL #: 7 RRCID -> 083765 COMPL. DATE 08/28/1942 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3881 - 3920													
08		775 N	768	-0-	-7	-0-	768	2		N	-0-		17
09		750 N	734	-0-	-16	-0-	734	2		N	-0-		17
10		775 N	750	-0-	-25	-0-	750	2		N	-0-		17
11		750 N	709	-0-	-41	-0-	709	2		N	-0-		17
12		744 N	731	-0-	-13	-0-	731	2		N	-0-		17
*01		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-		17

WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 088133 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3461 - 3482													
08		465 N	342	-0-	-123	-0-	342	2		N	-0-		115
09		663 N	663	-0-	-0-	-0-	631	2	32	9	N	29	144
10		630 N	630	-0-	-0-	-0-	610	2	20	9	N	18	162
11		574 N	574	-0-	-0-	-0-	563	2	11	9	N	10	10
12		682 N	647	-0-	-35	-0-	617	2	30	9	N	27	37
*01		640 N	640	-0-	-0-	-0-	618	2	22	9	N	20	57

REO OPERATING LLC 701876													
DRAKE WELL #: 1 RRCID -> 058383 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 3500 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
RONNING GAS AND OIL LLC 727054
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 103528 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3755 - 3761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	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-				N	NO 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-

CHILDERS WELL #: 2 RRCID -> 117477 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 400 PERF. 292 - 322

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-

CHILDERS WELL #: 1A RRCID -> 119968 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 600 PERF. 306 - 316

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-

CHILDERS WELL #: 2A RRCID -> 119969 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 500 PERF. 307 - 315

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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 COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419																	
COLLUM, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 186682 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3414 - 3478																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	341	N	302	-0-	-39	-0-	281	2	21	9	N	19					288
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	268	2	45	9	N	41					329
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	259	2	37	9	N	34	168	1			195
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	249	2	34	9	N	31					226
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	258	2	34	9	N	31					257
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	261	2	36	9	N	33					290

T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912																	
TAFF WELL #: 4 RRCID -> 105892 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2395 - 2400																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXOKAN OPERATING, INC. 850446																	
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 137584 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2688 - 2698																	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

MAYNARD WELL #: 3 RRCID -> 141792 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2976 - 2982																	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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																	
TEXOKAN OPERATING, INC. //CONT.// 850446																	
WOODS, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 200412 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1180 - 1187																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

GREENWOOD WELL #: 2 RRCID -> 218868 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3116 - 3126																	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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																	
TRAVIS BOND WELL #: 1 RRCID -> 106922 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 878 PERF. N/A																	
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOND, T. WELL #: A 2 RRCID -> 117250 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 843 - 867																	
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOND, T. WELL #: A 1 RRCID -> 117251 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 844 - 864																	
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ECHO, N. (GARDNER) 27436 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN																	
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834																	
KEARLEY WELL #: 4A RRCID -> 127015 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2602 - 2622																	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ECHO, NW. (GRAY UPPER)		27437 510		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
ARBEN OIL, INC.		028802														
DEVANNEY		WELL #: 1		RRCID -> 085014		COMPL. DATE 02/07/1979		TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2440 - 2446								
M	ALLOW CODE	GAS 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-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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)		27437 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
K-M OIL COMPANY, INC.		448857														
KNOX -A-		WELL #: 1A		RRCID -> 092445		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2295 - 2560								
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)		27444 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200														
ECHOLS, C. M.		WELL #: 3		RRCID -> 183601		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3972 - 3990								
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	390 N	295	-0-	-95	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
01	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
ECHOLS, C. M.		WELL #: 5		RRCID -> 196727		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 4603 PERF. 3868 - 3872								
08	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	210 N	150	-0-	-60	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
ECHOLS (MARBLE FALLS)		27444 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200														
ECHOLS, C.M.		WELL #: 2		RRCID -> 017647		COMPL. DATE 04/24/1952		TOTAL DEPTH 3929 PERF. 3923 - 3929								
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

ECHOLS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 27444 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.// 240200									
ECHOLS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 034277		COMPL. DATE 10/15/1964		TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3970 - 4025			
M	O	GAS 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	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-	-0-	
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-	-0-	
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-	-0-	
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-	-0-	
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-	-0-	
*01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-	-0-	

SOUTH KENNEDY		WELL #: 3		RRCID -> 113540		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3852 - 3858			
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-	
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-	-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3		N	-0-	-0-	
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-	-0-	
*01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-	-0-	

ECHOLS "C"		WELL #: 7		RRCID -> 178940		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4005			
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3		N	-0-	-0-	
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3		N	-0-	-0-	
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3		N	-0-	-0-	
11	810 N	662	-0-	-148	-0-	662 3		N	-0-	-0-	
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3		N	-0-	-0-	
01	837 N	671	-0-	-166	-0-	671 3		N	-0-	-0-	

SOUTH KENNEDY		WELL #: 1		RRCID -> 196750		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3960 - 3964			
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 3		N	-0-	-0-	
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-	-0-	
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-	-0-	
*01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-	-0-	

BILL ECHOLS -C-		WELL #: 8		RRCID -> 227516		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3868 - 3880			
08	341 N	138	-0-	-203	-0-	138 3		N	-0-	-0-	
09	330 N	164	-0-	-166	-0-	164 3		N	-0-	-0-	
10	341 N	251	-0-	-90	-0-	251 3		N	-0-	-0-	
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-	-0-	
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-	-0-	
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-	

BREITENBACH		WELL #: 2		RRCID -> 259708		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3903 - 3938			
08	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2695 3	33 9	N	30	40	
09	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2439 3	23 9	N	21	61	
10	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2282 3	24 9	N	22	11	
11	2190 N	1796	-0-	-394	-0-	1774 3	22 9	N	20	31	
12	2263 N	1476	-0-	-787	-0-	1456 3	20 9	N	18	49	
01	2263 N	1834	-0-	-429	-0-	1790 3	44 9	N	40	13	

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	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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
01	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2		Y	-0-		-0-

WEST, C. K. -C-				WELL #: 2	RRCID -> 017645	COMPL. DATE 06/06/1956	TOTAL DEPTH 4006	PERF. 3884	- 3904		
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-		-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-		-0-
12	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
01	8 N	6	-0-	-2	-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 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EDGAR DAVIS (MORRIS)				27577 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462							
GUY RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 218149	COMPL. DATE 06/14/2006	TOTAL DEPTH 3603	PERF. 3435	- 3447		
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	279 N	228	-0-	-51	-0-	228 2		Y	-0-		-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		Y	-0-		-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		Y	-0-		-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		Y	-0-		-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		Y	-0-		-0-
*01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		Y	-0-		-0-

GUY RANCH				WELL #: 9	RRCID -> 224902	COMPL. DATE 12/12/2006	TOTAL DEPTH 3576	PERF. 3432	- 3437		
08	279 N	228	-0-	-51	-0-	228 2		Y	-0-		-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		Y	-0-		-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		Y	-0-		-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		Y	-0-		-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		Y	-0-		-0-
*01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		Y	-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	AMT	CODE	BALANCE

EDGAR DAVIS (MORRIS)		//CONT.//		27577	600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
GUY RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	225248	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	3988	PERF.	3412 -	3419
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

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

ELIASVILLE, EAST (CONGL., UPPER)		28348 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
SKY RESOURCES, INC.		786408								
ROACH, SAM		WELL #: 1		RRCID -> 227122		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 4004 - 4011		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2021 - WELL PLUGGED 10-4-2021										

ELIASVILLE, SE. (CONGL.)		28354 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
PERRY OPERATING INC.		656847								
WASHBURN, J. P.		WELL #: 1		RRCID -> 067599		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3964 - 3970		
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								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
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	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2	N	-0-		-0-
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2	N	-0-		-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-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-

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	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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2005										

ELMDALE, S. (CADD0)		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
PROCO OPERATING CO., INC.
FLOYD, JAMES W.

28799 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
679595
WELL #: 1A RRCID -> 121197 COMPL. DATE 03/19/1986 TOTAL DEPTH 1701 PERF. 1400 - 1414

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMILY (ELLENBURGER)
D.J. & T. ENERGY
SEALY SMITH "B"

28880 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
196227
WELL #: 2 RRCID -> 207032 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 4044 PERF. 4018 - 4044

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	85	1			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	82	1			28

EMORY (BIG SALINE)
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP
MONTY WATSON CONE

28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
033523
WELL #: 19 RRCID -> 042808 COMPL. DATE 07/10/1967 TOTAL DEPTH 3971 PERF. 3598 - 3612

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-

MONTY WATSON CONE

WELL #: A 19 RRCID -> 043928 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3549 - 3560

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-

TRI STATE LEASING CORP.

WELL #: 1B RRCID -> 045215 COMPL. DATE 11/09/1968 TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3630 - 3642

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-

MONTY WATSON CONE

WELL #: 110 RRCID -> 047781 COMPL. DATE 11/21/1969 TOTAL DEPTH 4080 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.// 28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523							
TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 3A		RRCID -> 063952		COMPL. DATE 10/05/1975		TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	84	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		84						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	84	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	84	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	84	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	84	N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	84	N	NO RPT	-0-

MONTY WATSON CONE		WELL #: A 29		RRCID -> 066668		COMPL. DATE 04/03/1976		TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3557 - 3609	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	25	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		25						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	25	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	25	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	25	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	25	N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	25	N	NO RPT	-0-

TRI-STATE LEASING CORP		WELL #: 115		RRCID -> 082558		COMPL. DATE 04/13/1979		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2483 - 2495	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
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-

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	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-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	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TRI-STATE LEASING CORP		WELL #: 215		RRCID -> 091690		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 2480 - 2488	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	28	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		28						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	28	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	28	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	28	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	28	N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	28	N	NO RPT	-0-

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.// 28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523										
MONTE WATSON CONE		WELL #: 5		RRCID -> 092174		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2460 - 2468		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				NO RPT		-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-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				NO RPT		-0-

BLACK BANDANA LLC		072506		RRCID -> 017666		COMPL. DATE 04/17/1959		TOTAL DEPTH 4558 PERF. N/A				
WATSON, H. D.		WELL #: 1										
08	771 S	771	-0-	-0-	B	-0-	771	3				91
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	622 S	622	-0-	-0-	B	-0-	622	3				91
10	744 S	744	-0-	-0-	B	-0-	744	3			70 1	21
11	700 S	700	-0-	-0-	B	-0-	699	3	1 9			22
*12	573 S	573	-0-	-0-	B	-0-	573	3				22
*01	715 S	715	-0-	-0-	B	-0-	715	3				22

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284		RRCID -> 043471		COMPL. DATE 09/28/1967		TOTAL DEPTH 4272 PERF. N/A				
RITCHIE -A-		WELL #: 2										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-

EMORY (BIG SALINE 4116)		28947 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
CONE 10		WELL #: 1102		RRCID -> 167682		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3782 - 3796				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				NO RPT		-0-

CONE "9"		WELL #: 901		RRCID -> 168985		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 4749 PERF. 3945 - 4007				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				NO RPT		-0-

EMORY (BIG SALINE 4116)		//CONT.//		28947 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523											
CONE "9"		WELL #:		902	RRCID ->	170606	COMPL. DATE	08/25/1998	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3734 - 3803				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLACK BANDANA LLC				072506				CNTY: PALO PINTO							
MANSELL				WELL #:	1	RRCID ->	235691	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	4703	PERF. 3680 - 3696			
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46

DELTA OIL & GAS LTD.				213703				CNTY: PALO PINTO							
BELDING				WELL #:	1	RRCID ->	283630	COMPL. DATE	05/10/2018	TOTAL DEPTH	4780	PERF. 4034 - 4045			
08	2945 X	2504	-0-	-441	-0-	2504	3			N	-0-				28
09	2640 X	2279	-0-	-361	-0-	2279	3			N	-0-				28
10	2573 X	2493	-0-	-80	-0-	2491	3	2	9	N	2				30
11	2490 X	2258	-0-	-232	-0-	2252	3	6	9	N	5				35
12	2573 X	2264	-0-	-309	-0-	2262	3	2	9	N	2				37
01	2511 X	2177	-0-	-334	-0-	2171	3	6	9	N	5				42

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005				CNTY: PALO PINTO							
MERCER				WELL #:	5	RRCID ->	214552	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	4533	PERF. 4399 - 4411			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PITCOCK, INC.				665870				CNTY: PALO PINTO							
GREEN, F.				WELL #:	10	RRCID ->	224281	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	4577	PERF. 4144 - 4149			
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-				10
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-				10
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-				10
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-				10
12	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-				10
*01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-				10

EMORY (LAKE)				28947 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523											
BIRDWELL, EMORY				WELL #:	1	RRCID ->	079689	COMPL. DATE	10/15/1978	TOTAL DEPTH	4033	PERF. 3933 - 3941			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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

EMORY (LAKE)		//CONT.//		28947 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523							
BIRDWELL, EMORY		WELL #:		2	RRCID ->	098121	COMPL. DATE	09/02/1981	TOTAL DEPTH	3945	PERF. 3906 - 3916
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
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				CNTY: PALO PINTO			
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		4C	RRCID ->	173129	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	3854	PERF. 3636 - 3643
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N -0-	-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N -0-	-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N -0-	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N -0-	-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N -0-	-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N -0-	-0-

MOGUL RESOURCES, LLC				573657				CNTY: PALO PINTO			
CANTEY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	123405	COMPL. DATE	01/27/1987	TOTAL DEPTH	3870	PERF. 3695 - 3700
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2021											

ENLOW (CADD)				29135 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALLAHAN			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324							
ISENHOWER		WELL #:		1	RRCID ->	131820	COMPL. DATE	06/06/1979	TOTAL DEPTH	4040	PERF. 3816 - 3819
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N -0-	23
09	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N -0-	23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	23
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N -0-	23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	23

ERATH COUNTY REGULAR				29231 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: ERATH			
CLAPP, BUDDY				155204							
CREECH		WELL #:		1	RRCID ->	117096	COMPL. DATE	08/10/1979	TOTAL DEPTH	4590	PERF. 4377 - 4539
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO 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				CNTY: ERATH			
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-	-0-					N -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-

ERATH COUNTY REGULAR		//CONT.//		29231 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: ERATH							
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494										
BLACKWELL, A. H.		WELL #:		2	RRCID ->	224813	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3799 - 3844		
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	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-			-0-
10	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-			-0-
11	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-			-0-
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					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-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT				WELL #:	E 12	RRCID ->	227476	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	3835	PERF.	3682 - 3720	
08	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			-0-
09	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-			-0-
10	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-			-0-
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-			-0-
12	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-			-0-
01	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT				WELL #:	E 11	RRCID ->	227484	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	3786	PERF.	3666 - 3686	
08	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			-0-
09	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-			-0-
10	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-			-0-
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-			-0-
12	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-			-0-
01	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT				WELL #:	E 18	RRCID ->	227485	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	3677	PERF.	3546 - 3566	
08	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-			-0-
09	60 #	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-			-0-
10	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-			-0-
11	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
*12	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
*01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT				WELL #:	E 10	RRCID ->	228022	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	3815	PERF.	3668 - 3697	
08	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-			-0-
09	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-			-0-
10	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-			-0-
11	90 #	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-			-0-
*12	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-

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				
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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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						CNTY: ERATH						
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	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-			-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406						CNTY: ERATH						
CUMMING CALABRIA		WELL #: 1		RRCID -> 052374		COMPL. DATE 05/10/1971		TOTAL DEPTH 1720		PERF. N/A				
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
*12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
*01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-

MCCLURE, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 094429		COMPL. DATE 07/20/1981		TOTAL DEPTH 1792		PERF. 1587 - 1629				
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-			-0-

MCDANIEL RANCH UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 245120		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 1989		PERF. 1806 - 1819				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ERNEST REICH		29235 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND						
CHAMBERS, R. H. LLC		143549												
BACON, J. R.		WELL #: 2		RRCID -> 017625		COMPL. DATE 12/11/1959		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3098 - 3106				
08	412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	2			N	-0-		-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2			N	-0-		-0-
11	390 N	356	-0-	-34	B	-0-	356	2			N	-0-		-0-
12	403 N	378	-0-	-25	B	-0-	378	2			N	-0-		-0-
01	403 N	288	-0-	-115	B	-0-	288	2			N	-0-		-0-

ERNEST REICH		//CONT.// 29235 500		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: EASTLAND			
CHAMBERS, R. H. LLC		//CONT.// 143549		WELL #: 1		RRCID -> 017626	COMPL. DATE 01/07/1963	TOTAL DEPTH	3206	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		508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	2	N	-0-	79
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		506 N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	2	N	-0-	79
10		520 N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	2	N	-0-	79
11		383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	2	N	-0-	79
12		434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	2	N	-0-	79
*01		459 N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	2	N	-0-	79

3 S PRODUCTION, INC.		953796		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: EASTLAND			
REICH, ERNEST		WELL #: 1		RRCID -> 072933		COMPL. DATE 08/02/1977			TOTAL DEPTH 3601 PERF. N/A			
08		235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	3	N	-0-	-0-
10		217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3	N	-0-	-0-
11		195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3	N	-0-	-0-
12		201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3	N	-0-	-0-
*01		197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3	N	-0-	-0-

REICH, CARL		WELL #: 1		RRCID -> 074749		COMPL. DATE 11/27/1977			TOTAL DEPTH 3757 PERF. N/A			
08		124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3	N	-0-	-0-
10		355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3	N	-0-	-0-
11		319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3	N	-0-	-0-
12		328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3	N	-0-	-0-
*01		321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3	N	-0-	-0-

REICH, TIMOTHY E.		WELL #: 1		RRCID -> 122430		COMPL. DATE 03/24/1978			TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3165 - 3186			
08		93 N	87	-0-	-6	B	-0-	83	3	4 9 N	4	52
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	347	3	2 9 N	2	54
10		507 N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	3	N	-0-	54
11		474 N	474	-0-	-0-	B	-0-	456	3	18 9 N	16	70
12		471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	469	3	2 9 N	2	72
*01		461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	459	3	2 9 N	2	74

DENT, DONNIE D.		WELL #: 1		RRCID -> 278804		COMPL. DATE 09/18/1977			TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3201 - 3228			
08		258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	249	3	9 9 N	8	68
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	253	3	8 9 N	7	75
10		369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	3	N	-0-	75
11		366 N	366	-0-	-0-	B	-0-	332	3	34 9 N	31	106
12		351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	342	3	9 9 N	8	114
*01		354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	335	3	19 9 N	17	131

ETERNAL (CONGL)		29542 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION		022922		WELL #: 3		RRCID -> 112768		COMPL. DATE 08/09/1984			TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3816 - 3824	
08		84 N	84	-0-	-0-		-0-	84	2	N	-0-	39
09		60 N	42	-0-	-18		-0-	42	2	N	-0-	39
10		62 N	50	-0-	-12		-0-	50	2	N	-0-	39
11		90 N	14	-0-	-76		-0-	14	2	N	-0-	39
12		29 N	29	-0-	-0-		-0-	29	2	N	-0-	39
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	39

OIL AND GAS DIVISION

EUBANK (STRAWN UPPER)		29592 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
G & F OIL, INC.		292000												
EUBANKS		WELL #:		1		RRCID -> 093141		COMPL. DATE 01/13/1980		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 1030 - 1040		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* 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-

EUREKA (CADDO)		29620 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782												
BENTLEY "2952"		WELL #:		1		RRCID -> 154477		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 3418		PERF. 3250 - 3260		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
09	90 N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-			-0-
12	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
STAPP, D.C.		659782												
BENTLEY "2952"		WELL #:		1		RRCID -> 148841		COMPL. DATE 04/11/1994		TOTAL DEPTH 3433		PERF. 3324 - 3356		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* 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	T. A.	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-			-0-
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-			-0-
10	1395 N	664	-0-	-731	-0-	664	2			N	-0-			-0-
11	1230 N	952	-0-	-278	-0-	952	2			N	-0-			-0-
12	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	1176	2			N	-0-			-0-
*01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-			-0-

COMPTON, RUBY "A"		822615		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
STAPP, D.C.		659782												
BENTLEY "2952"		WELL #:		1		RRCID -> 087075		COMPL. DATE 08/13/1973		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 3878 - 3890		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-			-0-
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-			-0-
10	1395 N	665	-0-	-730	-0-	665	2			N	-0-			-0-
11	1260 N	952	-0-	-308	-0-	952	2			N	-0-			-0-
12	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	1176	2			N	-0-			-0-
*01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-			-0-

EUREKA (DUFFER)		29620 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
QUAIL WELL SERVICE, INC.		684502												
MCKELVAIN		WELL #:		3		RRCID -> 269835		COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3920 - 3930		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-			-0-
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-			-0-
10	992 N	795	-0-	-197	-0-	795	2			N	-0-			-0-
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-			-0-
12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-			-0-
*01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

F. L. (CONGLOMERATE) BASIN OPERATING INC. J. F. SEDWICK		29899 100 054545	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD						
WELL #:		7	RRCID -> 290037	COMPL. DATE 08/27/2020	TOTAL DEPTH 4424	PERF. 3990	-	3996			
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4805	4755	-0-	-50	20056	4755 3	N	-0-			-0-
09	4650	3958	-0-	-692	19364	3958 3	N	-0-			-0-
10	4805	3426	-0-	-1379	17985	3426 3	N	-0-			-0-
11	4650	4316	-0-	-334	17651	4316 3	N	-0-			-0-
*12	4805	4273	-0-	-532	17119	4273 3	N	-0-			-0-
01	4743 #	NO RPT	-0-	-4743	12376		N	NO RPT			-0-

F. WYLIE (CONGL.) WYLIE, FRED, JR. WYLIE, FRED JR.		29935 300 945475	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN						
WELL #:		2	RRCID -> 126070	COMPL. DATE 11/10/1987	TOTAL DEPTH 4128	PERF. 3752	-	3754			
08	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 3	N	-0-			-0-
09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 3	N	-0-			-0-
10	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	1364 N	1040	-0-	-324	-0-	1040 3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WYLIE, FRED JR.		WELL #:	1	RRCID -> 131843	COMPL. DATE 08/03/1989	TOTAL DEPTH 4064	PERF. 3908	-	3911		
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3	N	-0-			-0-
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3	N	-0-			-0-
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	713 N	524	-0-	-189	-0-	524 3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER) BRAKA OPERATING, L.L.C. HAGAR		29980 500 088563	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
WELL #:		1	RRCID -> 112328	COMPL. DATE 12/19/1983	TOTAL DEPTH 3254	PERF. 3112	-	3118			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			170
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			170
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			170
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			170
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			170
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			170

HAGAR "B"		WELL #:	1	RRCID -> 130030	COMPL. DATE 05/16/1988	TOTAL DEPTH 3266	PERF. 2996	-	3012		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

BETTY		WELL #:	1	RRCID -> 285653	COMPL. DATE 02/25/1986	TOTAL DEPTH 3803	PERF. 3044	-	3050		
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-			-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-			-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-			-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2	N	-0-			-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2	N	-0-			-0-

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER)		//CONT.//		29980 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND		
KING ENERGY RESOURCES				465526					
BLACKWELL		WELL #:		1	RRCID -> 103336	COMPL. DATE 11/08/1982	TOTAL DEPTH 3580	PERF. 3314	- 3340
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	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-

BLACKWELL "B"		WELL #:		3	RRCID -> 109102	COMPL. DATE 02/06/1984	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3307	- 3318
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				26

TK OPERATING 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

JAMESON		WELL #:		2	RRCID -> 107457	COMPL. DATE 09/14/1983	TOTAL DEPTH 3371	PERF. 3258	- 3280
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)		WELL #:		2	RRCID -> 144043	COMPL. DATE 08/31/1988	TOTAL DEPTH 2310	PERF. 1880	- 1892
PARKS, RHONE INC. SIKES									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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.)		WELL #:		1	RRCID -> 261146	COMPL. DATE 07/26/1996	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3684	- 3690
WEST INLAND ENERGY, INC. FANOUS									
08	15 N	14	-0-	-1	-0-	14 2	N	-0-	-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-	-0-
10	15 N	14	-0-	-1	-0-	14 2	N	-0-	-0-
11	14 N	12	-0-	-2	-0-	12 2	N	-0-	-0-
12	14 N	13	-0-	-1	-0-	13 2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FINLEY (CONGL.)		//CONT.//		30944	300	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
WEST INLAND ENERGY, INC.		//CONT.//		910215										
FINLEY 16		WELL #:		1016		RRCID ->	282040	COMPL. DATE	07/14/2011	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3712 - 3717		
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	441	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			-0-
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			-0-
*12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			-0-
01	0 N	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	14B DENY	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLAMING ARROW (ATOKA C)				31215	100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223										
ALLEN-FORD "A"		WELL #:		3		RRCID ->	148439	COMPL. DATE	01/28/1994	TOTAL DEPTH	4093	PERF. 3612 - 3618		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	1			26
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			27
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

FORET (MISS)		31960 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND		
SO OPERATING COMPANY		800281								
DANIELS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
		2		082394		05/05/1979		3852		
								PERF. 3714 - 3730		
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		166
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		166
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		166
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		166
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	166 7	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/14/2022						

FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)		32214 530		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494								
JUSTICE ET AL		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
		1		162022		08/17/1996		5150		
								PERF. 4948 - 5050		
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
09	150 N	20	-0-	-130	-0-	20 3	N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-

COWLEY		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
		1		164472		02/14/1997		5118		
								PERF. 4954 - 5049		
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-		-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3	N	-0-		-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-		-0-
*01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3	N	-0-		-0-

MURRAY, L. D.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
		2		166067		11/02/1997		5130		
								PERF. 4974 - 5076		
08	1038	114	-0-	-924	-0-	114 3	N	-0-		-0-
09	330 N	167	-0-	-163	-0-	167 3	N	-0-		-0-
10	279 N	159	-0-	-120	-0-	159 3	N	-0-		-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-		-0-
12	186 N	133	-0-	-53	-0-	133 3	N	-0-		-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3	N	-0-		-0-

FORUM (BEND CONGL.)		32286 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926								
HOPKINS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
		1		107836		10/24/1983		4390		
								PERF. 3600 - 3605		
08	2186	2186	-0-	-0-	-0-	2186 2	N	-0-		18
09	1933	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2	N	-0-		18
10	1933	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2	N	-0-		18
11	1573	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2	N	-0-		18
12	1559	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2	N	-0-		18
*01	1304	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2	N	-0-		18

FOSTER (MARBLE FALLS)		32300 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563								
BROWN ESTATE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
		1		095589		05/29/1981		3904		
								PERF. 3290 - 3310		
08	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332 2	N	-0-		8
09	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-		8
10	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-		8
11	270 #	250	-0-	-20	-0-	250 2	N	-0-		8
12	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-		8
*01	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316 2	N	-0-		8

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
RICHTER, C.W. WELL #: 2 RRCID -> 131713 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3226 - 3250														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-			3
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-			3
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-			3
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-			3
12	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-			3
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-			3

LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 162802 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 3102														
08	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
09	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
10	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
11	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
12	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-

LONG, TONY "A-1" WELL #: 1 RRCID -> 267479 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2634 - 3240														
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			19
09	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			19
10	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			19
11	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			19
12	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			19
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			19

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	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-			-0-
09	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-			-0-
10	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-			-0-
11	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-			-0-
12	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-			-0-
*01	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 119213 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3035 - 3052														
08	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-			21
09	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	3			Y	-0-			21
10	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-			21
11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-			21
12	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-			21
*01	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	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 GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		38 R	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3				-0-
09		30 #	18	-0-	-12	-0-	-0-	18	3				-0-
10		31 #	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	3				-0-
11		30 #	22	-0-	-8	-0-	-0-	22	3				-0-
12		31 #	11	-0-	-20	-0-	-0-	11	3				-0-
01		31 #	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	3				-0-

STROEBEL, C.G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 282633 COMPL. DATE 12/23/1977 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2920 - 2963													
08		38 R	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3				-0-
09		30 #	18	-0-	-12	-0-	-0-	18	3				-0-
10		31 #	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	3				-0-
11		30 #	22	-0-	-8	-0-	-0-	22	3				-0-
12		31 #	11	-0-	-20	-0-	-0-	11	3				-0-
01		31 #	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	3				-0-

WILSON WELL SERVICE INC. 927886													
CHAMBER A WELL #: 1 RRCID -> 071343 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						42
11	14B2	EXT	141	-0-	141	141	141	141	2				42
12	14B2	EXT	363	-0-	363	504	504	363	2				42
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	504	504					NO RPT	42

SCHULTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 202397 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2907 - 2940													
08	93 #		-0-	-0-	-93	-0-	-0-						-0-
09	90 #		-0-	-0-	-90	-0-	-0-						-0-
10	93 #		-0-	-0-	-93	-0-	-0-						-0-
11	90 #		-0-	-0-	-90	-0-	-0-						-0-
12	9 #		-0-	-0-	-9	-0-	-0-						-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

CRISWELL WELL #: 1 RRCID -> 217101 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2967 - 2992													
08	124 #		103	-0-	-21	-0-	-0-	103	2				7
09	120 #		92	-0-	-28	-0-	-0-	92	2				7
10	93 #		91	-0-	-2	-0-	-0-	91	2				7
11	97 R		97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2				7
*12	102 R		102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2				7
01	93 #	NO RPT	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					NO RPT	7

SHULTS "B" WELL #: 1 RRCID -> 217399 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2956 - 3002													
08	289 R		289	-0-	-0-	-0-	-0-	289	2				9
09	270 #		235	-0-	-35	-0-	-0-	235	2				9
10	279 #		165	-0-	-114	-0-	-0-	165	2				9
11	270 #		260	-0-	-10	-0-	-0-	260	2				9
*12	305 R		305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2				9
01	279 #	NO RPT	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					NO RPT	9

FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		32300 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
WILSON WELL SERVICE INC.		//CONT.//		927886										
SHULTS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	217405	COMPL. DATE	08/26/1979	TOTAL DEPTH	3413	PERF.	2968 - 3001		
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	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			8
09	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			8
10	279 #	164	-0-	-115	-0-	164	2			N	-0-			8
11	270 #	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-			8
*12	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			8
01	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			8

3 S PRODUCTION, INC.				953796										
FRALEY, JOE		WELL #:		2	RRCID ->	080547	COMPL. DATE	12/28/1978	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2955 - 2965		
08	752 R	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-			-0-
09	762 R	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-			-0-
10	584 R	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-			-0-
11	748 R	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-			-0-
12	756 R	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-			-0-
*01	705 R	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-			-0-

B.J. ALLEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082256	COMPL. DATE	04/20/1979	TOTAL DEPTH	3076	PERF.	2946 - 2956		
08	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-			-0-
09	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-			-0-
10	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			-0-
11	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-			-0-
12	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-			-0-
*01	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-			-0-

ROBERT H FORD UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	087592	COMPL. DATE	05/02/1980	TOTAL DEPTH	3035	PERF.	2934 - 2944		
08	597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-			-0-
09	605 R	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-			-0-
10	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-			-0-
11	594 R	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-			-0-
12	601 R	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-			-0-
*01	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-			-0-

SMITH, CLIFFORD L.		WELL #:		2	RRCID ->	089132	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	3046	PERF.	2938 - 2952		
08	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
09	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
10	124 #	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-			-0-
11	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-			-0-
12	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-			-0-
01	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-			-0-

EBERHART, SYBIL SEARS		WELL #:		1	RRCID ->	115494	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3155	PERF.	2932 - 2968		
08	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
09	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
10	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
11	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
12	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
*01	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-

FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		32300 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
3 S PRODUCTION, INC.		//CONT.//		953796								
FORD, ROBERT H.		WELL #:		4	RRCID ->	245719	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	2940 - 2956
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-			-0-	-0-
09	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-			-0-	-0-
10	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-			-0-	-0-
11	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-			-0-	-0-
12	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-			-0-	-0-
*01	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-			-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-	-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-

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	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2	N	-0-			19	19
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2	N	-0-			19	19
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2	N	-0-			19	19
11	690 N	665	-0-	-25	-0-	665 2	N	-0-			19	19
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2	N	-0-			19	19
*01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2	N	-0-			19	19

FRAGER (CONGLOMERATE)				32456 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC.				292000								
WELLS		WELL #:		1	RRCID ->	218243	COMPL. DATE	05/15/1982	TOTAL DEPTH	4361	PERF.	3902 - 3910
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	-0-
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-

FRANCIS K. (GARDNER)				32520 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLEMAN					
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834								
XX RANCH		WELL #:		1034	RRCID ->	191149	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3735 - 3748
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	-0-

XX RANCH		WELL #:		3034	RRCID ->	201381	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	3835	PERF.	3706 - 3718
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	-0-

FRANCIS K. (GARDNER)		//CONT.//		32520 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN					
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834									
XX RANCH		WELL #:		101	RRCID ->	202403	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	4071	PERF.	3725 - 3742	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FRANK DOSS (DUFFER)				32575 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
AMEN OIL LLC				016944									
JONES, DELTON		WELL #:		1	RRCID ->	097433	COMPL. DATE	11/28/1981	TOTAL DEPTH	4154	PERF.	3998 - 4002	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EX-CEL RESOURCES, LLC				256790		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
ELLIS-FARMER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	104126	COMPL. DATE	01/29/1983	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	4002 - 4008	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

VAN OPERATING, LTD.				881442		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
DOSS, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	090386	COMPL. DATE	10/06/1980	TOTAL DEPTH	4374	PERF.	3998 - 4004	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			57
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			57
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/21/2019													

FRANKELL (STRAWN)				32639 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
BALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	075001	COMPL. DATE	07/17/1977	TOTAL DEPTH	2060	PERF.	N/A	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-

CC OIL & GAS				140617		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
RAGLIN		WELL #:		1	RRCID ->	072986	COMPL. DATE	08/20/1977	TOTAL DEPTH	2211	PERF.	N/A	
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			347
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	268	3	3	9	N	3		350
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	263	3	3	9	N	3		353
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	212	3	3	9	N	3		356
*12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	260	3	3	9	N	3		359
*01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	233	3	2	9	N	2		361

FRANKELL (STRAWN)		//CONT.//		32639 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
SQUYRES OIL CO., INC.				810818									
GOSWICK, J. H.				WELL #:	1	RRCID ->	017685	COMPL. DATE	09/11/1919	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2118 - 2132	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				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-	

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	620	N	366	-0-	-254	-0-	366	2		N	-0-	-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-	-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-	-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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-

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	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-

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-

RILEY				WELL #:	1	RRCID ->	125375	COMPL. DATE	10/05/1987	TOTAL DEPTH	4040	PERF. 3754 - 3764
08	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2		N	-0-	31
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-	31
10	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2		N	-0-	31
11	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2		N	-0-	31
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-	31
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-	31

FRED (CISCO) 32806 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
 RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
 RICHARDS, DEBBIE WELL #: 1 RRCID -> 104116 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1487 - 1492

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

FRENCH (4150) 32990 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
 HINKSON LAURA E. WELL #: 4 RRCID -> 068649 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 4552 PERF. 4140 - 4160

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-	-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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-				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-

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	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	2		N	-0-			72
09	270 N	233	-0-	-37	-0-	233	2		N	-0-			72
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			72
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	2		N	-0-			72
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			72
*01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			72

GAILEY (CADD0) 33707 404 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087230 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2326 - 2355

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-

GAILY (CONGL.) 33707 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260692 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 3621 PERF. 3075 - 3085

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-

OIL AND GAS DIVISION

GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS)		33708 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563														
GAILEY, N. C. ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 052618		COMPL. DATE 01/08/1969		TOTAL DEPTH 3338 PERF. 3029 - 3036								
M	O	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GAILEY, N.C.		WELL #: 5		RRCID -> 128603		COMPL. DATE 09/14/1988		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3054 - 3060								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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		RRCID -> 088829		COMPL. DATE 12/17/1979		TOTAL DEPTH 3361 PERF. 2998 - 3068								
DELAND, O. H.		WELL #: 20														
08	676	N	676	-0-	-0-	22	1	654	3	N	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	17	1	658	3	N	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	15	1	612	3	N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	13	1	513	3	N	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	14	1	535	3	N	-0-					-0-
*01	497	N	497	-0-	-0-	12	1	485	3	N	-0-					-0-

PEASE, H.		WELL #: 1		RRCID -> 152316		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2989 - 2995								
08	751	N	751	-0-	-0-	24	1	727	3	N	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	18	1	678	3	N	-0-					-0-
10	713	N	688	-0-	-25	17	1	671	3	N	-0-					-0-
11	690	N	639	-0-	-51	15	1	624	3	N	-0-					-0-
12	713	N	659	-0-	-54	17	1	642	3	N	-0-					-0-
01	682	N	658	-0-	-24	15	1	643	3	N	-0-					-0-

GARNER, N.W. (4400)		34011 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523														
O'QUIN		WELL #: 1		RRCID -> 161041		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4524 - 4538								
08	14B2	EXT	566	-0-	566	2267	566	3		N	-0-					-0-
09	T. A.		541	-0-	541	2808	541	3		N	-0-					-0-
10	14B	DENY	539	-0-	539	3347	539	3		N	-0-					-0-
11	14B	DENY	501	-0-	501	3848	501	3		N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	505	-0-	505	4353	505	3		N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4353				N	NO RPT					-0-

OXXN		630579		RRCID -> 097371		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4390 - 4434								
DOW		WELL #: 2														
08	509	N	509	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*11	372	N	372	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATLIN (CADDO)		34232 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.		830589														
TRUST "BS & F" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159748		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 4820		PERF. 4074 - 4078						
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 N	-0-	-0-	-0-	-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						
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 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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NEFF, A. R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 144029		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3230		PERF. 3170 - 3180				
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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				361
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				361
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				361
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				361
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				361
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				361

NEFF, A. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 144030		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3192 - 3202				
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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1

NEFF, A. R. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144031		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3186 - 3200				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NEFF, A. R. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 144032		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3168 - 3194				
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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39

GAYLE		//CONT.// 34288 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN	
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834							
DIBRELL ESTATE		WELL #: 3A		RRCID -> 239793		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3111 - 3121	
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	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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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	
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	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	
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	434 N	410	-0-	-24	-0-	409 2	1 9	Y	1
09	450 N	406	-0-	-44	-0-	405 2	1 9	Y	1
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	438 2	2 9	Y	2
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	412 2	1 9	Y	1
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	438 2	2 9	Y	2
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	423 2	1 9	Y	1

GENTRY (CADD)		34424 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: THROCKMORTON	
COOPER OIL & GAS, LLC		175118							
GENTRY STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 287871		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4230 - 4408	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	7750 N	2211	-0-	-5539 B	2041	2105 2	106 9	N	96
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			2041					170 1
09	4733 N	2692	-0-	-2041 B	-0-	2579 2	113 9	N	103
10	1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	1668 2	72 9	N	65
11	2288 N	2288	-0-	-0- B	-0-	2208 2	80 9	N	73
12	2393 N	2257	-0-	-136 B	-0-	2249 2	8 9	N	7
*01	2904 N	2904	-0-	-0- B	-0-	2853 2	51 9	N	46

GILMORE CREEK (BIG SALINE)		34952 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563							
STUART, J.N. "B"		WELL #: 30		RRCID -> 195778		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3378 - 3394	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2		N	-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 198973		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3706 - 3740	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2		N	-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-

GILMORE CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 34952 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
SWENSON		WELL #: 2		RRCID -> 207090		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3288 - 3298			
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	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-

SWENSON		WELL #: 4		RRCID -> 207093		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 3687 PERF. 3260 - 3266			
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		RRCID -> 122321		COMPL. DATE 09/04/1986		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3078 - 3288			
DYKES, WM. C. "A"		WELL #: 1									
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

DYKES, WM. C. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 151398		COMPL. DATE 09/20/1994		TOTAL DEPTH 3346 PERF. 3217 - 3235			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	251	-0-	251	251	10	1	241 3	N	-0-	-0-
10	429 X	178	-0-	-251	-0-	6	1	172 3	N	-0-	-0-
11	139 X	139	-0-	-0-	-0-	2	1	137 3	N	-0-	-0-
12	248 N	175	-0-	-73	-0-	3	1	172 3	N	-0-	-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	10	1	162 3	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-	-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-

DYKES, WM. C. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 224469		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3172 - 3192			
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-

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						
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	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-
BPA OILFIELD SERVICES		085371												
WHITTINGTON		WELL #: 5		RRCID -> 129996		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3031 - 3034						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GLEN COVE (JENNINGS)		35273 540		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: COLEMAN						
BPA OILFIELD SERVICES		085371												
VINCENT, FRED		WELL #: 1 T		RRCID -> 017722		COMPL. DATE 02/21/1959		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3231 - 3256						
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-			-0-
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-			-0-
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-			-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-			-0-
*12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750												
PAUL		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)		35273 720		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: COLEMAN						
OIL, GAS, ETC. LLC		620678												
BERTRAND, O.C.		WELL #: 2		RRCID -> 099135		COMPL. DATE 07/28/1975		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 2081 - 2089						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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-

OIL AND GAS DIVISION

GLEN COVE, E. (CAPPS)		35274 150		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN		
ARABIE, INC.		028678								
WHITTINGTON "B"		WELL #:	3	RRCID ->	100999	COMPL. DATE	07/29/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3000 - 3010
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-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/09/2021						

GLEN COVE, EAST (JENNINGS GAS)		35274 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN		
BPA OILFIELD SERVICES		085371								
WHITTINGTON "A"		WELL #:	2	RRCID ->	097003	COMPL. DATE	10/29/1981	TOTAL DEPTH	3459	PERF. 3132 - 3140
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	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-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		35277 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN		
ARABIE, INC.		028678								
WHITTINGTON "B"		WELL #:	2	RRCID ->	101000	COMPL. DATE	07/28/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2838 - 2848
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-

BPA OILFIELD SERVICES		085371		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
MAY, D. L.		1		087229		11/29/1979		3432		2877 - 2986	
08	1533 R	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3	N	-0-		-0-
09	1440 #	1436	-0-	-4	-0-	1436	3	N	-0-		-0-
10	1488 #	1380	-0-	-108	-0-	1380	3	N	-0-		-0-
11	1440 #	1001	-0-	-439	-0-	1001	3	N	-0-		-0-
12	1488 #	133	-0-	-1355	-0-	133	3	N	-0-		-0-
01	1488 #	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT		-0-

STEVENS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		3		128744		04/11/2016		3403		2880 - 2888	
08	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-		-0-
09	360 #	348	-0-	-12	-0-	348	3	N	-0-		-0-
10	372 #	319	-0-	-53	-0-	319	3	N	-0-		-0-
11	360 #	306	-0-	-54	-0-	306	3	N	-0-		-0-
12	372 #	318	-0-	-54	-0-	318	3	N	-0-		-0-
01	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		-0-

STEVENS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		2		177433		03/10/2000		3304		2876 - 2988	
08	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-		-0-
09	360 #	348	-0-	-12	-0-	348	3	N	-0-		-0-
10	372 #	320	-0-	-52	-0-	320	3	N	-0-		-0-
11	360 #	306	-0-	-54	-0-	306	3	N	-0-		-0-
12	372 #	318	-0-	-54	-0-	318	3	N	-0-		-0-
01	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		-0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		//CONT.//		35277 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN								
CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC				190457											
HINDS, CARROLL				WELL #:	2	RRCID ->	218951	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2937 - 2944		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-

J.W.S.				427277			CNTY: COLEMAN								
MAY, H. M.				WELL #:		RRCID ->	084601	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	3322	PERF.	2864 - 2910		
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			CNTY: COLEMAN								
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			CNTY: COLEMAN								
ALLEN				WELL #:	2	RRCID ->	106792	COMPL. DATE	08/02/1983	TOTAL DEPTH	3015	PERF.	2841 - 2845		
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

GLENDA SUE, S. (CONGL)				35365 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER								
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655											
LEWELLING "A"				WELL #:	1	RRCID ->	099039	COMPL. DATE	02/10/1982	TOTAL DEPTH	4052	PERF.	3952 - 4009		
08	973	N	973	-0-	-0-	B	-0-	973	2		N	-0-			-0-
09	867	N	867	-0-	-0-	B	-0-	867	2		N	-0-			-0-
10	922	N	922	-0-	-0-	B	-0-	922	2		N	-0-			-0-
11	839	N	839	-0-	-0-	B	-0-	839	2		N	-0-			-0-
*12	916	N	916	-0-	-0-	B	-0-	916	2		N	-0-			-0-
01	930	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-930	B		N	NO RPT			-0-

FLOYD, J. W.				WELL #:	2	RRCID ->	109740	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	4506 - 4548		
08	1147	N	956	-0-	-191	B	-0-	956	2		N	-0-			-0-
09	1067	N	1067	-0-	-0-	B	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
10	1136	N	1136	-0-	-0-	B	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
11	1104	N	1104	-0-	-0-	B	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
*12	1245	N	1245	-0-	-0-	B	-0-	1245	2		N	-0-			-0-
01	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	B	-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

GLENDA SUE, S. (CONGL)		//CONT.//		35365 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
VENADO OPERATING COMPANY LLC				884496								
BUSSEY				WELL #:	1	RRCID ->	187448	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6370	PERF. 3642 - 4202
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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

TOLAND				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	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			87
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			87
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			87
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			87
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			87

GONDAY (CONGL.)				35723 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
APEXCO, INC.				027480								
GARRETT				WELL #:	1	RRCID ->	118428	COMPL. DATE	08/04/1985	TOTAL DEPTH	4023	PERF. 3673 - 3678
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			51
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			51
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			51
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			51
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			51
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			51

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	153 N	153	-0-	-0-		-0-	153 2	N	-0-			18
09	139 N	139	-0-	-0-		-0-	139 2	N	-0-			18
10	140 N	140	-0-	-0-		-0-	140 2	N	-0-			18
11	191 N	191	-0-	-0-		-0-	191 2	N	-0-			18
12	261 N	261	-0-	-0-		-0-	261 2	N	-0-			18
*01	183 N	183	-0-	-0-		-0-	183 2	N	-0-			18

GORMAN (RANGER)				36035 600	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND				
BALL PRODUCING CO.				048164								
OSBORNE "B"				WELL #:	1	RRCID ->	286943	COMPL. DATE	12/30/1977	TOTAL DEPTH	3383	PERF. 2905 - 2909
08	19 R	19	-0-	-0-		-0-	19 2	N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30		-0-		N	NO RPT			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31		-0-		N	NO RPT			-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31		-0-		N	NO RPT			-0-

GORMAN (RANGER)		//CONT.//	36035 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND		
LIPSON, ROY E. BATEMAN			502753					
		WELL #:	1	RRCID ->	129228	COMPL. DATE	09/01/1977	TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2941 - 2945
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 * 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-

GORMAN, N. (CONGL.)			36035 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND		
RED GAP OIL & GAS LLC JORDAN			697026					
		WELL #:	1	RRCID ->	120333	COMPL. DATE	02/14/1986	TOTAL DEPTH 3147 PERF. 3051 - 3055
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

GORMAN, EAST (MARBLE FALLS-LOWER)			36036 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE		
DMV PIPELINE LLC GILDER UNIT 1			221580					
		WELL #:	1	RRCID ->	123445	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2820 - 2830
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-

PROCO OPERATING CO., INC.			679595			CNTY: COMANCHE		
BURNS, J.C.								
		WELL #:	4	RRCID ->	122426	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2576 - 2624
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			12
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			12
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			12
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			12
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			12
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			12

GORMAN, N. (MARBLE FALLS)			36037 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EASTLAND		
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C SHOOK			060138					
		WELL #:	2	RRCID ->	197688	COMPL. DATE	08/23/2016	TOTAL DEPTH 3453 PERF. 3043 - 3050
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			20
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			20
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			20
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			20
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			20
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			20

KOKOMO ENERGY, INC.			474070			CNTY: COMANCHE		
REYNOLDS								
		WELL #:	2	RRCID ->	196500	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH 3561 PERF. 3046 - 3053
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	95
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			95
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	95
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	95
*12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	95
*01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	95

OIL AND GAS DIVISION

GORMAN, N. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36037 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EASTLAND			
KOKOMO ENERGY, INC.		//CONT.//		474070								
SWAN		WELL #:		1	RRCID ->	196501	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	3624	PERF.	3063 - 3073
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		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-			104
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-			104
10		62 N	23	-0-	-39	-0-	23 2	N	-0-			104
11		60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2	N	-0-			104
12		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2	N	-0-			104
*01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-			104

BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	199577	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3194 - 3210
08		160 X	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-			133
09		90 X	77	-0-	-13	-0-	77 2	N	-0-			133
10		93 X	42	-0-	-51	-0-	42 2	N	-0-			133
11		150 X	13	-0-	-137	-0-	13 2	N	-0-			133
12		155 X	78	-0-	-77	-0-	78 2	N	-0-			133
01		155 X	57	-0-	-98	-0-	57 2	N	-0-			133

GORMAN, NW. (MISS.)				36039 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: EASTLAND			
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012								
SHELL		WELL #:		1	RRCID ->	158047	COMPL. DATE	02/26/1996	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2947 - 2955
08		704 N	704	-0-	-0-	-0-	656 2	48 9 N	44			74
09		690 N	675	-0-	-15	-0-	627 2	48 9 N	44			118
10		682 N	673	-0-	-9	-0-	626 2	47 9 N	43			161
11		690 N	626	-0-	-64	-0-	581 2	45 9 N	41	180 1		22
12		713 N	682	-0-	-31	-0-	624 2	58 9 N	53			75
01		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-		N	NO RPT			75

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		868 N	234	-0-	-634	-0-	234 2	N	-0-			-0-
09		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2	N	-0-			-0-
10		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2	N	-0-			-0-
11		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2	N	-0-			-0-
*12		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2	N	-0-			-0-
01		930 N	430	-0-	-500	-0-	430 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-			58
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			58
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-			58
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-		N	-0-			58
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			58
*01		474 N	474	-0-	-0-	-0-	473 2	1 9 N	1			59

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

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

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	186 N	151	-0-	-35	-0-	151 2		N	-0-			-0-
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	119 2		N	-0-			-0-
10	341 N	119	-0-	-222	-0-	119 2		N	-0-			-0-
11	150 N	103	-0-	-47	-0-	103 2		N	-0-			-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2		N	-0-			-0-

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
 BARNETT, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 074212 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 4808 PERF. N/A

08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			18
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			18
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-			18
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-			18
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-			18
01	217 N	151	-0-	-66	-0-	151 2		N	-0-			18

EL RAN, INC. 250555
 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-			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 03/04/2014

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
 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-			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

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
 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-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 COOK, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 020983 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4466 - 4470

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

GRAFOR (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		36258 250	ASSOCIATED	SALVAGE				CNTY: JACK			
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595									
COLLINS, P. H. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	031639	COMPL. DATE	08/12/1963	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4343 -	4349
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	
*03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
*04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
*05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
*06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
*07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
*08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
*09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
*10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
*11	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
*12	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SKY RESOURCES, INC.		786408											
PUREFOY-MASK		WELL #:		1 T	RRCID ->	064624	COMPL. DATE	11/28/1975	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	4508 -	0
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3		N	-0-			-0-
09	780 N	467	-0-	-313	-0-	467	3		N	-0-			-0-
10	837 N	533	-0-	-304	-0-	533	3		N	-0-			-0-
11	810 N	365	-0-	-445	-0-	365	3		N	-0-			-0-
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			-0-
01	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	3		N	-0-			-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	403 N	264	-0-	-139	-0-	264	3		N	-0-			135
09	360 N	307	-0-	-53	-0-	307	3		N	-0-			135
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3		N	-0-			135
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			135
12	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3		N	-0-			135
01	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3		N	-0-			135

GRAFORD (CADD CONGL.)		36258 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
PROCO OPERATING CO., INC.		679595										
CLAYTON, C. P.		WELL #:	2	RRCID ->	174673	COMPL. DATE	01/03/2017	TOTAL DEPTH	4770	PERF. 1210 - 1470		
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-	

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	310	#	92	-0-	-218	-0-	21	1	71	2	N	-0-
09	360	#	134	-0-	-226	-0-	28	1	106	2	N	-0-
10	372	#	237	-0-	-135	-0-	46	1	191	2	N	-0-
11	360	#	237	-0-	-123	-0-	46	1	191	2	N	-0-
12	186	#	139	-0-	-47	-0-	26	1	113	2	N	-0-
01	248	#	68	-0-	-180	-0-	13	1	55	2	N	-0-

KEATLEY "A"		36258 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
		026646										
		WELL #:	2	RRCID ->	202089	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	4540	PERF. 4073 - 4220		
08	600	R	600	-0-	-0-	-0-	140	1	460	2	N	-0-
09	819	R	819	-0-	-0-	-0-	173	1	646	2	N	-0-
10	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	195	1	816	2	N	-0-
11	865	R	865	-0-	-0-	-0-	169	1	696	2	N	-0-
12	943	R	943	-0-	-0-	-0-	176	1	767	2	N	-0-
*01	968	R	968	-0-	-0-	-0-	191	1	777	2	N	-0-

BIG STAR EXPLORATION		070442		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
ROGERS		026646										
		WELL #:	7	RRCID ->	269472	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	4384	PERF. 4148 - 4169		
08	628	R	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-
09	570	#	302	-0-	-268	-0-	302	3			N	-0-
10	589	#	324	-0-	-265	-0-	324	3			N	-0-
11	570	#	335	-0-	-235	-0-	335	3			N	-0-
12	589	#	247	-0-	-342	-0-	247	3			N	-0-
01	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT

PEBA OIL & GAS, INC.		648640		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
EUBANKS, T. H.		026646										
		WELL #:	5	RRCID ->	217093	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	4992	PERF. 4070 - 4080		
08	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-
09	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-
10	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-
11	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-
12	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-
*01	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-

STAMPER OPERATING CO., INC.		812133		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
TRI-STATE LEASING CORP.		026646									
		WELL #:	2A	RRCID ->	177701	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 4260 - 4264	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27

PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2021 - WELL PLUGGED 4-9-2021

GRAFORD (CONGL. 4150) //CONT.// 36258 750 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO													
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001													
HART WELL #: 2 RRCID -> 219660 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4776 PERF. 4332 - 4360													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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		806 #	220	-0-	-586	-0-	220 2		N	-0-		121	
09		750 #	475	-0-	-275	-0-	473 2		N	2	2 8	121	
10		527 #	40	-0-	-487	-0-	38 2		N	2	2 8	121	
11		360 #	352	-0-	-8	-0-	350 2		N	2	2 8	121	
12		496 #	310	-0-	-186	-0-	310 2		N	-0-		121	
01		496 #	339	-0-	-157	-0-	339 2		N	-0-		121	

GRAFORD, EAST (BIG SALINE) 36259 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
LEXGAS, INC. 500222												
HART RANCH WELL #: 8771 RRCID -> 109697 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A												
08		186 N	103	-0-	-83	-0-	103 2		N	-0-		-0-
09		210 N	101	-0-	-109	-0-	101 2		N	-0-		-0-
10		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-		-0-
11		90 N	69	-0-	-21	-0-	69 2		N	-0-		-0-
12		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		N	-0-		-0-
01		93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2		N	-0-		-0-

GRAFORD, E. (STRAWN) 36259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462												
BURDICK ROGERS WELL #: B 2 RRCID -> 282418 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2984 - 3184												
08		3100 N	1041	-0-	-2059	87028	935 2	106 9	N	96		96
09		3000 N	730	-0-	-2270	84758	730 2		N	-0-		96
10		3100 N	918	-0-	-2182	82576	883 2	35 9	N	32		128
11		3000 N	717	-0-	-2283	80293	717 2		N	-0-		128
12		3100 N	627	-0-	-2473	77820	627 2		N	-0-		128
*01		3100 N	1273	-0-	-1827	75993	1170 2	103 9	N	94	174 1	48

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354												
CRAVENS WELL #: 1 RRCID -> 279781 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2872 - 2958												
08		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-		-0-
09		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-		-0-
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-		-0-
11		480 N	281	-0-	-199	-0-	281 2		N	-0-		-0-
*12		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-		-0-
*01		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-		-0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001												
HART, D. WELL #: 3 RRCID -> 102063 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 3078 - 3086												
08		62 N	27	-0-	-35	-0-	27 2		N	-0-		-0-
09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-		-0-
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		-0-
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		-0-
12		62 N	37	-0-	-25	-0-	37 1		N	-0-		-0-
*01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-

GRAFORD, E. (STRAWN 2880)		36259 510		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.		500222									
HART RANCH		WELL #: 8772		RRCID -> 097367		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 5080 PERF. 2880 - 3060			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	186 N	101	-0-	-85 B	-0-	101	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	180 N	58	-0-	-122 B	-0-	58	2	N	-0-	-0-	
10	93 N	52	-0-	-41 B	-0-	52	2	N	-0-	-0-	
11	90 N	51	-0-	-39 B	-0-	51	2	N	-0-	-0-	
12	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2	N	-0-	-0-	
01	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2	N	-0-	-0-	

RHYNE, J.V.		706379		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
MCCLURE		WELL #: 2B		RRCID -> 258347		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 4739 PERF. 2882 - 2940			
08	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 N	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-	

GRAFORD, N. (STRAWN)		36260 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PROCO OPERATING CO., INC.		679595									
MCAVOY, MARTHA		WELL #: 2		RRCID -> 172055		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4550 - 4459			
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22	

TRI STATE LEASING CORP.		706379		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
		WELL #: 1		RRCID -> 174865		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4560 - 4572			
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RHYNE, J.V.		706379		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
HALSELL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 147567		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3336 - 3346			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32	

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
HALSELL, J. R. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 140100		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3263 - 3311			
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-	
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3	N	-0-	-0-	
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3	N	-0-	-0-	
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	3	N	-0-	-0-	
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3	N	-0-	-0-	
*01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	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	AMT	CODE	BALANCE

GRAFORD, N. (STRAWN)		//CONT.//		36260	600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
HALSELL, J. R. "B"		WELL #:		1		RRCID ->	169831	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	4580	PERF. 3232 - 3283
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-		19
09	480 N	457	-0-	-23	-0-	457	3		N	-0-		19
10	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	3		N	-0-		19
11	480 N	401	-0-	-79	-0-	401	3		N	-0-		19
12	465 N	435	-0-	-30	-0-	435	3		N	-0-		19
01	465 N	405	-0-	-60	-0-	405	3		N	-0-		19

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507								
GAULDIN NE		WELL #:		1		RRCID ->	283916	COMPL. DATE	01/26/2018	TOTAL DEPTH	5167	PERF. 3206 - 3266
08	1333 N	1261	-0-	-72	-0-	1261	3		N	-0-		-0-
09	1260 N	1198	-0-	-62	-0-	1198	3		N	-0-		-0-
10	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	1222	3		N	-0-		-0-
11	1230 N	1162	-0-	-68	-0-	1162	3		N	-0-		-0-
12	1240 N	1187	-0-	-53	-0-	1187	3		N	-0-		-0-
01	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	1164	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
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
08	496 N	415	-0-	-81	-0-	415	2		Y	-0-		-0-
09	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	2		Y	-0-		-0-
10	434 N	324	-0-	-110	-0-	324	2		Y	-0-		-0-
11	390 N	310	-0-	-80	-0-	310	2		Y	-0-		-0-
12	434 N	302	-0-	-132	-0-	302	2		Y	-0-		-0-
01	310 N	122	-0-	-188	-0-	122	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
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-		-0-
09	630 N	603	-0-	-27	-0-	603	2		N	-0-		-0-
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-		-0-
11	630 N	585	-0-	-45	-0-	585	2		N	-0-		-0-
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-		-0-
*01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	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
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	N	1	115
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1	9	N	1	116
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	376	2	1	9	N	1	117
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1	9	N	1	118
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	N	1	119
*01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	380	2	1	9	N	1	120

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

GRAFORD, S. (CONGL.)		//CONT.//		36263 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.//		453142								
HALSELL, J. R.		WELL #:		5	RRCID ->	060028	COMPL. DATE	11/02/1974	TOTAL DEPTH	4330	PERF.	4116 - 4129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2	N	-0-			-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-			-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-			-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			-0-
*01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			-0-

HALSELL, J. R.		WELL #:		6	RRCID ->	262784	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	5093	PERF.	4162 - 4170
08	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1923	2	6 9 N	5			131
09	1680 N	1660	-0-	-20	-0-	1653	2	7 9 N	6			137
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1774	2	9 9 N	8			145
11	1680 N	1504	-0-	-176	-0-	1497	2	7 9 N	6			151
12	1705 N	1691	-0-	-14	-0-	1687	2	4 9 N	4			155
01	1736 N	1704	-0-	-32	-0-	1697	2	7 9 N	6			161

JOE D. JOHNSON		WELL #:		1 L	RRCID ->	281765	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	4471	PERF.	4453 - 4455
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			16
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2	N	-0-			16
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-			16
11	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2	N	-0-			16
12	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2	N	-0-			16
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2	N	-0-			16

PEBA OIL & GAS, INC.		648640										
DWORSKY "A"		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.)		36265 500			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PITCOCK, INC.		665870										
JOHNSON, JOE D.		WELL #:		2	RRCID ->	057443	COMPL. DATE	09/05/1973	TOTAL DEPTH	4485	PERF.	N/A
08	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2	N	-0-			31
09	270 N	217	-0-	-53	-0-	217	2	N	-0-			31
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-			31
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-			31
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-			31
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2	N	-0-			31

GRAFORD, W. (CADDO CONGL.)		//CONT.//		36265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
HALSELL, J. R.		WELL #:		14	RRCID ->	041480	COMPL. DATE	02/27/1967	TOTAL DEPTH	4566	PERF. 4321 - 4328	
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	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-		1233 3	N	-0-			-0-
09	1020 N	964	-0-	-56	-0-		964 3	N	-0-			-0-
10	1054 N	880	-0-	-174	-0-		880 3	N	-0-			-0-
11	1020 N	801	-0-	-219	-0-		801 3	N	-0-			-0-
*12	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-		1737 3	N	-0-			-0-
01	868 N	794	-0-	-74	-0-		794 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	3	-0-	-152	-0-		3 3	N	-0-			164
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-		301 3	N	-0-			164
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-		213 3	N	-0-			164
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-		285 3	N	-0-			164
12	279 N	235	-0-	-44	-0-		235 3	N	-0-			164
*01	225 N	225	-0-	-0-	-0-		225 3	N	-0-			164

HALSELL, MARY J.		WELL #:		1 L	RRCID ->	049499	COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	4560	PERF. N/A	
08	372 N	353	-0-	-19	-0-		353 3	N	-0-			28
09	690 N	617	-0-	-73	-0-		617 3	N	-0-			28
10	651 N	634	-0-	-17	-0-		634 3	N	-0-			28
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-		700 3	N	-0-			28
*12	732 N	732	-0-	-0-	-0-		732 3	N	-0-			28
01	620 N	207	-0-	-413	-0-		206 3	N	1	1		29

GAULDIN R H		WELL #:		5	RRCID ->	063317	COMPL. DATE	06/23/1975	TOTAL DEPTH	4490	PERF. 4212 - 4232	
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-		634 3	N	-0-			22
09	570 N	311	-0-	-259	-0-		311 3	N	-0-			22
10	620 N	605	-0-	-15	-0-		605 3	N	-0-			22
11	600 N	553	-0-	-47	-0-		553 3	N	-0-			22
*12	394 N	394	-0-	-0-	-0-		394 3	N	-0-			22
01	620 N	531	-0-	-89	-0-		531 3	N	-0-			22

GRAHM (BIG SALINE)				36283 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CULEBRA OIL & GAS, LLC				192452								
GRAHAM		WELL #:		3	RRCID ->	116656	COMPL. DATE	02/15/1985	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3209 - 3215	
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-		137 2	N	-0-			-0-
09	240 N	95	-0-	-145	-0-		95 2	N	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-		76 2	N	-0-			-0-
11	120 N	45	-0-	-75	-0-		45 2	N	-0-			-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 2	N	-0-			-0-
*01	87 N	87	-0-	-0-	-0-		87 2	N	-0-			-0-

STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	159689	COMPL. DATE	07/31/1996	TOTAL DEPTH	3430	PERF. N/A	
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-		265 2	N	-0-			-0-
09	240 N	226	-0-	-14	-0-		226 2	N	-0-			-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-		226 2	N	-0-			-0-
11	270 N	237	-0-	-33	-0-		237 2	N	-0-			-0-
*12	234 N	234	-0-	-0-	-0-		234 2	N	-0-			-0-
01	217 N	204	-0-	-13	-0-		204 2	N	-0-			-0-

GRAHM (BIG SALINE)		//CONT.// 36283 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.// 192452									
STUART, MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 165999		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH 3433		PERF. 3257 - 3265	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2				-0-
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2				-0-
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2				-0-
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2				-0-
*12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2				-0-
*01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2				-0-

MOBIL OIL CORPORATION		WELL #: 1		RRCID -> 185500		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3156 - 3166	
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2				-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2				-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2				-0-
11	180 N	97	-0-	-83	-0-	97	2				-0-
*12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2				-0-
*01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2				-0-

MARTIN, FRANK		WELL #: 3		RRCID -> 193341		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 3435		PERF. 3359 - 3373	
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2				-0-
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2				-0-
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2				-0-
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2				-0-
*12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2				-0-
*01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2				-0-

MARTIN, FRANK		WELL #: 5		RRCID -> 242651		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 2974 - 2976	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-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	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2				-0-

MARTIN, FRANK		WELL #: 4		RRCID -> 243621		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3181 - 3191	
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2				-0-
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2				-0-
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2				-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2				-0-
*12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2				-0-
*01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2				-0-

SMITH, M		WELL #: 3		RRCID -> 243805		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 3392		PERF. 3339 - 3350	
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2				-0-
09	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	2				-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2				-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2				-0-
*12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2				-0-
01	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	2				-0-

SMITH, M.		WELL #: 2		RRCID -> 251674		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3378 - 3388	
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-						-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

GRAHAM (BIG SALINE)		//CONT.// 36283 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.// 192452									
GRAHAM, R. L.		WELL #: 5		RRCID -> 251675		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3170 - 3298			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-	-0-	
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2	N	-0-	-0-	
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-	-0-	
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2	N	-0-	-0-	
*12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-	-0-	
*01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-	-0-	

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		36333 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD		
AC EXPLORATION, LLC		003645								
DAY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167617		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 5789 PERF. 4470 - 4488		
08	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	2	N	-0-	-0-
09	480 N	473	-0-	-7	-0-	473	2	N	-0-	-0-
10	496 N	439	-0-	-57	-0-	439	2	N	-0-	-0-
11	480 N	456	-0-	-24	-0-	456	2	N	-0-	-0-
12	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	2	N	-0-	-0-
*01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-	-0-

OVERTON, J.D. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 202790		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4889 - 4960		
08	837 N	806	-0-	-31	-0-	806	2	N	-0-	-0-
09	810 N	774	-0-	-36	-0-	774	2	N	-0-	-0-
10	837 N	825	-0-	-12	-0-	825	2	N	-0-	-0-
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-	-0-
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2	N	-0-	-0-
01	837 N	812	-0-	-25	-0-	812	2	N	-0-	-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 211352		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 5747 PERF. 3777 - 5484		
LANGDON		WELL #: 2								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
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-

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

LUCY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 228695		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4026 - 5745		
08	186 N	91	-0-	-95	-0-	91	3	Y	-0-	12
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	Y	-0-	12
*10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	Y	-0-	12
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79 3	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	12
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	12

GRANBURY, N.E. (ATOKA) //CONT.// 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
MARSHALL, SAM A WELL #: 2 RRCID -> 228926 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 4911 - 5368													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYWIRE WELL #: 2 RRCID -> 229706 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 4120 - 2739													
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARSHALL, SAM WELL #: 2 RRCID -> 233611 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 4148 - 5300													
08	2108	N	2095	-0-	-13	-0-	2095	3	N	-0-			-0-
09	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3	N	-0-			-0-
*10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3	N	-0-			-0-
11	2040	N	1968	-0-	-72	-0-	150	1	1818	3	N		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT			-0-

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 235679 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 3811 - 5600													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

SPEED RACER WELL #: 2D RRCID -> 239823 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 3021 - 5750													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51441			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51441			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51441			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441			Y	NO RPT			-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655													
NUTT WELL #: 2 RRCID -> 090711 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 3610 - 4726													
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-			16
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-			16
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-			16
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-			16
*12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-			16
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			16

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		//CONT.//		36333 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD			
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		//CONT.//		354655								
TANTON		WELL #:		2	RRCID ->	090789	COMPL. DATE	11/26/1980	TOTAL DEPTH	5906	PERF. 3432 - 4610	
M	O	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	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-			8
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-			8
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-			8
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-			8
*12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-			8
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			8

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-			N	-0-			6
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

SUNN, ALLIE B.		WELL #:		1 C	RRCID ->	093803	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4442 - 4462	
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-			24
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-			24
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			24
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			24
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			24
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-			-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-			-0-
*12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-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	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	2	N	-0-			-0-
09	270 N	232	-0-	-38	-0-	232	2	N	-0-			-0-
10	279 N	157	-0-	-122	-0-	157	2	N	-0-			-0-
11	240 N	153	-0-	-87	-0-	153	2	N	-0-			-0-
12	248 N	128	-0-	-120	-0-	128	2	N	-0-			-0-
*01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-			-0-

CALHOUN		WELL #:		5A	RRCID ->	128657	COMPL. DATE	08/23/1988	TOTAL DEPTH	5630	PERF. 5302 - 5332	
08	992 N	978	-0-	-14	-0-	978	2	N	-0-			-0-
09	960 N	955	-0-	-5	-0-	955	2	N	-0-			-0-
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2	N	-0-			-0-
11	960 N	937	-0-	-23	-0-	937	2	N	-0-			-0-
12	992 N	972	-0-	-20	-0-	972	2	N	-0-			-0-
01	992 N	937	-0-	-55	-0-	937	2	N	-0-			-0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36333 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462									
DOSS				WELL #:	1	RRCID ->	110259	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	5766	PERF.	5489 - 5513
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	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-

G & F OIL, INC.				292000				CNTY: HOOD					
TANTON				WELL #:	1	RRCID ->	087982	COMPL. DATE	10/28/1979	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5447 - 5119
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
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				CNTY: HOOD					
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	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2				N	-0-	-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2				N	-0-	-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2				N	-0-	-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2				N	-0-	-0-
*12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2				N	-0-	-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

GRANDBURY, E. (CONGL.)				36363 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HOOD					
TEP BARNETT USA, LLC				842986									
LITTLE HOSS				WELL #:	M 5	RRCID ->	278239	COMPL. DATE	07/17/2015	TOTAL DEPTH	6522	PERF.	5896 - 5927
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	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-

GRANT SAND (3300)		36381 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
BKV BARNETT, LLC		072504														
NEWBY, H.H.		WELL #: 3		RRCID -> 281484		COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4556 - 4751								
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	248 N	220	-0-	-28 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	248 N	214	-0-	-34 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
01	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2			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-
GOUGE		WELL #: 1H		RRCID -> 290101		COMPL. DATE 07/04/2020		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 4174 - 9886								
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218														
BOOTH, L. P.		WELL #: 3H		RRCID -> 267931		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4850 - 8624								
08	8587 X	7364	-0-	-1223 B	-0-	7361	2	3	9	Y	3					109
09	7590 X	7137	-0-	-453 B	-0-	7137	2			Y	-0-					109
10	7843 X	6954	-0-	-889 B	-0-	6954	2			Y	-0-					109
11	7320 X	7021	-0-	-299 B	-0-	7021	2			Y	-0-					109
12	7564 X	6802	-0-	-762 B	-0-	6802	2			Y	-0-					109
01	7378 X	6414	-0-	-964 B	-0-	6407	2	7	9	Y	6					115
GRANT (STRAWN, LOWER)		36381 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523														
COLLINS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 085579		COMPL. DATE 12/03/1979		TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4550 - 4660								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
BRG LONE STAR LTD.		090870														
BYERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 193310		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4141 - 4159								
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					22
09	990 N	938	-0-	-52	-0-	938	3			N	-0-					22
10	992 N	470	-0-	-522	-0-	470	3			N	-0-					22
11	990 N	6	-0-	-984	-0-	6	3			N	-0-					22
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1067	3	1	9	N	1					23
*01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	957	3	2	9	N	2					25

OIL AND GAS DIVISION

GRANT (STRAWN, LOWER)		//CONT.//		36381 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870							
CLARK UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	284412	COMPL. DATE	05/07/2018	TOTAL DEPTH	5180	PERF. 4472 - 4580
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	620 N	477	-0-	-143	-0-	477 3	N	-0-			-0-
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-			-0-
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3	N	-0-			-0-
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3	N	-0-			-0-
12	589 N	558	-0-	-31	-0-	558 3	N	-0-			-0-
01	589 N	479	-0-	-110	-0-	479 3	N	-0-			-0-

ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185				CNTY: PARKER			
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-

OXXN				630579				CNTY: PARKER			
WINSTON & REBA JONES		WELL #:		1	RRCID ->	134889	COMPL. DATE	05/22/1990	TOTAL DEPTH	6061	PERF. 4411 - 4440
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2	N	-0-			-0-
09	510 N	459	-0-	-51	-0-	459 2	N	-0-			-0-
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2	N	-0-			-0-
*11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 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-

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

BENNETT		WELL #:		9604B	RRCID ->	172567	COMPL. DATE	03/30/1999	TOTAL DEPTH	486	PERF. 471 - 486
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GREEN (CONGL.)				36629 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615							
SAYRE, ED		WELL #:		1	RRCID ->	130430	COMPL. DATE	01/24/1989	TOTAL DEPTH	4580	PERF. 4130 - 4148
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			135
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			135
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			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

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	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-				-0-
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-				-0-
10	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	1135	2			N	-0-				-0-
11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-				-0-
12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-				-0-
*01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	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

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	631 N	631	-0-	-0-	-0-	611	3	20	9	N	18				123
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	804	3	17	9	N	15				138
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	883	3	13	9	N	12				150
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	742	3	18	9	N	16				166
*12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	957	3	19	9	N	17	178	1		5
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT				5

GREEN BRANCH (3300) 36652 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
 GRAY WELL #: 1 RRCID -> 116896 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3652 - 3694

M	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	403 N	318	-0-	-85	-0-	318	2			N	-0-				-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-				-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-				-0-
11	300 N	249	-0-	-51	-0-	249	2			N	-0-				-0-
12	310 N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-				-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-				-0-

RKW OPERATING LLC 714311
 WOOLSEY WELL #: 1 RRCID -> 100991 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3012 - 3018

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-				-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-				-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-				-0-
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	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

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	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-				-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-				-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-				-0-
*12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-				-0-
*01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	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

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	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-				120
09	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-				120
10	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-				120
11	120 #	84	-0-	-36	-0-	84	3			Y	-0-				120
12	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-				120
01	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-				120

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
GREEN SHOW (UPPER CADDO) //CONT.// 36756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340												
DUDDLEY WELL #: 1 RRCID -> 267995 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 2799 PERF. 2647 - 2799												
08	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-
09	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			-0-
10	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
11	90 #	73	-0-	-17	-0-	73 3		N	-0-			-0-
12	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
*01	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
GRIMM (GARDNER) 37023 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
DINO OPERATING LLC 220719												
LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 118106 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3252 - 3266												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 123880 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 2802 - 2826												
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	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			-0-
09	150 N	117	-0-	-33	-0-	117 2		N	-0-			-0-
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2		N	-0-			-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 2		N	-0-			-0-
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 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-

OIL AND GAS DIVISION

GROUP, W. (STRAWN LIME)		37170 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN			
KATSCO ENERGY, INC.		451645									
SEARS, LANCE		WELL #:	2	RRCID ->	185495	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7270 PERF. 6865 - 6873		
M	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		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	N	-0-		117
09		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3	N	-0-		117
10		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-		117
11		420 N	417	-0-	-3	-0-	417 3	N	-0-		117
12		434 N	429	-0-	-5	-0-	429 3	N	-0-		117
01		434 N	421	-0-	-13	-0-	421 3	N	-0-		117

GROVER HART (MISS. REEF)		37184 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
US. FUELS, INC.		879264									
STROEBEL		WELL #:	1C	RRCID ->	176072	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	3730 PERF. 3675 - 3679		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		174
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		174
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		174
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)		37547 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN			
R & D OPERATING, INC.		685874									
MASHBURN		WELL #:	1	RRCID ->	109049	COMPL. DATE	09/15/1983	TOTAL DEPTH	2042 PERF. 1958 - 1981		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15

H.M.N. (CADD0)		37742 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
BLACK, HAROLD		WELL #:	6201	RRCID ->	156104	COMPL. DATE	01/16/1985	TOTAL DEPTH	3560 PERF. N/A		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14

H.P.C. (CONGLOMERATE)		37756 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355									
HANVEY-FEE		WELL #:	11	RRCID ->	162796	COMPL. DATE	10/16/1984	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3640 - 3643		
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-		-0-
*12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-		-0-
*01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964									
AGNELL, W.A. "A"		WELL #:	1	RRCID ->	119452	COMPL. DATE	12/05/1985	TOTAL DEPTH	3938 PERF. 3790 - 3810		
08	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 3		N	-0-		-0-
09	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 3		N	-0-		-0-
10	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 3		N	-0-		-0-
11	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 3		N	-0-		-0-
*12	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 3		N	-0-		-0-
01	1550 N	1393	-0-	-157	-0-	1393 3		N	-0-		-0-

H.P.C. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		37756 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
J. D. GRAY ESTATE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	119633	COMPL. DATE	12/01/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3736 - 3748
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
08		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-		65
09		390 N	374	-0-	-16	-0-	374 3		N	-0-		65
10		558 N	412	-0-	-146	-0-	412 3		N	-0-		65
11		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-		65
*12		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-		65
*01		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-		65

WRIGHT-HARRELL		WELL #:		1	RRCID ->	125045	COMPL. DATE	10/31/1985	TOTAL DEPTH	3960	PERF.	3886 - 3908
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ENSERCH-GROVE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	133094	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3668 - 3676
08		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3		N	-0-		53
09		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3		N	-0-		53
10		899 N	874	-0-	-25	-0-	872 3	2 9	N	2		55
11		870 N	732	-0-	-138	-0-	732 3		N	-0-		55
12		775 N	731	-0-	-44	-0-	729 3	2 9	N	2		57
01		868 N	736	-0-	-132	-0-	736 3		N	-0-		57

MILLER, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	166149	COMPL. DATE	12/03/1985	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3802 - 3828
08		341 N	338	-0-	-3	-0-	317 3	21 9	N	19		97
09		340 N	340	-0-	-0-	-0-	317 3	23 9	N	21		118
10		341 N	329	-0-	-12	-0-	308 3	21 9	N	19		137
11		330 N	322	-0-	-8	-0-	296 3	26 9	N	24	62 1	99
12		341 N	335	-0-	-6	-0-	307 3	28 9	N	25		124
01		341 N	297	-0-	-44	-0-	278 3	19 9	N	17		141

GRAY, J. D. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	209267	COMPL. DATE	01/16/1985	TOTAL DEPTH	3896	PERF.	3755 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HPM (CONGL. 4300)		37758 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494										
MOORE H.P.		WELL #:		1	RRCID ->	068863	COMPL. DATE	08/12/1981	TOTAL DEPTH	4423	PERF.	4402 - 4412
08		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-		-0-
09		330 N	158	-0-	-172	-0-	158 3		N	-0-		-0-
10		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-		-0-
11		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-		-0-
12		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 3		N	-0-		-0-
*01		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HPM (CONGL. 4300)		//CONT.//		37758 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494							
LAMKIN, W.W.		WELL #:		2 U	RRCID -> 076557	COMPL. DATE	04/19/1978	TOTAL DEPTH	4960 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-

SIMMONS, PHIL		WELL #:		1 U	RRCID -> 077217	COMPL. DATE	06/06/1978	TOTAL DEPTH	4872 PERF. 4469 - 4487	
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-	-0-
09	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	3	N	-0-	-0-
10	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3	N	-0-	-0-
11	390 N	342	-0-	-48	-0-	342	3	N	-0-	-0-
12	434 N	320	-0-	-114	-0-	320	3	N	-0-	-0-
01	403 N	321	-0-	-82	-0-	321	3	N	-0-	-0-

H. & R. (BEND CONGL)		WELL #:		37762 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER		
PALO CROSS, LLC		WELL #:		637384						
ANTHONY		WELL #:		1	RRCID -> 099746	COMPL. DATE	05/27/1981	TOTAL DEPTH	4724 PERF. 4580 - 4675	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

HAGAMAN (RANGER SAND)		WELL #:		37978 590	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		WELL #:		239726						
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #:		9	RRCID -> 138331	COMPL. DATE	11/23/1983	TOTAL DEPTH	3800 PERF. 3584 - 3600	
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	Y	-0-	-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2	Y	-0-	-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	Y	-0-	-0-
11	270 N	201	-0-	-69	-0-	201	2	Y	-0-	-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	Y	-0-	-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2	Y	-0-	-0-

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #:		6	RRCID -> 152254	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3800 PERF. 3474 - 3480	
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	Y	-0-	-0-
09	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	2	Y	-0-	-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	Y	-0-	-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	Y	-0-	-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	Y	-0-	-0-
*01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	Y	-0-	-0-

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #:		10	RRCID -> 152255	COMPL. DATE	12/03/1983	TOTAL DEPTH	3850 PERF. N/A	
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	Y	-0-	-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2	Y	-0-	-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	Y	-0-	-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2	Y	-0-	-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	Y	-0-	-0-
*01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	Y	-0-	-0-

HAGAMAN (3500)		37978 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726								
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 2		RRCID -> 105988		COMPL. DATE 06/02/1983		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3498 - 3542		
M	O	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	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		Y	-0-	-0-
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	130 2		Y	-0-	-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		Y	-0-	-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		Y	-0-	-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		Y	-0-	-0-
*01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		Y	-0-	-0-

REYNOLDS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 110806		COMPL. DATE 05/23/1984		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3482 - 3488		
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2		N	-0-	17
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2		N	-0-	17
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2		N	-0-	17
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-	17
12	775 N	756	-0-	-19	-0-	756 2		N	-0-	17
*01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2		N	-0-	17

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 11		RRCID -> 115492		COMPL. DATE 03/04/1985		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3653 - 3659		
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-	-0-
09	240 N	222	-0-	-18	-0-	222 2		N	-0-	-0-
10	341 N	221	-0-	-120	-0-	221 2		N	-0-	-0-
11	330 N	259	-0-	-71	-0-	259 2		N	-0-	-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-	-0-
*01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		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	558 N	513	-0-	-45	-0-	513 2		N	-0-	157
09	480 N	468	-0-	-12	-0-	468 2		N	-0-	157
10	496 N	472	-0-	-24	-0-	472 2		N	-0-	157
11	510 N	461	-0-	-49	-0-	461 2		N	-0-	157
12	496 N	457	-0-	-39	-0-	457 2		N	-0-	157
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 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		WELL #: 1		RRCID -> 162798		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3795 - 3800				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
09	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
10	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
12	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
*01	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-

HANVEY (LAKE SAND)		38822 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BACON ENERGY		042398		WELL #: 2		RRCID -> 105053		COMPL. DATE 03/18/1983		TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3496 - 3516				
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-

THOMAS, CAGLE "B"		227557		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
WELL #: 1		RRCID -> 113542		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3487 - 3495								
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-

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-			75
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			75
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			75
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			75
12	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			75
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			75

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC		355586		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BOGGS, J.B.		WELL #: 3		RRCID -> 132160		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 4073 PERF. 3493 - 3517						
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			12
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			12
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			12
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			12
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			12
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			12

WRIGHT & HARRELL		227557		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
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-

HANVEY (LAKE SAND)		//CONT.//		38822 450	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND	
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC		//CONT.//		355586								
BOGGS, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	162797	COMPL. DATE	03/30/1982	TOTAL DEPTH	4112	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			65
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			65
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						65
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			65
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			65
*01		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			65

THOMAS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	185455	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	N/A
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			-0-
*01		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			-0-

PITTS-MURDOCK		WELL #:		1	RRCID ->	185456	COMPL. DATE	01/17/1983	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	3492 - 3514
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			21
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			21
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			21
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			21
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			21
*01		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2			21

WOOTTEN-BOGGS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	212617	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	3908	PERF.	3466 - 3474
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			-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		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355										
FEE		WELL #:		16	RRCID ->	253454	COMPL. DATE	01/15/1986	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3382 - 3396
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-		72	3			-0-
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	3			-0-
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-		66	3			-0-
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	3			-0-
*12		48 N	48	-0-	-0-	-0-		48	3			-0-
*01		69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	3			-0-

HANVEY (DEAD HORSE CREEK)		38822 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: EASTLAND		
DJ & T SERVICES, LLC		221680										
PROSPER BEND GAS		WELL #:		3	RRCID ->	086488	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	899	PERF.	600 - 630
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

HARDY (MARBLE FALLS)		39035 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN									
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851		WELL #: 1		RRCID -> 102347		COMPL. DATE 07/24/1982		TOTAL DEPTH 3386		PERF. 2822		- 2841			
RANKIN, RAY																	
08	31 N	24	-0-	-7	-0-		24	2			N	-0-					-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-		24	2			N	-0-					-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	2			N	-0-					-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2			N	-0-					-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	2			N	-0-					-0-
01	62 N	32	-0-	-30	-0-		32	2			N	-0-					-0-

RANKIN, RAY				WELL #: 2		RRCID -> 288660		COMPL. DATE 10/17/1982		TOTAL DEPTH 3264		PERF. 2806		- 2818			
08	31 N	24	-0-	-7	-0-		24	2			N	-0-					-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-		24	2			N	-0-					-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	2			N	-0-					-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2			N	-0-					-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	2			N	-0-					-0-
01	62 N	32	-0-	-30	-0-		32	2			N	-0-					-0-

HARKEN (CONGLOMERATE)		39081 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		WELL #: 1		RRCID -> 060641		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 4202		PERF. 3612		- 0			
PARKS S.J.UNIT																	
08	651 N	200	-0-	-451	-0-		200	3			N	-0-					-0-
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-		997	3			N	-0-					-0-
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-		1025	3			N	-0-					-0-
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-		329	3			N	-0-					-0-
*12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-		1221	3			N	-0-					-0-
*01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-		1201	3			N	-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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

RHYNE, J.V.		706379		WELL #: 2		RRCID -> 067993		COMPL. DATE 04/16/1976		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3810		- 0			
GATLIN																	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22

TARPON OIL & GAS CO.		836178		WELL #: 1		RRCID -> 260657		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 3970		PERF. 3491		- 3499			
ROCKING "R" RANCH																	
08	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-		1502	3			N	-0-					31
09	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-		3069	3			N	-0-					31
10	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-		3224	3			N	-0-					31
11	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-		2660	3			N	-0-					31
12	3162 X	2517	-0-	-645	-0-		2517	3			N	-0-					31
01	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-						N	NO RPT					31

OIL AND GAS DIVISION

HARKEN (CONGLOMERATE, UPPER)			39081 550		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC			822615										
BEAN "A"			WELL #: 1 T		RRCID -> 100997			COMPL. DATE 03/23/1980			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4350 - 4468		
M	O	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	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.)			39220 500		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND		
CHAPPARAL OPERATING CO.			146225										
CARAWAY, F.E.			WELL #: 1		RRCID -> 130833			COMPL. DATE 06/16/1982			TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3390 - 3395		
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-	114	
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2		N	-0-	114	
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-	114	
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-	114	
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-	114	
*01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-	114	

CARWAY, F. E.			WELL #: 2		RRCID -> 130834			COMPL. DATE 04/12/1984			TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3329 - 3340		
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-	-0-	
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-	-0-	
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-	-0-	
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-	-0-	
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-	-0-	
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	495	2	20	9	N	18	167
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	542	2	22	9	N	20	187
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	492	2	22	9	N	20	34
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	496	2	17	9	N	15	49
12	589	N	486	-0-	-103	-0-	463	2	23	9	N	21	70
01	527	N	512	-0-	-15	-0-	495	2	17	9	N	15	85

HARRIS, ROY L.			WELL #: 5		RRCID -> 223832			COMPL. DATE 10/30/2006			TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3743 - 3751		
08	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2738	2	22	9	N	20	42
09	1800	N	1586	-0-	-214	-0-	1566	2	20	9	N	18	60
10	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2550	2	23	9	N	21	81
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2343	2	28	9	N	25	106
12	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2451	2	28	9	N	25	131
*01	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2235	2	42	9	N	38	4

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	529	N	529	-0-	-0-	B	529	2		N	-0-	-0-	
09	520	N	520	-0-	-0-	B	520	2		N	-0-	-0-	
10	510	N	510	-0-	-0-	B	510	2		N	-0-	-0-	
11	509	N	509	-0-	-0-	B	509	2		N	-0-	-0-	
12	465	N	430	-0-	-35	B	430	2		N	-0-	-0-	
01	465	N	174	-0-	-291	B	174	2		N	-0-	-0-	

HART RANCH (CONGL. 4150)		//CONT.//		39408 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222								
HART RANCH 874		WELL #:		2	RRCID ->	282943	COMPL. DATE	08/25/2017	TOTAL DEPTH	4352	PERF.	4130 - 4140
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	992 N	1100	-0-	108 B	-5676	1100 2		N	-0-			-0-
09	1050 N	1201	-0-	151 B	-5525	1201 2		N	-0-			-0-
10	0 N	928	-0-	928 B	-4597	928 2		N	-0-			-0-
11	1050 N	918	-0-	-132 B	-4597	918 2		N	-0-			-0-
12	1240 N	686	-0-	-554 B	-4597	686 2		N	-0-			-0-
01	930 N	668	-0-	-262 B	-4597	668 2		N	-0-			-0-

PROCO OPERATING CO., INC.				679595								
LYON -B-		WELL #:		2	RRCID ->	216232	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4056 - 4134
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	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
08	310 N	210	-0-	-100	-0-	210 2		N	-0-			-0-
09	420 N	200	-0-	-220	-0-	200 2		N	-0-			-0-
10	341 N	235	-0-	-106	-0-	235 2		N	-0-			-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-			-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-			-0-
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	230 2		N	-0-			-0-

HART RANCH 869		WELL #:		3	RRCID ->	258504	COMPL. DATE	07/20/2010	TOTAL DEPTH	4728	PERF.	4564 - 4606
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	401 2	52 9	N	47	47 1		-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-			-0-
10	589 N	565	-0-	-24	-0-	565 2		N	-0-			-0-
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-			-0-
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-			-0-
01	558 N	510	-0-	-48	-0-	510 2		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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			23
09	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		Y	-0-			23
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			23
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			23
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			23
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23

HART RANCH 23		WELL #:		3	RRCID ->	164303	COMPL. DATE	06/01/1997	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3804 - 3814
08	0 X	-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-

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)//CONT.//		39408 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
WEST INLAND ENERGY, INC.		//CONT.// 910215														
HART RANCH 23		WELL #: 5		RRCID -> 164304		COMPL. DATE 07/06/1997		TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4248 - 4258								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HART RANCH (STRAWN)		39408 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
PROCO OPERATING CO., INC.		679595														
HART RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 109329		COMPL. DATE 01/25/1984		TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1410 - 1454								
*03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*12	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 113531		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1409 - 1468								
*03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					37
*04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					37
*05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					37
*06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					37
*07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					37
*08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					37
*09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					37
*10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					37
*11	92	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					37
*12	137	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					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	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

HART RANCH (STRAWN)		//CONT.//		39408 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595											
HART RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	278064	COMPL. DATE	06/19/2015	TOTAL DEPTH	1952	PERF.	1400 - 1522			
M	O	GAS	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
*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-				47
*04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-				47
*05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-				47
*06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-				47
*07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-				47
*08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-				47
*09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-				47
*10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-				47
*11	57 R	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-				47
*12	46 R	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-				47
01	0 #	NO RPT	-0-	-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-	-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-

STOVALL OPERATING CO.		824339		WELL #:	6	RRCID ->	236874	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	1580	PERF.	1391 - 1450
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	-0-	115	2		N	-0-		-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	-0-	119	2		N	-0-		-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	-0-	120	2		N	-0-		-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-		-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-		-0-
*01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-		-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)		39408 630		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO							
KEATING ENERGY, INC.		453142		WELL #:	1	RRCID ->	197011	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	2554 - 2584
CHANEY, CHARLIE		WELL #:		1	RRCID ->	197011	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	2554 - 2584	
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-		-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-		-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-		-0-
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	-0-	164	2		N	-0-		-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-		-0-
*01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-		-0-

GREEN, WILEY T.		WELL #:		4	RRCID ->	209075	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	4628	PERF.	2505 - 2597
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-	-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-	-0-
10	217 N	131	-0-	-86	-0-	-0-	131	2		N	-0-	-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-	-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-	-0-
*01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-	-0-

GREEN, WILEY T.		WELL #:		1	RRCID ->	214840	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	2603 - 2609
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-	-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-	-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	-0-	120	2		N	-0-	-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-	-0-
12	155 N	109	-0-	-46	-0-	-0-	109	2		N	-0-	-0-
*01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-	-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.//		39408 630	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.//		453142								
CURTIS		WELL #:		1	RRCID ->	222096	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	4453	PERF. 2642 -	2657
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	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	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2	N	-0-			-0-
09	240 N	194	-0-	-46	-0-	194	2	N	-0-			-0-
10	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2	N	-0-			-0-
11	210 N	174	-0-	-36	-0-	174	2	N	-0-			-0-
12	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	2	N	-0-			-0-
*01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-			-0-

GREEN, WILEY T.		WELL #:		5	RRCID ->	237216	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	3019	PERF. 2450 -	2580
08	465 N	309	-0-	-156	-0-	309	2	N	-0-			-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-			-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-			-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-			-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-			-0-
*01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-			-0-

LEXGAS, INC.		WELL #:		500222	RRCID ->	116067	COMPL. DATE	01/30/1985	TOTAL DEPTH	3108	PERF. 2854 -	2864
HART RANCH		8763										
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-			-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-			-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

HART RANCH 877		WELL #:		8771A	RRCID ->	185354	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	4543	PERF. 3100 -	3108
08	217 N	102	-0-	-115	-0-	102	2	N	-0-			-0-
09	210 N	55	-0-	-155	-0-	55	2	N	-0-			-0-
10	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2	N	-0-			-0-
11	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2	N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-			-0-

COLLEEN		WELL #:		5	RRCID ->	280323	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	5173	PERF. 2866 -	2936
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-			-0-
09	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2	N	-0-			-0-
10	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2	N	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-			-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		WELL #:		631388	RRCID ->	192905	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 2427 -	2500
MCMURREY, M. H.		921										
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2	N	-0-			-0-
09	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2	N	-0-			-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-			-0-
*01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.// 39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.// 631388										
MCMURREY D		WELL #: 63D		RRCID -> 283221		COMPL. DATE 02/02/2017		TOTAL DEPTH 4183 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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.		723239										
GREEN, FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 199045		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 2552 - 2604		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-			N	NO RPT			-0-
SKY RESOURCES, INC.		786408										
DEATON, LAVERNE		WELL #: 1		RRCID -> 185416		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 2748 - 2760		
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-			-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-			-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3	N	-0-			-0-
*01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-			-0-
DEATON, LAVERNE		WELL #: 3		RRCID -> 189088		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH 3151		PERF. 2766 - 2830		
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-			-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-			-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3	N	-0-			-0-
*01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-			-0-
DEATON, LAVERNE		WELL #: 4		RRCID -> 193855		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2464 - 2566		
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-			-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-			-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3	N	-0-			-0-
*01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-			-0-
SINGLETON		WELL #: 5		RRCID -> 205060		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 3190		PERF. 2498 - 2504		
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-			-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-			-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3	N	-0-			-0-
*01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-			-0-

HASKELL COUNTY REGULAR SANDERS ENERGY LLC WOLF CAMP UNIT		39583 001 ASSOCIATED		49B		CNTY: HASKELL						
		747645										
		WELL #:	11	RRCID ->	127399	COMPL. DATE	12/13/1983	TOTAL DEPTH	1699	PERF.	1314 - 1327	
M	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	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-

HAYMORE (BIG SALINE) ERNMAR INVESTMENTS, INC. HAYMORE FRANCES -A-		39801 500 NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
		253489										
		WELL #:	1	RRCID ->	056652	COMPL. DATE	09/12/1973	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3470 - 0	
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	EOM BALANCE
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-		-0-
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2	N	-0-		-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2	N	-0-		-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-		-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-		-0-
*01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-		-0-

HAYNES (CROSS CUT) ENVOY RESOURCES INC. CHARLES LEE-CLAWSON		39820 100 NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
		253131										
		WELL #:	2	RRCID ->	115225	COMPL. DATE	02/12/1985	TOTAL DEPTH	1487	PERF.	1432 - 1444	
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES (CROSS CUT SAND) CREEK ENERGY, INC. HAYNES		39820 200 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
		188579										
		WELL #:	A 4	RRCID ->	104117	COMPL. DATE	01/25/1983	TOTAL DEPTH	2173	PERF.	1094 - 1098	
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	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-

HEIDENREICH (UPPER MARBLE FALLS) MISSION ENERGY INC. COAN		40157 500 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
		570410											
		WELL #:	4	RRCID ->	138047	COMPL. DATE	07/01/1984	TOTAL DEPTH	3032	PERF.	2880 - 2910		
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	EOM BALANCE	
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		34	
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	N	1	35
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	N	1	36
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	N	1	37
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	N	1	38
01	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		38	

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. GREGORY "6"		806190		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
		570410										
		WELL #:	1	RRCID ->	140844	COMPL. DATE	01/18/1992	TOTAL DEPTH	2854	PERF.	2630 - 2648	
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	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (KING SAND)			40311 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN		
WINDOW OPERATING CO., THE			931621								
ADAMI WEST			WELL #: 2		RRCID -> 266000		COMPL. DATE 08/07/2011		TOTAL DEPTH 4047		PERF. 1540 - 1560
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
HENLEY (DUFFER 2740)			40444 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN		
CHAPMAN OIL CO.			145860								
TERRY UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 113182		COMPL. DATE 08/10/1984		TOTAL DEPTH 2997		PERF. 2734 - 2737
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-
HEROD (LAKE)			40728 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
JM INVESTMENTS, L.L.C.			427733								
FREYSCHLAG			WELL #: 2		RRCID -> 121918		COMPL. DATE 08/10/1986		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3040 - 3050
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SEQUOIA ENERGY RESOURCES			767544		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
WAYWICK			WELL #: 2		RRCID -> 111282		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3058 - 3070
08	14B	DENY	-0-	-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.			946964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
HOPE			WELL #: 1		RRCID -> 156651		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 3432		PERF. N/A
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					92
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					92
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					92
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					92
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					92
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					92
HERRING (BRENEKE)			40818 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
RINGO RIG LLC			712386								
HERRING, V.			WELL #: 2		RRCID -> 098265		COMPL. DATE 01/01/1982		TOTAL DEPTH 1480		PERF. 1366 - 1378
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-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HERRING (BRENEKE)		//CONT.//		40818 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN								
RINGO RIG LLC		//CONT.//		712386											
HERRING, V.		WELL #:		4	RRCID ->	098508	COMPL. DATE	01/26/1982	TOTAL DEPTH	1499	PERF.	1380 - 1382			
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	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-

HERRING (WINCHELL)				40818 350	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN								
RINGO RIG LLC				712386											
HERRING, V.		WELL #:		1	RRCID ->	098264	COMPL. DATE	01/29/1982	TOTAL DEPTH	948	PERF.	851 - 853			
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-

HERRING, V.		WELL #:		3	RRCID ->	101424	COMPL. DATE	08/11/1982	TOTAL DEPTH	1496	PERF.	867 - 869			
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-

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			
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2				N	-0-			-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2				N	-0-			-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2				N	-0-			-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2				N	-0-			-0-
12	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2				N	-0-			-0-
*01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2				N	-0-			-0-

HERTA ROSE (MISSISSIPPIAN)				40871 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD								
KEATING ENERGY, INC.				453142											
CROW		WELL #:		G 1C	RRCID ->	150775	COMPL. DATE	04/10/1994	TOTAL DEPTH	4299	PERF.	4178 - 4202			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2				Y	-0-			-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2				Y	-0-			-0-
10	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2				Y	-0-			-0-
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2				Y	-0-			-0-
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2				Y	-0-			-0-
*01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILL (LAKE-STORAGE)				41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: EASTLAND					
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC				388445								
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 017754	COMPL. DATE 11/20/1929	TOTAL DEPTH 3589	PERF. 3532	-	3546	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	700	537	1	893
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	263	525	1	631
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	229	175	1	685
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	579	356	1	908
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	739	1241	1	406
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1073	712	1	767

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-

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 017759	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3942	PERF. 3590	-	3632	
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-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND				
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445								
HILL (LAKE) SAND STORAGE UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	017763	COMPL. DATE	03/15/2017	TOTAL DEPTH	3685	PERF. 3650 - 3685	
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MITCHAM, G.P. #3		WELL #:		3	RRCID ->	198496	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3616 - 3650	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILLIAMS, T. C.		WELL #:		4	RRCID ->	198497	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	3775	PERF. 3615 - 3668	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	199755	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3608 - 3620	
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	08/26/2005	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-

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 #:		5	RRCID ->	212085	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3612 - 3661
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		17	RRCID ->	212090	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3530 - 3576
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		21	RRCID ->	215143	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	4040	PERF. 3620 - 3636
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	04/06/2006	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-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445							
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		3	RRCID ->	215670	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3626 - 3634
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	STG WDRL	811	-0-	811	811	2		N	-0-		-0-
11	STG WDRL	1393	-0-	1393	2204	1		N	-0-		-0-
12	STG WDRL	845	-0-	845	3049	2		N	-0-		-0-
*01	STG WDRL	625	-0-	625	3674	2		N	-0-		-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		29	RRCID ->	221602	COMPL. DATE	12/15/2020	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3518 - 3530
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		24	RRCID ->	225906	COMPL. DATE	02/07/2017	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3662 - 3670
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 #:		28	RRCID ->	226454	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	3695	PERF. 3608 - 3618
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-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		37D	RRCID ->	228514	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	3729	PERF. 3632 - 3680
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND							
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		39	RRCID ->	228515	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	3735	PERF. 3611 - 3618				
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		36	RRCID ->	228517	COMPL. DATE	04/24/2017	TOTAL DEPTH	3765	PERF. 3645 - 3668				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILLIAMS, T. C.		WELL #:		9	RRCID ->	228518	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3626 - 3648				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		31	RRCID ->	234988	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	3665	PERF. 3551 - 3568				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		44	RRCID ->	234989	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3538 - 3554				
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		40	RRCID ->	234990	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3653 - 3658				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	236767	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	3665	PERF. 3557 - 3572				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445							
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		22	RRCID ->	237144	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	3975	PERF. 3562 - 3582
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILL(LAKE SAND)		WELL #:		42H	RRCID ->	238288	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 4261 - 4540
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		19	RRCID ->	240184	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	4030	PERF. 3610 - 3640
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		16	RRCID ->	240186	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	3676	PERF. 3578 - 3624
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-

HILLVIEW (CADDO)				41523 250	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.				881442							
WALKER-BUCKLER OIL UNIT		WELL #:			RRCID ->	262035	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	4468	PERF. 4102 - 4110
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2019											

HITTSON (CONGL)				41722 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
MNA ENTERPRISES LTD. CO.				571988							
HITTSON EARLINE		WELL #:		1	RRCID ->	064411	COMPL. DATE	09/23/1975	TOTAL DEPTH	4225	PERF. 4047 - 4060
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-		-0-
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-		-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-		-0-
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	551 2	2 9	N	2	2 8	-0-
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-		-0-
01	558 N	316	-0-	-242	-0-	316 2		N	-0-		-0-

HOG MOUNTAIN (BEND CONGL.)			41979 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
PETEX			659782											
TOMLIN, MYRTLE			WELL #: 1		RRCID -> 282132		COMPL. DATE 09/20/1974		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 3928 - 3930			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08	186 N		73	-0-	-113	-0-	73	2		N	-0-			-0-
09	150 N		12	-0-	-138	-0-	12	2		N	-0-			-0-
10	6 N		-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
11	60 N		-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	12 N		-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N		-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-					N	NO 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-

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					
G. & S. LANDSCAPING, INC.			291946											
PERKINS			WELL #: 2		RRCID -> 141798		COMPL. DATE 06/10/1992		TOTAL DEPTH 1781		PERF. 1445 - 1496			
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-

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.) P.I.D. DRILLING INC MERRICK DAVIS "26"		42973 250 631265		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 183006 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4634 - 4758																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DAVIS, MERRICK "23" WELL #: 1 RRCID -> 183008 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4861 - 4890																
08	434 N	-0-	-0-	-434	-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-

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	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					2
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					2
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					2
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					2
12	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	2			Y	-0-					2
01	651 N	487	-0-	-164	-0-	487	2			Y	-0-	2	1			-0-

HOWELL WELL #: 5 RRCID -> 283057 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3906 - 3928																
08	7378 X	6758	-0-	-620	-0-	6745	2	13	9	N	12					480
09	10031 X	10031	-0-	-0-	-0-	10025	2	6	9	N	5					485
10	12380 X	12380	-0-	-0-	-0-	12367	2	13	9	N	12					497
11	11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	11412	2	14	9	N	13	163	1			347
12	10324 X	10324	-0-	-0-	-0-	10315	2	9	9	N	8					355
*01	9542 X	9542	-0-	-0-	-0-	9256	2	286	9	N	260	171	1			444

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-

HRUBETZ (GRAY) EARTHBOUND RESOURCES LLC JOHNSON, RICHARD		43073 525 238742		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
WELL #: 7 RRCID -> 128702 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3804 - 3809																
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
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-

HUBBARD CREEK (STRAWN)													
PETEX 43112 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD													
HICKMAN "13" 659782													
WELL #: 3 RRCID -> 153832 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 2603 - 2608													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-			-0-
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			-0-
10	806 N	594	-0-	-212	-0-	594	2		N	-0-			-0-
11	930 N	429	-0-	-501	-0-	429	2		N	-0-			-0-
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-			-0-
*01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-			-0-

HUDMAN (MARBLE FALLS)													
PETEX 43213 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD													
CRESLENN-PARISH 659782													
WELL #: 1 RRCID -> 017772 COMPL. DATE 11/14/1959 TOTAL DEPTH 4021 PERF. 3951 - 3962													

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-

HUDMAN, E. E.													
WELL #: 2 RRCID -> 017773 COMPL. DATE 09/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3960 - 3989													

08	992 N	985	-0-	-7	-0-	985	2		N	-0-			-0-
09	960 N	556	-0-	-404	-0-	556	2		N	-0-			-0-
10	992 N	157	-0-	-835	-0-	157	2		N	-0-			-0-
11	960 N	510	-0-	-450	-0-	510	2		N	-0-			-0-
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			-0-
*01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-			-0-

PARISH, W. A.													
WELL #: 1 RRCID -> 017776 COMPL. DATE 03/23/1960 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3966 - 3974													

08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
*01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-

HUMMEL (CADDO)													
EVANS, DAVID 43529 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
BURK, H. V. 255545													
WELL #: 1 RRCID -> 043670 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH 2489 PERF. N/A													

08	15 N	5	-0-	-10	-0-	5	3		N	-0-			140
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
11	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			140
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			140
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			140

HYDE (CONGL.)													
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 43957 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
HYDE 448761													
WELL #: 1 RRCID -> 164511 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3931 - 3938													

08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			123
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			123
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			123
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			123
*12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			123
*01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			123

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

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	M	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-

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

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-

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

08 186 N		3	-0-	-183	-0-	-0-	3	2	N	-0-		204
09 180 N		-0-	-0-	-180	-0-	-0-			N	-0-		204
10 0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		204
11 3 N		-0-	-0-	-3	-0-	-0-			N	-0-		204
12 0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		204
01 0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		204

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

08 558 N		424	-0-	-134	-0-	-0-	424	2	N	-0-		51
09 807 N		807	-0-	-0-	-0-	-0-	807	2	N	-0-		51
10 969 N		969	-0-	-0-	-0-	-0-	969	2	N	-0-		51
11 927 N		927	-0-	-0-	-0-	-0-	927	2	N	-0-		51
*12 976 N		976	-0-	-0-	-0-	-0-	976	2	N	-0-		51
*01 950 N		950	-0-	-0-	-0-	-0-	950	2	N	-0-		51

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

08 93 N		-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-		85
09 60 N		-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-		85
10 124 N		-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-		85
11 0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
12 0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
01 0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85

I. L. & M. (UPPER CONGL.)		//CONT.//		44110 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
JD OPERATING				427405								
MINCHEW				WELL #: 1	RRCID -> 128033	COMPL. DATE 07/20/1988	TOTAL DEPTH 3557	PERF. 3180	- 3210			
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		445 N	445	-0-	-0-	-0-	438 2	7 9	N	6		54
09		478 N	478	-0-	-0-	-0-	474 2	4 9	N	4		58
10		491 N	491	-0-	-0-	-0-	488 2	3 9	N	3		61
11		474 N	474	-0-	-0-	-0-	471 2	3 9	N	3		64
12		434 N	370	-0-	-64	-0-	368 2	2 9	N	2		66
01		434 N	347	-0-	-87	-0-	344 2	3 9	N	3		69

LEWIS, CLYDELL				WELL #: 1	RRCID -> 128742	COMPL. DATE 10/14/1988	TOTAL DEPTH 3826	PERF. 3176	- 3212			
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		-0-
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-		-0-
10		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-		-0-
11		120 N	118	-0-	-2	-0-	118 2		N	-0-		-0-
12		124 N	92	-0-	-32	-0-	92 2		N	-0-		-0-
01		124 N	86	-0-	-38	-0-	86 2		N	-0-		-0-

MINCHEW				WELL #: 2	RRCID -> 129223	COMPL. DATE 12/01/1988	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3178	- 3200			
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		-0-
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2021												

IBEX (CADDO LIME)				44163 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD					
D.J.F. SERVICES, INC.				196279								
ELLIOTT, RAY				WELL #: 4	RRCID -> 051423	COMPL. DATE 10/26/1971	TOTAL DEPTH 9220	PERF. 3388	- 3565			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

PETEX				659782								
COMPTON				WELL #: 2	RRCID -> 017785	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3364	- 3450			
08		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		N	-0-		1
09		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		N	-0-		1
10		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		N	-0-		1
11		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-		1
12		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		N	-0-		1
*01		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		N	-0-		1

COMPTON				WELL #: 3	RRCID -> 017786	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3330	- 3358			
08		279 N	272	-0-	-7	-0-	272 2		N	-0-		-0-
09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-		-0-
10		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-		-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-
12		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-		-0-
01		279 N	277	-0-	-2	-0-	277 2		N	-0-		-0-

IBEX (CADDO LIME)		//CONT.// 44163 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
PETEX		//CONT.// 659782												
COMPTON, C. A.		WELL #: 5		RRCID -> 017787		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3525 - 3560				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-			7
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			7
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			7
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			7
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			7
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-			7

WITTY, J. J.		WELL #: 3		RRCID -> 017789		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3454 - 3470				
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-			-0-
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-			-0-
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-			-0-
11	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-			-0-
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-			-0-
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-			-0-

GURNEY		WELL #: 1		RRCID -> 041245		COMPL. DATE 02/21/1967		TOTAL DEPTH 4473		PERF. 3504 - 3584				
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-
10	310 N	14	-0-	-296	-0-	14	2			N	-0-			-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
12	341 N	232	-0-	-109	-0-	232	2			N	-0-			-0-
*01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			-0-

JACKSON, COLE		WELL #: 1		RRCID -> 042292		COMPL. DATE 06/15/1967		TOTAL DEPTH 3625		PERF. 3377 - 3540				
08	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-			19
09	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-			19
10	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-			19
11	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-			19
12	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-			19
*01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-			19

ELLIOT -7-		WELL #: 1		RRCID -> 049559		COMPL. DATE 01/30/1971		TOTAL DEPTH 3719		PERF. 3544 - 0				
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			72
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			72
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			72
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			72
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			72
*01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			72

VIERTTEL-CULLERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 055311		COMPL. DATE 04/03/1973		TOTAL DEPTH 3652		PERF. N/A				
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-			21
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			21
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			21
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			21
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-			21
*01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			21

WILD		WELL #: 12		RRCID -> 059369		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4324		PERF. 3410 - 3505		
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			9
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			9
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			9
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			9
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			9
*01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			9

OIL AND GAS DIVISION

IBEX (CADDO LIME)		//CONT.//		44163 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD						
PETEX		//CONT.//		659782									
ROBERTS		WELL #:		1	RRCID ->	147229	COMPL. DATE	05/28/1993	TOTAL DEPTH	4278	PERF.	3533 - 3540	
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		415 N	415	-0-	-0-	415 2			N	-0-			37
09		689 N	689	-0-	-0-	686 2		3 9	N	3			40
10		1084 N	1084	-0-	-0-	1012 2		72 9	N	65			105
11		862 N	862	-0-	-0-	807 2		55 9	N	50			155
12		880 N	880	-0-	-0-	826 2		54 9	N	49	168 1		36
*01		878 N	878	-0-	-0-	834 2		44 9	N	40			76

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	
08		564 N	564	-0-	-0-	556 2		8 9	N	7	87 1		12
09		609 N	609	-0-	-0-	599 2		10 9	N	9			21
10		569 N	569	-0-	-0-	565 2		4 9	N	4			25
11		651 N	651	-0-	-0-	651 2			N	-0-			25
12		1282 N	1282	-0-	-0-	1281 2		1 9	N	1			26
*01		729 N	729	-0-	-0-	729 2			N	-0-			26

PETEX				659782									
WILD		WELL #:		8	RRCID ->	017794	COMPL. DATE	03/13/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3419 - 3445	
08		1245 N	1245	-0-	-0-	1245 2			N	-0-			10
09		1226 N	1226	-0-	-0-	1226 2			N	-0-			10
10		1242 N	1242	-0-	-0-	1242 2			N	-0-			10
11		1169 N	1169	-0-	-0-	1169 2			N	-0-			10
12		1147 N	1147	-0-	-0-	1147 2			N	-0-			10
01		1116 N	993	-0-	-123	993 2			N	-0-			10

WILD-PARDEE		WELL #:		1	RRCID ->	188080	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	3870	PERF.	3506 - 3522	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITT OIL & GAS, INC.				921150									
ELLIOTT		WELL #:		1051	RRCID ->	171534	COMPL. DATE	06/18/1998	TOTAL DEPTH	4422	PERF.	3380 - 3470	
08		434 N	409	-0-	-25	409 2			N	-0-			-0-
09		390 N	386	-0-	-4	386 2			N	-0-			-0-
10		403 N	382	-0-	-21	382 2			N	-0-			-0-
11		390 N	370	-0-	-20	370 2			N	-0-			-0-
12		403 N	362	-0-	-41	362 2			N	-0-			-0-
01		372 N	331	-0-	-41	331 2			N	-0-			-0-

IBEX, EAST (MARBLE FALLS)				44164 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS						
PETEX				659782									
COMPTON, HENRY		WELL #:		1	RRCID ->	017796	COMPL. DATE	12/19/1959	TOTAL DEPTH	4308	PERF.	3998 - 4006	
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-

IBEX SOUTH (JENNINGS)		44168 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324										
MUSSELMAN 25B		WELL #: 2501J		RRCID -> 289277		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 2510		PERF. 2383 - 2386		
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-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, 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		
08	1395 N	1361	-0-	-34	-0-	1361	2		N	-0-		-0-
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-		-0-
10	1395 N	1381	-0-	-14	-0-	1381	2		N	-0-		-0-
11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		N	-0-		-0-
12	1426 N	1295	-0-	-131	-0-	1295	2		N	-0-		-0-
01	1395 N	1252	-0-	-143	-0-	1252	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	1612 #	1459	-0-	-153	-0-	1459	3		N	-0-		-0-
09	1470 #	1428	-0-	-42	-0-	1428	3		N	-0-		-0-
10	1519 #	1466	-0-	-53	-0-	1466	3		N	-0-		-0-
11	1470 #	1268	-0-	-202	-0-	1268	3		N	-0-		-0-
12	1488 #	1332	-0-	-156	-0-	1332	3		N	-0-		-0-
01	1488 #	1384	-0-	-104	-0-	1384	3		N	-0-		-0-

ILES, G. H.		WELL #: 11		RRCID -> 219662		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3974 - 3980		
08	902 R	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-		-0-
09	840 #	775	-0-	-65	-0-	775	3		N	-0-		-0-
10	868 #	806	-0-	-62	-0-	806	3		N	-0-		-0-
11	870 #	729	-0-	-141	-0-	729	3		N	-0-		-0-
12	899 #	770	-0-	-129	-0-	770	3		N	-0-		-0-
01	899 #	781	-0-	-118	-0-	781	3		N	-0-		-0-

ILES, G.H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 219664		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4036 - 4042		
08	2077 #	1958	-0-	-119	-0-	1958	3		N	-0-		-0-
09	1970 R	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3		N	-0-		-0-
10	2031 R	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3		N	-0-		-0-
11	1920 #	1908	-0-	-12	-0-	1908	3		N	-0-		-0-
12	2046 #	1945	-0-	-101	-0-	1945	3		N	-0-		-0-
01	2046 #	1885	-0-	-161	-0-	1885	3		N	-0-		-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741						CNTY: STEPHENS				
GOGGAN		WELL #: 1		RRCID -> 181631		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 4294		PERF. 4106 - 4124		
08	651 #	556	-0-	-95	-0-	556	2		N	-0-		32
09	630 #	560	-0-	-70	-0-	560	2		N	-0-		32
10	651 #	594	-0-	-57	-0-	594	2		N	-0-		32
11	738 R	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-		32
12	651 #	533	-0-	-118	-0-	533	2		N	-0-		32
*01	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-		32

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

ILES (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44281 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS			
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741							
GOGGAN		WELL #:		2	RRCID ->	199196	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	4245	PERF. 4188 - 4200

08	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		5
09	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	2	N	-0-		5
10	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		5
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	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	2	N	-0-		5

CUSTARD - PITTS		WELL #:		1	RRCID ->	215858	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	4385	PERF. 4310 - 4330

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	390 N	179	-0-	-211	B	-0-	179	3	N	-0-	-0-
10	403 N	217	-0-	-186	B	-0-	217	3	N	-0-	-0-
11	360 N	201	-0-	-159	B	-0-	201	3	N	-0-	-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3	N	-0-	-0-
01	217 N	205	-0-	-12	B	-0-	205	3	N	-0-	-0-

ILES, G. H. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	221381	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 4061 - 4063

08	62 N	53	-0-	-9	B	-0-	53	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	3	N	-0-	-0-
10	31 N	29	-0-	-2	B	-0-	29	3	N	-0-	-0-
11	60 N	45	-0-	-15	B	-0-	45	3	N	-0-	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3	N	-0-	-0-
*01	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3	N	-0-	-0-

ILES, G. H. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	221384	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	4198	PERF. 4025 - 4039

08	2108 N	2047	-0-	-61	B	-0-	2047	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2040 N	2033	-0-	-7	B	-0-	2033	3	N	-0-	-0-
10	2080 N	2080	-0-	-0-	B	-0-	2080	3	N	-0-	-0-
11	1982 N	1982	-0-	-0-	B	-0-	1982	3	N	-0-	-0-
12	2108 N	2025	-0-	-83	B	-0-	2025	3	N	-0-	-0-
01	2077 N	2012	-0-	-65	B	-0-	2012	3	N	-0-	-0-

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)		//CONT.// 44281 666		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 222997		COMPL. DATE 11/06/2006			TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3968 - 3971			
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	465 N	443	-0-	-22 B	-0-	443 3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	431	-0-	-19 B	-0-	431 3	N	-0-				-0-
10	465 N	435	-0-	-30 B	-0-	435 3	N	-0-				-0-
11	420 N	409	-0-	-11 B	-0-	409 3	N	-0-				-0-
12	434 N	408	-0-	-26 B	-0-	408 3	N	-0-				-0-
01	434 N	419	-0-	-15 B	-0-	419 3	N	-0-				-0-

COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #: 5		RRCID -> 225903		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4054 - 4064			
08	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	N	-0-				-0-
10	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3	N	-0-				-0-
11	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-				-0-
12	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3	N	-0-				-0-
*01	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	N	-0-				-0-

ILES, G. H. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 255380		COMPL. DATE 03/05/2010			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4026 - 4033			
08	1550 N	1441	-0-	-109 B	-0-	1441 3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1470 N	362	-0-	-1108 B	-0-	362 3	N	-0-				-0-
10	1488 N	833	-0-	-655 B	-0-	833 3	N	-0-				-0-
11	1380 N	940	-0-	-440 B	-0-	940 3	N	-0-				-0-
12	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920 3	N	-0-				-0-
*01	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 3	N	-0-				-0-

G. H. ILES 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 272377		COMPL. DATE 02/04/2014			TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4021 - 4048			
08	775 N	743	-0-	-32 B	-0-	711 3	N	29				60
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	750 N	701	-0-	-49 B	-0-	679 3	N	22	9	20	52	28
10	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	596 3	N	22	9	20		48
11	720 N	678	-0-	-42 B	-0-	652 3	N	26	9	24	53	19
12	713 N	609	-0-	-104 B	-0-	585 3	N	24	9	22		41
01	620 N	617	-0-	-3 B	-0-	592 3	N	25	9	23		64

G. H. ILES 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 273805		COMPL. DATE 03/17/2014			TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4080 - 4090			
08	806 N	756	-0-	-50 B	-0-	708 3	N	44				130
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	780 N	738	-0-	-42 B	-0-	695 3	N	43	9	39		169
10	775 N	706	-0-	-69 B	-0-	659 3	N	47	9	43	171	41
11	720 N	714	-0-	-6 B	-0-	670 3	N	44	9	40		81
12	775 N	745	-0-	-30 B	-0-	687 3	N	58	9	53		134
*01	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	673 3	N	47	9	43		177

ILES, G. H. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 282555		COMPL. DATE 07/13/2000			TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3996 - 4004			
08	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1006 3	N	5				92
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	998 3	N	7	9	6		98
10	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1034 3	N	8	9	7		105
11	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	985 3	N	7	9	6		111
12	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1076 3	N	8	9	7		118
01	1054 N	1002	-0-	-52 B	-0-	991 3	N	11	9	10		128

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				

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)		//CONT.//		44281 666	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703											
ILES, G. H. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	282556	COMPL. DATE	08/25/2002	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4024 - 4036				
08	663 N	663	-0-	-0-	B	-0-	590	3	73	9	N	66	84	1	72
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	630 N	585	-0-	-45	B	-0-	546	3	39	9	N	35			107
10	651 N	617	-0-	-34	B	-0-	552	3	65	9	N	59	85	1	81
11	630 N	523	-0-	-107	B	-0-	467	3	56	9	N	51	85	1	47
12	620 N	523	-0-	-97	B	-0-	469	3	54	9	N	49			96
01	620 N	552	-0-	-68	B	-0-	499	3	53	9	N	48	83	1	61

ILES, G. H. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	282557	COMPL. DATE	09/02/2002	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4064 - 4084				
08	1736 N	1700	-0-	-36	B	-0-	1628	3	72	9	N	65	84	1	72
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1680 N	1603	-0-	-77	B	-0-	1564	3	39	9	N	35			107
10	1705 N	1660	-0-	-45	B	-0-	1596	3	64	9	N	58	84	1	81
11	1650 N	1543	-0-	-107	B	-0-	1487	3	56	9	N	51	85	1	47
12	1643 N	1634	-0-	-9	B	-0-	1579	3	55	9	N	50			97
01	1674 N	1546	-0-	-128	B	-0-	1495	3	51	9	N	46	82	1	61

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

INDIAN KNOLL (CONGL)				44420 400	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005											
MCKELVAIN, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	143095	COMPL. DATE	08/29/1980	TOTAL DEPTH	3940	PERF. 3793 - 3803				
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			99
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			99
10	0	-0-	-0-	-0-		-0-				99	5	-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-
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2021															

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)				44650 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
GTG OPERATING, LLC				337080											
STUART, J.N. "A"		WELL #:		8	RRCID ->	157306	COMPL. DATE	11/20/1995	TOTAL DEPTH	3745	PERF. 3496 - 3508				
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-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988												
STUART ESTATE "49" WELL #: 1 RRCID -> 147111 COMPL. DATE 08/14/1993 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3825 - 3832												
M	O	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	201	-0-	201	-0-	449	201	2	N	-0-	-0-
09	499	X	50	-0-	-449	-0-		50	2	N	-0-	-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-		48	2	N	-0-	-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-		34	2	N	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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-

STUART ESTATE "61" WELL #: 7 RRCID -> 205048 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 3997 PERF. 3554 - 3622												
08	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	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-		211	2	N	-0-	-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-		209	2	N	-0-	-0-
*11	207	N	207	-0-	-0-	-0-		207	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-

J-TEC OPERATING, LLC 427739												
IONI CREEK "60" WELL #: 2 RRCID -> 151130 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3837 - 3886												
08	93	N	40	-0-	-53	-0-		40	3	N	-0-	-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-		33	3	N	-0-	-0-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-		27	3	N	-0-	-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-		29	3	N	-0-	-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-		25	3	N	-0-	-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-		3	3	N	-0-	-0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44650 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
KOKOMO ENERGY, INC.				474070						
MOUNTAIN TOP				WELL #: 8	RRCID -> 149389	COMPL. DATE 04/12/1999	TOTAL DEPTH 4118	PERF. 4002	- 4006	
M	O	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	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-

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262						
THOMPSON 40				WELL #: 1	RRCID -> 265244	COMPL. DATE 09/19/2011	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 4024	- 4032	
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433 2			131
09	330	N	258	-0-	-72	-0-	257 2	1 9		132
10	434	N	200	-0-	-234	-0-	200 2		18 1	114
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-				130
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510 2			130
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-				130

THOMPSON 40				WELL #: 2	RRCID -> 267568	COMPL. DATE 02/18/2013	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 4001	- 4010	
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216 2			-0-
09	180	N	129	-0-	-51	-0-				-0-
10	217	N	100	-0-	-117	-0-	100 2			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255 2			-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				-0-

THOMPSON B				WELL #: 1	RRCID -> 269382	COMPL. DATE 07/24/2013	TOTAL DEPTH 4172	PERF. 4012	- 4026	
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920 2			194
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1011 2	4 9		198
10	1178	N	726	-0-	-452	-0-	726 2			198
11	900	N	223	-0-	-677	-0-	211 2	12 9		209
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1471 2	6 9		214
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-				214

THOMPSON '40'				WELL #: 5	RRCID -> 272905	COMPL. DATE 03/12/2014	TOTAL DEPTH 4177	PERF. 3944	- 3956	
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433 2			-0-
09	330	N	257	-0-	-73	-0-	257 2			-0-
10	403	N	200	-0-	-203	-0-	200 2			-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-				-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510 2			-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-				-0-

THOMPSON C				WELL #: 1	RRCID -> 273562	COMPL. DATE 09/05/2014	TOTAL DEPTH 4155	PERF. 3966	- 3976	
08	3751	X	1896	-0-	-1855	-0-	1896 2			-0-
09	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284 2			-0-
10	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690 2			-0-
11	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416 2			-0-
12	3379	X	1220	-0-	-2159	-0-	1220 2			-0-
01	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) MARJAC OIL COMPANY, INC. GALE 39		//CONT.// //CONT.//	44650 100 526262	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-			16
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-			16
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-			16
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			16
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			16
01	0 N	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	13 X	1	-0-	-12	-0-	1 2	Y	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

IRSFIELD (CONGL) DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC JIANT-HINKSON			44774 300 221932 WELL #: 1	RRCID -> 136922	COMPL. DATE 01/11/1991	TOTAL DEPTH 4005	PERF. 3762	-	3819		
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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC IRSFELD ET AL			637403 WELL #: 1	RRCID -> 089069	COMPL. DATE 02/24/1980	TOTAL DEPTH 3961	PERF. 3650	-	3658		
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) PENDRAGON OIL CO. ISENHOWER, JOHN D. "A"			44820 500 651162 WELL #: 3	RRCID -> 102356	COMPL. DATE 10/07/1982	TOTAL DEPTH 3871	PERF. 3786	-	3800		
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												
EARP		WELL #: 1		RRCID -> 105616		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 4006		PERF. 3797 - 3812				
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-			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 (CADDO)		44824 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726												
VESTAL, H. L.		WELL #: 1		RRCID -> 017842		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2382 - 2392				
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			33
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			33
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	N	-2			35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			35
01	5 N	-0-	-0-	-5	-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				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	39	1	977	3	N	-0-			-0-
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	22	1	630	3	N	-0-			-0-
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	9	1	557	3	N	-0-			-0-
12	1054 N	552	-0-	-502	-0-	11	1	541	3	N	-0-			-0-
01	651 N	448	-0-	-203	-0-	25	1	423	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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	3	Y	-0-			1
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	3	Y	-0-			1
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-			1
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			1
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-			1
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	3	Y	-0-			1

MEPCO-ELECTRA		WELL #: 1		RRCID -> 099922		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4355 - 4370				
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	669	1	387	3	Y	-0-			6
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	708	1	420	3	Y	-0-			6
10	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1047	1	485	3	Y	-0-			6
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	533	1	353	3	Y	-0-			6
12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	716	1	411	3	Y	-0-			6
*01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	593	1	380	3	Y	-0-			6

ITTTLESON (4300)		//CONT.//		44830 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: PARKER		
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
AIRPORT		WELL #:		1 T	RRCID ->	102605	COMPL. DATE	08/30/1982	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	4389 - 4394
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	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	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	1427 N	1427	-0-	-0-	B	-0-	904	1	523	3	Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1445 N	1445	-0-	-0-	B	-0-	907	1	538	3	Y	-0-
10	1484 N	1484	-0-	-0-	B	-0-	1014	1	470	3	Y	-0-
11	1387 N	1387	-0-	-0-	B	-0-	834	1	553	3	Y	-0-
12	1642 N	1642	-0-	-0-	B	-0-	1025	1	617	3	Y	-0-
*01	1494 N	1494	-0-	-0-	B	-0-	911	1	583	3	Y	-0-

IVADELL (MISS)		44834 500		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782										
STOUARD ENHANCED RECOVERY UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	134185	COMPL. DATE	09/18/1983	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	4294 - 4308
08	186 N	35	-0-	-151	-0-	29	2	6	9	N	5	195
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	156	2	15	9	N	14	44
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	12	2	22	9	N	20	64
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	28	92
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	92	184
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	4	188

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	14B2 EXT	1993	-0-	1993	1993	1993	2			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	1836	-0-	1836	3829	1836	2			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	2027	-0-	2027	5856	2027	2			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	1993	-0-	1993	7849	1993	2			N	-0-	-0-
12	2100	2005	-0-	-95	7754	2005	2			N	-0-	-0-
*01	2170	1570	-0-	-600	7154	1570	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	16189	12636	-0-	-3553	-0-	12636	2			N	-0-	124
09	8790	10502	-0-	1712	-0-	10502	2			N	-0-	124
10	15863	11617	-0-	-4246	-0-	11617	2			N	-0-	124
11	14114	11452	-0-	-2662	-0-	11452	2			N	-0-	124
12	9083	11939	-0-	2856	-0-	11939	2			N	-0-	124
*01	17873	12050	-0-	-5823	-0-	12050	2			N	-0-	124

OIL AND GAS DIVISION

IVAN (MARBLE FALLS)		44838 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782												
FORD, WILLIE MAE		WELL #:		1		RRCID -> 283074		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 4669		PERF. 4017 - 4041		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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		1302 #	807	-0-	-495	-0-	807 2			N	-0-			68
09		1080 #	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-			68
10		1178 #	828	-0-	-350	-0-	828 2			N	-0-			68
11		2151 R	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2			N	-0-			68
12		1635 R	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2			N	-0-			68
*01		1241 R	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2			N	-0-			68

IVAN, E. (DUFFER)		44842 580		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782												
MORELAND "A"		WELL #:		1		RRCID -> 250092		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 4214		PERF. 4014 - 4026		
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		961 N	2	-0-	-959	-0-	2 2			N	-0-			126
09		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1045 2		24 9	N	22			148
10		812 N	812	-0-	-0-	-0-	798 2		14 9	N	13			161
11		670 N	670	-0-	-0-	-0-	659 2		11 9	N	10			171
12		961 N	629	-0-	-332	-0-	620 2		9 9	N	8			179
01		806 N	587	-0-	-219	-0-	581 2		6 9	N	5			184

MORELAND "A"		WELL #:		2		RRCID -> 257451		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 4217		PERF. 4037 - 4045		
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		155 N	96	-0-	-59	-0-	96 2			N	-0-			-0-
09		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2			N	-0-			-0-
10		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2			N	-0-			-0-
11		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2			N	-0-			-0-
12		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2			N	-0-			-0-
*01		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2			N	-0-			-0-

FORD, REBA		WELL #:		1		RRCID -> 258917		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 4342		PERF. 4156 - 4170		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1364 N	1347	-0-	-17	-0-	1347 2			N	-0-			19
09		1320 N	1260	-0-	-60	-0-	1260 2			N	-0-			19
10		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2			N	-0-			19
11		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2			N	-0-			19
12		1302 N	1106	-0-	-196	-0-	1106 2			N	-0-			19
01		1395 N	955	-0-	-440	-0-	955 2			N	-0-			19

MCCRACKEN		WELL #:		1		RRCID -> 259264		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 4290		PERF. 4134 - 4186		
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		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2			N	-0-			-0-
09		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 2			N	-0-			-0-
10		1798 N	890	-0-	-908	-0-	890 2			N	-0-			-0-
11		1740 N	987	-0-	-753	-0-	987 2			N	-0-			-0-
12		1798 N	600	-0-	-1198	-0-	600 2			N	-0-			-0-
01		899 N	562	-0-	-337	-0-	562 2			N	-0-			-0-

MCDANIEL "1054"		WELL #:		1		RRCID -> 262010		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4020 - 4030		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1426 N	1409	-0-	-17	-0-	1366 2		43 9	N	39	109 1		26
09		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1346 2		12 9	N	11			37
10		1395 N	1388	-0-	-7	-0-	1374 2		14 9	N	13			50
11		1350 N	1334	-0-	-16	-0-	1321 2		13 9	N	12			62
12		1395 N	1381	-0-	-14	-0-	1368 2		13 9	N	12			74
01		1395 N	1381	-0-	-14	-0-	1367 2		14 9	N	13			87

IVAN, E. (DUFFER)		//CONT.//		44842 580	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782									
GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262786	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	4034 - 4060	
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		465 N	304	-0-	-161	-0-	304 2		N	-0-			14
09		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1591 2	9 9	N	8			22
10		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1290 2	7 9	N	6			28
11		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1063 2	6 9	N	5			33
12		1426 N	1149	-0-	-277	-0-	1145 2	4 9	N	4			37
01		1302 N	1000	-0-	-302	-0-	993 2	7 9	N	6			43

GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	267893	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	4076 - 4110	
08		899 N	818	-0-	-81	-0-	818 2		N	-0-			-0-
09		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		N	-0-			-0-
10		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		N	-0-			-0-
11		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2		N	-0-			-0-
12		1302 N	1013	-0-	-289	-0-	1013 2		N	-0-			-0-
01		1023 N	966	-0-	-57	-0-	966 2		N	-0-			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615			RRCID ->	242480	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	4162	PERF.	3954 - 4028	
KENNEDY "1064" UNIT		WELL #:		1									
08		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			59
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			59
10		62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2		N	-0-			59
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			59
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			59
01		0 N	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		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
09		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
01		0 N	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	T. A.		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				
ATHENA RESOURCES, INC.		036056											
BONNIE		WELL #:		1	RRCID ->	272376	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	4017	PERF.	3501 - 3508	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-

J.B.T. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44924 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ATHENA RESOURCES, INC.		//CONT.//		036056								
BONNIE		WELL #:		1 A	RRCID -> 285363	COMPL. DATE 11/18/2013	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3547	- 3564			
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	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		WELL #:		3	RRCID -> 112338	COMPL. DATE 06/01/1984	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3956	- 3964	
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

J.J.O. (4450 CONGL.)		45036 600		WELL #:		709694	RRCID -> 118567	COMPL. DATE 09/11/1985	TOTAL DEPTH 4499	PERF. 4418	- 4428	
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		WELL #:		239726	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		WELL #:		4	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		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

JMJ (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45100 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
HARRISON, B. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 110896	COMPL. DATE 08/30/1983	TOTAL DEPTH 3780	PERF. 3412	- 3424		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	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-

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		
08	651 #	618	-0-	-33	-0-	618 3		N	-0-		-0-
09	1110 #	889	-0-	-221	-0-	889 3		N	-0-		-0-
10	1299 R	1299	-0-	-0-	-0-	1299 3		N	-0-		-0-
11	1110 #	667	-0-	-443	-0-	667 3		N	-0-		-0-
12	930 #	926	-0-	-4	-0-	926 3		N	-0-		-0-
01	1209 #	794	-0-	-415	-0-	794 3		N	-0-		-0-

MCLAUGHLIN				WELL #: 9	RRCID -> 114341	COMPL. DATE 10/22/1979	TOTAL DEPTH 5964	PERF. 5740	- 5876		
08	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-		74
09	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-		74
10	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-		74
11	270 #	167	-0-	-103	-0-	167 3		N	-0-		74
12	341 #	30	-0-	-311	-0-	30 3		N	-0-		74
01	341 #	232	-0-	-109	-0-	232 3		N	-0-		74

MCLAUGHLIN				WELL #: 12	RRCID -> 130125	COMPL. DATE 03/10/1989	TOTAL DEPTH 6147	PERF. 5898	- 5992		
08	124 #	66	-0-	-58	-0-	66 3		N	-0-		188
09	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-		188
10	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-		188
11	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-		188
12	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-		188
01	279 #	265	-0-	-14	-0-	265 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	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-		-0-
09	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-		-0-
10	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-		-0-
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

J M M, SOUTH (COOK)		45115 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN				
ENRICH OIL CORPORATION		253100										
FOSTER-PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 083058		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5781 - 5809		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			52
PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2021 - WELL PLUGGED 6/7/2021												

VANCO OIL & GAS CORP.		881484		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN				
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #: 1011		RRCID -> 092761		COMPL. DATE 02/01/1981		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5702 - 5710		
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20

MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #: 2011		RRCID -> 093277		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5669 - 5797		
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20

MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #: 2012		RRCID -> 093613		COMPL. DATE 05/25/1981		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5661 - 5784		
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20

MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #: 5011		RRCID -> 096130		COMPL. DATE 10/30/1981		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5725 - 5783		
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20

MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #: 7012		RRCID -> 104763		COMPL. DATE 03/27/1983		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 5650 - 5734		
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20

J M M, SOUTH (COOK)		//CONT.//		45115 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NOLAN				
VANCO OIL & GAS CORP.		//CONT.//		881484								
MCLAUGHLIN, J. M.		WELL #:		1112	RRCID ->	106337	COMPL. DATE	07/09/1983	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5626 - 5716
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20

MCLAUGHLIN, J. M.		WELL #:		6012	RRCID ->	109573	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5590 - 5717
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)		WELL #:		45210 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: BROWN				
BGM PRODUCTION, LLC		WELL #:		068494								
PITZER, J.E.		WELL #:		1	RRCID ->	093964	COMPL. DATE	12/28/1969	TOTAL DEPTH	2553	PERF.	2441 - 2453
08	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2		Y	-0-		-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
11	10 #	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-		-0-
12	13 #	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-		-0-
01	13 #	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-		-0-

PITZER, J.E.		WELL #:		2	RRCID ->	093965	COMPL. DATE	06/09/1970	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2438 - 2458
08	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2		Y	-0-		-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
11	10 #	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-		-0-
12	13 #	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-		-0-
01	13 #	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-		-0-

PITZER, J.E.		WELL #:		3	RRCID ->	093966	COMPL. DATE	06/25/1970	TOTAL DEPTH	2510	PERF.	2424 - 2436
08	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2		Y	-0-		-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
11	10 #	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-		-0-
12	13 #	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-		-0-
01	13 #	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-		-0-

D.N.I.		WELL #:		221589	RRCID ->	142428	COMPL. DATE	10/02/1970	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2483 - 2493
PHILLIPS, J. W.		WELL #:										
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												

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	BALANCE

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45210 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN
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					
JONES & BURROUGHS		WELL #:		2	RRCID ->	053131	COMPL. DATE	11/23/1971	TOTAL DEPTH 2560 PERF. N/A
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/06/2021					

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

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

JONES-BURROUGHS		WELL #:		4	RRCID ->	142423	COMPL. DATE	05/31/1992	TOTAL DEPTH N/A PERF. 2453 - 2458
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/03/2021					

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190					
BIBBY, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	152495	COMPL. DATE	01/14/1971	TOTAL DEPTH 2463 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-

BIBBY, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	152515	COMPL. DATE	10/28/1970	TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2491 - 2502
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. T. RANCH (DUFFER) ANDERSON PRODUCTION CHOATE "B"		45211 200 022922		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
WELL #:		6		RRCID -> 100364		COMPL. DATE 10/27/1981		TOTAL DEPTH 4082		PERF. 3905 - 3908			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75 2		N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61 2		N	-0-			-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71 2		N	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72 2		N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 2		N	-0-			-0-
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 2		N	-0-			-0-

CHOATE		WELL #:		8		RRCID -> 105714		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 4071		PERF. 3918 - 3931	
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81 2		N	-0-			20
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 2		N	-0-			20
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 2		N	-0-			20
11	90 N	71	-0-	-19	-0-		71 2		N	-0-			20
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63 2		N	-0-			20
*01	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48 2		N	-0-			20

CHOATE "A"		WELL #:		9		RRCID -> 112774		COMPL. DATE 11/28/1982		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3980 - 3990	
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-		182 2	2 9	Y	2	131 1		57
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-		149 2		Y	-0-			57
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-		201 2		Y	-0-			57
11	180 N	169	-0-	-11	-0-		169 2		Y	-0-			57
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-		137 2		Y	-0-			57
*01	110 N	110	-0-	-0-	-0-		110 2		Y	-0-			57

CHOATE "A"		WELL #:		10		RRCID -> 126767		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 4212		PERF. 4008 - 4054	
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-		92 2		Y	-0-			-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77 2		Y	-0-			-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82 2		Y	-0-			-0-
11	90 N	63	-0-	-27	-0-		63 2		Y	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68 2		Y	-0-			-0-
*01	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54 2		Y	-0-			-0-

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			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-		312 3		N	-0-			-0-
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-		337 3		N	-0-			-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-		348 3		N	-0-			-0-
*12	238 N	238	-0-	-0-	-0-		238 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. RHODES RANCH		407764 114		RRCID -> 072485		COMPL. DATE 03/14/1977		TOTAL DEPTH 4405		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. (CONGL. 4250)		//CONT.//		45214 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO	
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388								
MCMURREY, M. H. -D-		WELL #:		17D	RRCID ->	073065	COMPL. DATE	08/05/1977	TOTAL DEPTH	4425	PERF. N/A	
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		372 N	299	-0-	-73	-0-	299	2	N	-0-		62
09		360 N	270	-0-	-90	-0-	270	2	N	-0-		62
10		341 N	291	-0-	-50	-0-	291	2	N	-0-		62
11		300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2	N	-0-		62
12		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-		62
*01		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-		62

MCMURREY, M. H. "D"		WELL #:		77D	RRCID ->	101490	COMPL. DATE	06/14/1982	TOTAL DEPTH	4382	PERF. 4325 - 4332	
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
09		12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2	N	-0-		-0-
10		12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2	N	-0-		-0-
11		13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2	N	-0-		-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
01		11 N	11	-0-	-0-	-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		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-		23
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-		23
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-		23
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		23
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		23
*01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		23

PARKS, RHONE INC.		WELL #:		641520	RRCID ->	096647	COMPL. DATE	06/14/1981	TOTAL DEPTH	4237	PERF. 4155 - 4164	
JORDAN, TOM -B-		1		1								
08		1271 N	720	-0-	-551	-0-	720	2	N	-0-		-0-
09		1230 N	565	-0-	-665	-0-	565	2	N	-0-		-0-
10		899 N	394	-0-	-505	-0-	394	2	N	-0-		-0-
11		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2	N	-0-		-0-
12		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2	N	-0-		-0-
01		403 N	121	-0-	-282	-0-	121	2	N	-0-		-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY		WELL #:		684629	RRCID ->	099420	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	4399	PERF. 3976 - 3981	
MATHIS		1 T		1								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59

TARPON OIL & GAS CO.		WELL #:		836178	RRCID ->	267571	COMPL. DATE	01/10/2013	TOTAL DEPTH	4603	PERF. 4038 - 4042	
ANACONDA		1		1								
08		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3	N	-0-		21
09		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3	N	-0-		21
10		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-		21
11		780 N	454	-0-	-326	-0-	454	3	N	-0-		21
*12		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3	N	-0-		21
01		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		21

J. V. T. (CONGL. 4250) TARPON OIL & GAS CO. RHODES RANCH		//CONT.// 45214 250 //CONT.// 836178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
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 #: 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 RHODES W. J. B		946023		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
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 #: 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) BRAMMER PETROLEUM, INC. TAYLOR		45214 400 088600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
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 -> 116391 COMPL. DATE 05/03/1985 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 1945 - 2155																
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					232
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					232
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					232
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					232
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					232
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					232

TAYLOR		45214 400 088600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
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 #: 2 RRCID -> 116392 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 2046 - 2140																
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					350
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					350
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					350
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					350
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					350
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					350

J-TEC PRODUCTION, LLC LUKE		427406		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
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 #: K 3 RRCID -> 232473 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2182 - 2200																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

MNA ENTERPRISES LTD. CO. TAYLOR, JOYCE -B-		571988		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
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 -> 100428 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2029 - 2044																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 PADGETT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 066384 COMPL. DATE 10/23/1975 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 2407 - 0

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

PADGETT RANCH WELL #: 5 RRCID -> 096302 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2363 - 2426

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
 LITTLEFIELD, CARL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096655 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2035 - 2228

08	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHIS WELL #: 1 C RRCID -> 099601 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2124 - 2178

08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

PARISH WELL #: 2036 RRCID -> 109766 COMPL. DATE 02/28/1984 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2018 - 2352

08	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	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						
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		684629									
PADGETT		WELL #:		1	RRCID ->	186158	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1969 - 2005		
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	59	-0-	-34	-0-	59	2		N	-0-			-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

PARISH		WELL #:		3036	RRCID ->	192394	COMPL. DATE	11/11/2002	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1902 - 1956		
08	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

FORTNEY, W. D.		WELL #:		2025	RRCID ->	206447	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 2098 - 2150		
08	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2		N	-0-			-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		WELL #:		684645	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-

PADGETT -B-		WELL #:		3	RRCID ->	214792	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	2301	PERF. 1968 - 2011		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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)		WELL #:		45218 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE						
SIMP CO OIL & GAS		WELL #:		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-

OIL AND GAS DIVISION

J. W. BARTLETT (MARBLE FALLS) //CONT.// 45218 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE												
WILSON, KELLY 929355												
FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 017316 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2181 - 2191												
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	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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-	-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-

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	31 #	23	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	23	2			-0-
09	30 #	23	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	23	2			-0-
10	31 #	21	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	21	2			-0-
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	20	2			-0-
12	31 #	20	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	20	2			-0-
01	31 #	20	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	20	2			-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	373 R	373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2			-0-
09	353 R	353	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	353	2			-0-
10	384 R	384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	384	2			-0-
11	371 R	371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	371	2			-0-
12	365 R	365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2			-0-
*01	334 R	334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 153931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1838 PERF. 1498 - 1546												
08	326 R	326	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	326	2			-0-
09	309 R	309	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	309	2			-0-
10	336 R	336	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	336	2			-0-
11	325 R	325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2			-0-
12	319 R	319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	319	2			-0-
*01	292 R	292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2			-0-

GRAHAM WELL #: 17 RRCID -> 181463 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 1901 PERF. 1548 - 1610												
08	217 #	186	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	186	2			-0-
09	210 #	176	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	176	2			-0-
10	217 #	192	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	192	2			-0-
11	210 #	186	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	186	2			-0-
12	186 #	183	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	183	2			-0-
01	186 #	167	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	167	2			-0-

JACKSON (STRAWN) //CONT.// 45395 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 ROB-JOE GAS & OIL CO. //CONT.// 715500
 GRAHAM WELL #: 15 RRCID -> 181899 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1531 - 1608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
09	90 #	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-			-0-
10	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-
11	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-			-0-
12	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-
01	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-			-0-

JANELLEN (CADD0) 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298
 BOENICKE-FULLER WELL #: 2 RRCID -> 017816 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1154 - 1160

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-

CARTWRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 017817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1180 - 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-

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-

WALLER CO. SCHOOL WELL #: 1 RRCID -> 017826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1140 - 1148

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-

RANKIN, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 081805 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1206 - 1212

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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) //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
 RANKIN, B J WELL #: 1 RRCID -> 081808 COMPL. DATE 08/20/1978 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1146 - 1154

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

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-	-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-

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-	-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-

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 090563 COMPL. DATE 04/27/1980 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1116 - 1200

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-

PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2021 - WELL PLUGGED 12/1/2021

BENNIE, TERRY WELL #: 3 RRCID -> 115321 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 1265 PERF. 1131 - 1190

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2021 - WELL PLUGGED 12/3/2021

SIKES WELL #: 2 RRCID -> 136923 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 1260 PERF. 1102 - 1228

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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/16/2021

SIKES WELL #: 1 RRCID -> 136925 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1104 - 1228

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-

JANELLEN (CADDO)		//CONT.//		45694 200	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BROWN			
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		//CONT.//		100298							
HUTCHISON, B.		WELL #:		3	RRCID ->	137575	COMPL. DATE	06/20/1990	TOTAL DEPTH	2285	PERF. 1153 - 1182
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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2022											

WALLER COUNTY SCHOOL		WELL #:		1	RRCID ->	144011	COMPL. DATE	11/13/1978	TOTAL DEPTH	2052	PERF. 1228 - 1232
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-

DOWN-HOLE PUMP SERVICE CO., INC.		WELL #:		227570	RRCID ->	082466	COMPL. DATE	05/02/1979	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1088 - 1230
RICHARDSON											
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.		WELL #:		570410	RRCID ->	082669	COMPL. DATE	04/06/1979	TOTAL DEPTH	1400	PERF. 1104 - 1238
RICHARDSON											
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		53
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2013											

PETROLIA GROUP, L.L.C.		WELL #:		660810	RRCID ->	017813	COMPL. DATE	06/08/1941	TOTAL DEPTH	1170	PERF. 1080 - 1170
J. L. MORRIS											
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021		Y	NO RPT		-0-

DAVIS, W. B.		WELL #:		1	RRCID ->	017819	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1171 - 1200
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)		//CONT.// 45694 200		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BROWN				
PETROLIA GROUP, L.L.C.		//CONT.// 660810										
DAVIS, W. B.		WELL #: 3		RRCID -> 017820		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1260 PERF. 1239 - 1245				
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	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-	

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-	

LEACH, J. S.		WELL #: 1		RRCID -> 017823		COMPL. DATE 04/01/1932		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1068 - 1118				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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. L. MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 017824		COMPL. DATE 08/04/1927		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1085 - 1086				
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-	

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	

JANELLEN (CADD)		//CONT.//		45694 200	ASSOCIATED	STORAGE										CNTY: BROWN
PETROLIA GROUP, L.L.C.		//CONT.//		660810												
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)				45698 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT										CNTY: BROWN
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.				100298												
HUGGINS		WELL #:		1	RRCID ->	101957	COMPL. DATE	09/16/1982	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	1030	-	1039		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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.				567641												
MILLER, ALVIN L.		WELL #:		1	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-	

MILLER, ALVIN L.		WELL #:		6	RRCID ->	094797	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	490	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 #:		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-	

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW 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	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157

ROY YOUNG "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125905 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 2623 - 2650

08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
01	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			-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.) 45967 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
PETEX 659782
MATTHEWS "20" WELL #: 1 RRCID -> 165948 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4301 - 4401

08	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-			71
09	330 N	230	-0-	-100	-0-	230	2			N	-0-			71
10	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-			71
11	300 N	214	-0-	-86	-0-	214	2			N	-0-			71
12	248 N	163	-0-	-85	-0-	163	2			N	-0-			71
01	248 N	89	-0-	-159	-0-	89	2			N	-0-			71

JENNIE FAYE (DUFFER) 46170 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
D.J. & T. ENERGY 196227
LUTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 182904 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3966 - 3980

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	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-			-0-

JENNIFER (DUFFER) 46176 300 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682
MOORE JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 261284 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4053 - 4055

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			27
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

JERALD CECIL (CADDO) 46244 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
EXLCO, INC. 256985
BOYD, G. G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 140714 COMPL. DATE 02/00/1972 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3900 - 3910

M	ALLOW 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-

JESSIE LEE (U. LAKE SAND) 46308 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY 042398
GRAY, L. Z. WELL #: 1 RRCID -> 110891 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3538 - 3543

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* 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	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-

JETT (DUFFER) 46320 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
SRC-GARMS /LEATHERWOOD "A" WELL #: 2 RRCID -> 130755 COMPL. DATE 10/17/1983 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3103 - 3150

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-			-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-			-0-
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-			-0-
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-			-0-

GERRY-MAC OIL, INC. 302025
QUAIL HOLLOW WELL #: 2 RRCID -> 287788 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3320 PERF. N/A

M	ALLOW 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-	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) 46356 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
ASHBY 5X WELL #: 1A RRCID -> 127158 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 4050 - 4056

M	ALLOW 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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
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	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			-0-

HARALSON, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 139229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4088 - 4103

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			13
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			13
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			13
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	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-			13

JILL, N. (CONGL. 4050) 46358 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
 HARALSON, ELLA -A- WELL #: 3 RRCID -> 118689 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 4056 - 4062

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-			43
09	300 N	262	-0-	-38	-0-	262 2		N	-0-			43
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-			43
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-			43
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-			43
01	465 N	358	-0-	-107	-0-	358 2		N	-0-			43

JILL, N. (3900) 46358 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 RANCH, P. K. WELL #: 14 C RRCID -> 180760 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3870 - 3880

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2019 - P/A 12/23/19

JIM NED 46465 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 RHYNE, J.V. 706379
 CUMMINGS WELL #: 1 RRCID -> 151679 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4070 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	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	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-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-

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

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

JOE & GRADY DAWS (STRAWN UPPER)		46668 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON			
MASH OILFIELD SERVICES, LP		531373									
MCKEICHAN, WILL		WELL #: 2		RRCID -> 150412		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 4531		PERF. 3320 - 3334	
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-		-0-
09	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	2	N	-0-		-0-
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-		-0-
11	420 N	330	-0-	-90	-0-	330	2	N	-0-		-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-		-0-
*01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	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	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	2		32
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	2		34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1518	3	56	9	51	85
12	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2172	3	51	9	46	131
*01	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2068	3	48	9	44	175

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	
08	155 #	50	-0-	-105	-0-	50	2	N	-0-		-0-
09	150 #	3	-0-	-147	-0-	3	2	N	-0-		-0-
10	217 #	13	-0-	-204	-0-	13	2	N	-0-		-0-
11	210 #	41	-0-	-169	-0-	41	2	N	-0-		-0-
12	217 #	174	-0-	-43	-0-	174	2	N	-0-		-0-
*01	612 R	612	-0-	-0-	-0-	612	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	589 N	556	-0-	-33	-0-	556	2	Y	-0-		10
09	570 N	546	-0-	-24	-0-	546	2	Y	-0-		10
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	Y	-0-		10
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	Y	-0-		10
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	Y	-0-		10
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2013

OIL AND GAS DIVISION

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS)			47064 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
HUNTER ENERGY, INC.			418929											
RIEBE, ANGELINA			WELL #: 2 A		RRCID -> 143126		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3694 - 3710		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111				Y	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111				Y	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111				Y	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111				Y	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111				Y	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111				Y	NO RPT		-0-	
RIEBE, ANGELINA			WELL #: 1		RRCID -> 144530		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3760 - 3805		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT		53	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT		53	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT		53	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT		53	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT		53	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63				Y	NO RPT		53	
LANGFORD "C"			WELL #: 2		RRCID -> 218837		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4170	PERF. 3685 - 3694		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
LANGFORD "C"			WELL #: 4		RRCID -> 218838		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4140	PERF. 3689 - 3697		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
LANGFORD "C"			WELL #: 7		RRCID -> 218840		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4125	PERF. 3668 - 3677		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
LANGFORD "C"			WELL #: 8		RRCID -> 218841		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4179	PERF. 3664 - 3669		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
RIEBE, ANGELINA			WELL #: 3 A		RRCID -> 218842		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3864 - 3870		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19				Y	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19				Y	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19				Y	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19				Y	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19				Y	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19				Y	NO RPT		-0-	

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS)			//CONT.//		47064 600	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
HUNTER ENERGY, INC.			//CONT.//		418929								
LANGFORD -B-			WELL #:		23	RRCID -> 283315		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-	-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-

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-	-0-		N	-0-		21
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	11		32
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32

JONES & LEWIS (CADDO)					47159 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROWN		
K & W VANPELT COMPANY					448748								
CLARK, JEAN			WELL #:		1 U	RRCID -> 043556		COMPL. DATE 02/01/1968		TOTAL DEPTH	2574	PERF. N/A	
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-

CLARK, JEAN			WELL #:		2	RRCID -> 043557		COMPL. DATE 02/10/1968		TOTAL DEPTH	2067	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-

JONES & LEWIS (MARBLE FALLS)					47159 666	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROWN		
K & W VANPELT COMPANY					448748								
CLARK, JEAN			WELL #:		1 L	RRCID -> 043558		COMPL. DATE 02/01/1968		TOTAL DEPTH	2574	PERF. N/A	
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JONI LYNN (BEND CONGLOMERATE)					47222 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
S.B. STREET OPERATING, INC.					740251								
WHITTENBURG J			WELL #:		1	RRCID -> 275744		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH	4580	PERF. 4176 - 4188	
08	2201	N	2114	-0-	-87	-0-	-0-	2114	3	N	-0-		107
09	2100	N	1517	-0-	-583	-0-	-0-	1517	3	N	-0-		107
10	2170	N	55	-0-	-2115	-0-	-0-	55	3	N	-0-		107
11	2040	N	1310	-0-	-730	-0-	-0-	1310	3	N	-0-		107
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	-0-	2009	3	N	-0-		107
*01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	-0-	940	3	N	-0-		107

OIL AND GAS DIVISION

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

JONISUE BOWDEN (CANYON)		47233 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: FISHER				
SWEETWATER PRODUCTION, INC.		833297		WELL #: 2		RRCID -> 130267		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4870 - 4885		

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-			-0-

JOSEPH H. BYRNE (DUFFER)		47291 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675		WELL #: 1		RRCID -> 199754		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 3266 PERF. 3112 - 3120		

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

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-			N	NO RPT			28

JOSH THOMPSON (CONGL.)		47323 120		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
CDJ OIL CO.		140598		WELL #: 3		RRCID -> 061109		COMPL. DATE 04/27/1973		TOTAL DEPTH 4664 PERF. 4355 - 0		

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

THOMPSON JOSH		WELL #: 4 C		RRCID -> 061110		COMPL. DATE 02/01/1975		TOTAL DEPTH 4584 PERF. N/A				

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

THOMPSON, JOSH		WELL #: 5		RRCID -> 226040		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4344 - 4369				

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

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	GAS PROD	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-	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	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-

WOODS		WELL #: 1		RRCID -> 108992		COMPL. DATE 11/01/1979		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3560 - 3572				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOWRANCE INC.		511345		RRCID -> 239792		COMPL. DATE 12/10/1979		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3366 - 3373				
HUNTER		WELL #: 1												
08	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
09	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
10	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
11	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
12	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
01	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-

HUNTER		WELL #: 2		RRCID -> 246340		COMPL. DATE 12/19/1979		TOTAL DEPTH 3706		PERF. 3591 - 3599				
08	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
09	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
10	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
11	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
12	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
01	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-

PLACE OIL AND GAS CO.		667700		RRCID -> 158003		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3690		PERF. 3606 - 3212				
CARROLL, BOB		WELL #: 2												
08	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			-0-
09	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-
10	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
11	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			-0-
*12	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-
*01	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			-0-

JUDY (CADDO) 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

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	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	14B DENY	-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

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

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-

TABER RANCH WELL #: 104 RRCID -> 102912 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1858 - 1870

08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
*12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
*01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-

TABOR RANCH -A- WELL #: 107 RRCID -> 109211 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1858 - 1863

08	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			-0-
*01	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	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	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			70
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			70
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			70
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			70
*12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			70
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			70

KADANE-BEAUMONT (DUFFER) 47986 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
PETEX 659782
DELAFOSSSE "C" WELL #: 1 RRCID -> 018269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4094 PERF. N/A

08	589 N	21	-0-	-568	-0-	21	2			N	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10	124 N	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-			-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
*01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-

KEECHI CREEK (2100)		48408 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
COX, LEE INVESTMENTS INC.		185990									
JAGGERS, T.L.		WELL #: 2		RRCID -> 083189		COMPL. DATE 06/26/1979		TOTAL DEPTH 4595 PERF. 2120 - 2130			
M	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	217 N	86	-0-	-131	-0-	86	2	N	-0-	-0-	-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-	-0-	-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-	-0-	-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-	-0-	-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-	-0-	-0-

KEES (ELLENBURGER)		48465 080		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC.		863965									
SANDERS 5-44		WELL #: 2		RRCID -> 181596		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4281 - 4369			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-

KELLY (STRAWN)		48555 777		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
COODY, J.R. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 161660		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2578 - 2708			
M	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
COODY, J.R. "A"		WELL #: 2 A		RRCID -> 282560		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2663 - 2669			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-	-0-	10
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-	10
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-	10
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-	10
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-	10
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

KELSAY (STRAWN)		48626 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
OXXN		630579									
ANCELIN, D.		WELL #: 2		RRCID -> 165967		COMPL. DATE 06/13/1984		TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3262 - 3330			
M	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	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-	-0-	-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-	-0-	-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

KEN ROSE (LO. CONGL.)		48780 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
ROYAL TEXAN ENERGY CO.		732104								
CHANEY, C.B.		WELL #: 1		RRCID -> 121547		COMPL. DATE 05/26/1986		TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3829 - 3831		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	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-
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		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO 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-
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	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3	N	-0-		-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3	N	-0-		-0-
01	8 N	1	-0-	-7	-0-	1 3	N	-0-		-0-
KEVIN (ATOKA 4470)		49106 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964								
HALSELL, J. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 142620		COMPL. DATE 09/04/1992		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4500 - 4508		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3	N	-0-		-0-
10	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 3	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3	N	-0-		-0-
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
KEVIN, NE (ATOKA)		49110 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO		
NALL OIL & GAS		599295								
HALSELL		WELL #: 4		RRCID -> 109353		COMPL. DATE 02/21/1984		TOTAL DEPTH 4576 PERF. 4319 - 4332		
08	124 #	94	-0-	-30	-0-	29 1	65 2	N	-0-	-0-
09	120 #	90	-0-	-30	-0-	25 1	65 2	N	-0-	-0-
10	124 #	80	-0-	-44	-0-	24 1	56 2	N	-0-	-0-
11	120 #	83	-0-	-37	-0-	25 1	58 2	N	-0-	-0-
12	124 #	80	-0-	-44	-0-	27 1	53 2	N	-0-	-0-
01	93 #	71	-0-	-22	-0-	25 1	46 2	N	-0-	-0-
HALSELL "B"		WELL #: 8 B		RRCID -> 218175		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4376 - 4380		
08	31 #	10	-0-	-21	-0-	3 1	7 2	N	-0-	-0-
09	44 R	44	-0-	-0-	-0-	12 1	32 2	N	-0-	-0-
10	54 R	54	-0-	-0-	-0-	16 1	38 2	N	-0-	-0-
11	52 R	52	-0-	-0-	-0-	16 1	36 2	N	-0-	-0-
12	49 R	49	-0-	-0-	-0-	17 1	32 2	N	-0-	-0-
01	62 #	42	-0-	-20	-0-	15 1	27 2	N	-0-	-0-

KIDD (STRAWN, UPPER) CROWN EQUIPMENT CO. CLARK		49171 500 191534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 089135 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1770 - 1784											
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-			-0-
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2	N	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-			-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-			-0-
*12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-			-0-
*01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-			-0-

KIGHT (CONGL 3750) DELTA OIL & GAS LTD. JUDITH WINSTON KIGHT "D"		49180 100 213703		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
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
WELL #: 1 RRCID -> 111770 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3749 - 3754											
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-

KIGHT (DUFFER) DELTA OIL & GAS LTD. JUDITH WINSTON KIGHT "D"		49180 300 213703		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
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
WELL #: 2 RRCID -> 112309 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 4119 PERF. 3995 - 4095											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	60	-0-	60	60	58 3	N	2			2
11	14B2 EXT	708	-0-	708	768	701 3	N	6	2 9	7 9	8
12	14B2 EXT	443	-0-	443	1211	443 3	N	-0-			8
*01	1608	397	-0-	-1211	-0-	397 3	N	-0-			8

KIGHT, JUDITH WINSTON "C"		49180 300 213703		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
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
WELL #: 2 RRCID -> 127494 COMPL. DATE 05/16/1988 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3929 - 3939											
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	198 3	N	68			120
09	270 N	235	-0-	-35	-0-	174 3	N	55			175
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	177 3	N	43	171 1		47
11	270 N	238	-0-	-32	-0-	174 3	N	58			105
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	159 3	N	59			164
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	147 3	N	53	170 1		47

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620) J-TEC PRODUCTION, LLC B.R.A.		49295 200 427406		ASSOCIATED		49B		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
WELL #: 6 RRCID -> 128115 COMPL. DATE 07/09/1988 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3685 - 3700											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

B.R.A.		49295 200 427406		ASSOCIATED		49B		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
WELL #: 3 RRCID -> 128865 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3624 - 3631											
08	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-			-0-
09	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-			-0-
10	93 #	91	-0-	-2	-0-	91 3	N	-0-			-0-
11	90 #	79	-0-	-11	-0-	79 3	N	-0-			-0-
12	93 #	76	-0-	-17	-0-	76 3	N	-0-			-0-
*01	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-			-0-

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

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620)		//CONT.//		49295 200	ASSOCIATED	49B										CNTY: PALO PINTO
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406												
B.R.A.		WELL #:		1	RRCID ->	133640	COMPL. DATE	02/26/1990	TOTAL DEPTH	4315	PERF.	3834	-	3840		
08	95 R	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-				-0-	
09	90 R	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-				-0-	
10	93 #	91	-0-	-2	-0-	-0-	91	3		N	-0-				-0-	
11	90 #	79	-0-	-11	-0-	-0-	79	3		N	-0-				-0-	
12	93 #	76	-0-	-17	-0-	-0-	76	3		N	-0-				-0-	
*01	94 R	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-				-0-	

BRAZOS-FISH		WELL #:		1	RRCID ->	142116	COMPL. DATE	04/07/1986	TOTAL DEPTH	4199	PERF.	3766	-	3793		
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-	

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		
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-	

TINDALL III		WELL #:		4	RRCID ->	141951	COMPL. DATE	07/07/1987	TOTAL DEPTH	3631	PERF.	3610	-	3626		
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-	

TINDALL I		WELL #:		1	RRCID ->	147071	COMPL. DATE	01/25/1987	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3591	-	3625		
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-	

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-	-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-	

KIPI (MISS)		49589 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
KEATING ENERGY, INC.		453142										
HARRIS, MAGGIE		WELL #: 7		RRCID -> 192984		COMPL. DATE 01/05/2003		TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4252 - 4272				
M	O	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	CODE	BALANCE
08	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2		-0-			3
09	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		-0-			3
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		-0-	3	1	-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		-0-			-0-
*01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		-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		49635 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE				
BURNS, LOUISE		111067										
BURNES, J.C.		WELL #: 3A		RRCID -> 133706		COMPL. DATE 11/08/1948		TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2764 - 2780				
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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)		49832 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
SO OPERATING COMPANY		800281										
CARR, J.C. 499		WELL #: 3		RRCID -> 122538		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3876 - 3890				
08	651 N	640	-0-	-11	-0-	640	3	N	-0-			-0-
09	630 N	623	-0-	-7	-0-	623	3	N	-0-			-0-
10	620 N	591	-0-	-29	-0-	591	3	N	-0-			-0-
11	630 N	548	-0-	-82	-0-	548	3	N	-0-			-0-
12	651 N	537	-0-	-114	-0-	537	3	N	-0-			-0-
01	589 N	481	-0-	-108	-0-	481	3	N	-0-			-0-

KLEINER (LAKE)		49832 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
PETEX		659782										
KLEINER, CHAS. J.		WELL #: 4		RRCID -> 017839		COMPL. DATE 02/27/1957		TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3400 - 3498				
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2	N	-0-			59
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2	N	-0-			59
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			59
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			59
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			59
*01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			59

SO OPERATING COMPANY		800281										
CARR, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 104575		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 3986 PERF. 3558 - 3568				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

KLEINER (LAKE)		//CONT.//		49832 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
SO OPERATING COMPANY		//CONT.//		800281								
RHODES-SOUTH		WELL #:		1	RRCID ->	110898	COMPL. DATE	04/21/1984	TOTAL DEPTH	4135	PERF.	3397 - 3427
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3		N	-0-		-0-
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	3		N	-0-		-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-		-0-
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	3		N	-0-		-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-		-0-
*01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-		-0-

WHITLEY, RAYMOND				920489				CNTY: EASTLAND				
WHITLEY, RAYMOND		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)				49832 225	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND				
SO OPERATING COMPANY				800281								
CITY OF CISCO		WELL #:		1	RRCID ->	152589	COMPL. DATE	11/23/1982	TOTAL DEPTH	4105	PERF.	N/A
08	186 #	171	-0-	-15	-0-	171	3		N	-0-		-0-
09	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-		-0-
10	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-		-0-
11	180 #	166	-0-	-14	-0-	166	3		N	-0-		-0-
12	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-		-0-
*01	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	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
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	434 N	411	-0-	-23	-0-	392	3	19 9	N	17		129
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	393	3	11 9	N	10		139
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	390	3	19 9	N	17		156
11	390 N	359	-0-	-31	-0-	341	3	18 9	N	16		172
12	403 N	398	-0-	-5	-0-	381	3	17 9	N	15		187
01	403 N	351	-0-	-52	-0-	344	3	7 9	N	6	166 1	27

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050)		//CONT.// 49888 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 238036		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 4057 - 4068	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3	N	-0-		-0-
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3	N	-0-		-0-
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3	N	-0-		-0-
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-		-0-
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3	N	-0-		-0-
*01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3	N	-0-		-0-

ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 243144		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4040 - 4100	
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-		-0-
09	660 N	581	-0-	-79	-0-	581	3	N	-0-		-0-
10	682 N	622	-0-	-60	-0-	622	3	N	-0-		-0-
11	660 N	614	-0-	-46	-0-	614	3	N	-0-		-0-
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3	N	-0-		-0-
*01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-		-0-

ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 265357		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 4087 - 4099	
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3	N	-0-		-0-
09	870 N	820	-0-	-50	-0-	820	3	N	-0-		-0-
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3	N	-0-		-0-
11	840 N	822	-0-	-18	-0-	822	3	N	-0-		-0-
12	837 N	820	-0-	-17	-0-	820	3	N	-0-		-0-
01	868 N	831	-0-	-37	-0-	831	3	N	-0-		-0-

ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 265358		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 4253		PERF. 4064 - 4088	
08	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3	N	-0-		-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-		-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-		-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-		-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-		-0-
*01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-		-0-

KOKOMA, EAST (MISS)		50098 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
RED GAP OIL & GAS LLC		697026									
JORDAN		WELL #: 1		RRCID -> 146047		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 3248 - 3260	
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-

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		
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	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			-0-
11	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2			-0-
*12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			-0-
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			-0-

KOKOMO ENERGY, INC.		474070									
LYNDEN		WELL #: 1		RRCID -> 270149		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3272 - 3287			
08	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2				-0-
09	2640 X	2505	-0-	-135	-0-	2505	2				-0-
10	2728 X	2542	-0-	-186	-0-	2542	2				-0-
11	2640 X	2404	-0-	-236	-0-	2404	2				-0-
12	2728 X	2196	-0-	-532	-0-	2196	2				-0-
01	2728 X	2340	-0-	-388	-0-	2340	2				-0-

FINIS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 280305		COMPL. DATE 05/12/2012		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3464 - 3482			
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2				54
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2				54
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2				54
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2				54
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2				54
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2				54

FIELDS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 286092		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3044 - 3103			
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2				-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2021 - WELL PLUGGED 11/3/21											

MAUELLE		WELL #: 2		RRCID -> 286997		COMPL. DATE 07/15/2015		TOTAL DEPTH 3378 PERF. 2632 - 2874			
08	403 N	240	-0-	-163	-0-	240	2				-0-
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2				-0-
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2				-0-
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2				-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-						-0-
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-						-0-

KOKOMO CADDO (DUFFER)		50101 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
KOKOMO ENERGY, INC.		474070									
JOINER, E.		WELL #: 1		RRCID -> 198972		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3192 - 3278			
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-

KOKOMO CADDO (DUFFER)		//CONT.//		50101 080	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
KOKOMO ENERGY, INC.		//CONT.//		474070							
W.D. BROWN		WELL #:		1	RRCID -> 218147	COMPL. DATE 03/30/2006	TOTAL DEPTH 3316	PERF. 3194	-	3250	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	9	-0-	9	9	9 2		N	-0-		45
09	14B2 EXT	20	-0-	20	29	20 2		N	-0-		45
10	14B2 EXT	23	-0-	23	52	23 2		N	-0-		45
11	52 R	-0-	-0-	-52	-0-			N	-0-		45
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		45

MARTHA		WELL #:		1	RRCID -> 218148	COMPL. DATE 03/20/2006	TOTAL DEPTH 3366	PERF. 3240	-	3272	
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-		107
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-		107
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	502 2	2 9	N	2		109
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-		109
*12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-		109
*01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-		109

CRAIGHEAD		WELL #:		5	RRCID -> 255438	COMPL. DATE 03/05/2009	TOTAL DEPTH 3690	PERF. 3342	-	3356	
08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2		N	-0-		53
09	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2		N	-0-		53
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2		N	-0-		53
11	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2		N	-0-		53
*12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2		N	-0-		53
*01	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2		N	-0-		53

KRAMER (CONGL.)		50259 050		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761									
CABOT-KRAMER		WELL #:		3	RRCID -> 150610	COMPL. DATE 05/30/1994	TOTAL DEPTH 4087	PERF. 3862	-	3869	
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-		-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		-0-
*12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-		-0-
*01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-		-0-

HENDRICKS		WELL #:		1	RRCID -> 158714	COMPL. DATE 06/07/1996	TOTAL DEPTH 4203	PERF. 3843	-	3852	
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		-0-
*12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-		-0-

HENDRICKS		WELL #:		2	RRCID -> 161168	COMPL. DATE 11/12/1996	TOTAL DEPTH 4233	PERF. 3862	-	3867	
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-		-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-		-0-
*12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-		-0-
*01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		-0-

KRAMER (CONGL.)		//CONT.//		50259 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		//CONT.//		448761											
HENDRICKS		WELL #:		3	RRCID ->	162936	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 3713 - 3718				
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		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
09		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-			-0-
10		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
11		60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-

HENDRICKS		WELL #:		4	RRCID ->	165971	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 3791 - 3805				
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
09		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			-0-
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
11		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*12		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
*01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-

CABOT-KRAMER		WELL #:		4	RRCID ->	171289	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 3796 - 3802				
08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
10		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
11		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-			-0-
*12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
01		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	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 (CADD)		50329 075		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON								
STOVAL OPERATING CO.		824339													
HENDRICK T-21 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154470	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	4909	PERF. 4596 - 4605				
08		155 N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-			72
09		150 N	34	-0-	-116	-0-	34	2			N	-0-			72
10		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			72
11		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			72
12		619 N	619	-0-	-0-	-0-	470	2	149	9	N	135	183	1	24
*01		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-			24

KUZELL (CONGLOMERATE)		50450 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER								
GIANT NRG CO., LP		302592													
MORGAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	156018	COMPL. DATE	07/25/1995	TOTAL DEPTH	5475	PERF. 5103 - 5115				
08		372 N	266	-0-	-106	-0-	266	2			N	-0-			-0-
09		390 N	219	-0-	-171	-0-	219	2			N	-0-			-0-
10		372 N	339	-0-	-33	-0-	96	1	243	2	N	-0-			-0-
11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			-0-
*12		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			-0-
*01		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-

KUZELL (CONGLOMERATE)		//CONT.//		50450 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
OXXN				630579										
KIRKLAND				WELL #:	1	RRCID ->	082467	COMPL. DATE	02/20/1979	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5344 - 5433	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
*11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	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				WELL #:	1	RRCID ->	083564	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	5890	PERF.	5194 - 5204	
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	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-

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	
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 #:	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-

JOHNSTON UNIT				WELL #:	2 C	RRCID ->	086603	COMPL. DATE	09/27/1979	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	4452 - 4467	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

PATTON EXPLORATION, INC.				643730										
WILLIAMS, L. C.				WELL #:	1	RRCID ->	073980	COMPL. DATE	08/30/1977	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4745 - 4749	
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			59
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			59
10	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-			59
11	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			59
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			59
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			59

L.B.C. (CONGL. 4550)		//CONT.//		50476 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER	
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
ELIZABETH KING UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 146656		COMPL. DATE 08/27/1993			TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4608 - 4618	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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	911 N	911	-0-	-0-	-0-	355 1	556 3	Y	-0-			-0-
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	318 1	556 3	Y	-0-			-0-
10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	425 1	685 3	Y	-0-			-0-
11	870 N	793	-0-	-77	-0-	302 1	491 3	Y	-0-			-0-
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	289 1	466 3	Y	-0-			-0-
*01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	133 1	306 3	Y	-0-			-0-

L.C. CLEVINGER (RANGER)				50481 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS	
FOAG, INC.				274964								
LORD, JESSIE		WELL #:		1		RRCID -> 247983		COMPL. DATE 09/01/1980			TOTAL DEPTH 4194 PERF. 3720 - 3724	
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-			-0-
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-			-0-
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-			-0-
11	330 N	278	-0-	-52	-0-	278 2		N	-0-			-0-
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N	-0-			-0-
*01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-			-0-

LOWRANCE INC.				511345								
EMFINGER, B. "A"		WELL #:		1		RRCID -> 117254		COMPL. DATE 02/02/1983			TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3720 - 3724	
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-			-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3		N	-0-			-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-			-0-

EMFINGER, B.		WELL #:		1		RRCID -> 223631		COMPL. DATE 07/01/1985			TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3730 - 3732	
08	3587	3587	-0-	-0-	-0-	3583 3	4 9	N	4			46
09	3422	3422	-0-	-0-	-0-	3419 3	3 9	N	3			49
10	3534	3147	-0-	-387	-0-	3140 3	7 9	N	6			55
11	3420	3078	-0-	-342	-0-	3075 3	3 9	N	3			58
12	3534	3324	-0-	-210	-0-	3290 3	34 9	N	31			89
01	3534	3269	-0-	-265	-0-	3257 3	12 9	N	11			100

L. C. CLEVINGER (STRAWN)				50481 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS	
FOAG, INC.				274964								
LORD, JESSIE		WELL #:		3		RRCID -> 094253		COMPL. DATE 05/19/1981			TOTAL DEPTH 3833 PERF. 2024 - 2028	
08	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2		N	-0-			-0-
09	1500 N	1127	-0-	-373	-0-	1127 2		N	-0-			-0-
10	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 2		N	-0-			-0-
11	1650 N	650	-0-	-1000	-0-	650 2		N	-0-			-0-
12	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2		N	-0-			-0-
01	1984 N	1432	-0-	-552	-0-	1432 2		N	-0-			-0-

L. G. COOK (MISS.)				50500 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD	
CLEAR FORK, INCORPORATED				159500								
MATTHEWS TRUST "14"		WELL #:		1		RRCID -> 167313		COMPL. DATE 03/05/1998			TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4926 - 4942	
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-			-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-			-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-			-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-			-0-
*01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-			-0-

L & H (STRAWN) CHAPPARAL OPERATING CO. FERRELL, L.T.		50504 500 146225	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
WELL #:	1	RRCID ->	119863	COMPL. DATE	12/03/1985	TOTAL DEPTH	3594	PERF.	2348 - 2376	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2	N	-0-		30
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		30
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-		30
11	180 N	148	-0-	-32	-0-	148 2	N	-0-		30
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 2	N	-0-		30
01	217 N	147	-0-	-70	-0-	147 2	N	-0-		30

L.H. MCCREA HEIRS (MISS) PETEX MCCREA HEIRS "A"		50515 500 659782	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS					
WELL #:	5	RRCID ->	151225	COMPL. DATE	07/31/1994	TOTAL DEPTH	4370	PERF.	4200 - 4216	
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-		7
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-		7
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-		7
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-		7
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2	N	-0-		7
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2	N	-0-		7

L 7 H (MARBLES FALLS) LOCKER, S. B. "BRAD" JR. LOCKER		50606 400 504707	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
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) BURTON SERVICES, INC. HERRINGTON		51170 500 112251	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
WELL #:	1	RRCID ->	110729	COMPL. DATE	05/18/1984	TOTAL DEPTH	3922	PERF.	3800 - 3810	
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2	N	-0-		19
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2	N	-0-		19
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2	N	-0-		19
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2	N	-0-		19
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2	N	-0-		19
*01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2	N	-0-		19

LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS) CREEK ENERGY, INC. MCFARLANE, J. R.		51393 300 188579	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
WELL #:	1	RRCID ->	017424	COMPL. DATE	03/21/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2682 - 2692	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

REACH OIL WHITE, ODIS		695802			CNTY: BROWN					
WELL #:	1	RRCID ->	017417	COMPL. DATE	11/26/1956	TOTAL DEPTH	2325	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	150	-0-	150	200	150 2	N	-0-		-0-
09	473	273	-0-	-200	-0-	273 2	N	-0-		-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-		-0-
11	150 N	55	-0-	-95	-0-	55 2	N	-0-		-0-
12	217 N	10	-0-	-207	-0-	10 2	N	-0-		-0-
01	186 N	8	-0-	-178	-0-	8 2	N	-0-		-0-

LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS)		//CONT.//		51393 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190									
NEWTON				WELL #:	1	RRCID ->	128336	COMPL. DATE	08/29/1988	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2270 - 2280
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	AMT	CODE	BALANCE
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-				-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	N	-0-				-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-				-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3	N	-0-				-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-				-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-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-

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	310 #	30	-0-	-280	-0-	30	2	N	-0-				-0-
09	300 #	27	-0-	-273	-0-	27	2	N	-0-				-0-
10	217 #	18	-0-	-199	-0-	18	2	N	-0-				-0-
11	210 #	11	-0-	-199	-0-	11	2	N	-0-				-0-
12	186 #	67	-0-	-119	-0-	67	2	N	-0-				-0-
*01	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-				10
09	270 #	221	-0-	-49	-0-	221	2	N	-0-				10
10	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-				10
11	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-				10
12	186 #	23	-0-	-163	-0-	23	2	N	-0-				10
*01	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	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

LAKE LEON (DUFFER) BRAKA OPERATING, L.L.C. TINDALL "D"		//CONT.//	51491 300 088563	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
		WELL #:	1D	RRCID -> 123879	COMPL. DATE 03/20/1987	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3542	- 3570		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-

TINDALL II		WELL #:	3	RRCID -> 124407	COMPL. DATE 05/26/1987	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3543	- 3566		
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-

TINDALL SOUTH		WELL #:	3	RRCID -> 124629	COMPL. DATE 07/09/1987	TOTAL DEPTH	3799	PERF. 3522	- 3544		
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-

FINLEY, J.J.		WELL #:	2	RRCID -> 129491	COMPL. DATE 04/09/1985	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3544	- 3586		
08		217 #	193	-0-	-24	-0-	193	2			-0-
09		210 #	188	-0-	-22	-0-	188	2			-0-
10		217 #	191	-0-	-26	-0-	191	2			-0-
11		210 #	180	-0-	-30	-0-	180	2			-0-
12		217 #	172	-0-	-45	-0-	172	2			-0-
01		186 #	184	-0-	-2	-0-	184	2			-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-					-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-

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-					-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-

NORWOOD		WELL #:	1	RRCID -> 138548	COMPL. DATE 01/20/1988	TOTAL DEPTH	3927	PERF. 3635	- 3648		
08		9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2			8
09		30 #	7	-0-	-23	-0-	7	2			8
10		31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			8
11		30 #	7	-0-	-23	-0-	7	2			8
12		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			8
*01		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			8

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
TINDALL SOUTH		WELL #:		2	RRCID ->	277576	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3574 - 36600		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM 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 #	-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-
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-	-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-
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724										
WATKINS		WELL #:		1	RRCID ->	111951	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3420 - 3430		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
MCCORD, W.H.		WELL #:		1	RRCID ->	126768	COMPL. DATE	01/09/1988	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3546 - 3602		
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-
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	66 R	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
09	60 #	56	-0-	-4	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
10	64 R	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
11	63 R	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
12	68 R	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
*01	69 R	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
MEAZELL, CASEY "D"		WELL #:		1	RRCID ->	077368	COMPL. DATE	05/24/1978	TOTAL DEPTH	4009	PERF.	3450 - 3458		
08	135 R	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			24
09	116 R	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			24
10	132 R	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			24
11	129 R	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			24
12	139 R	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			24
*01	141 R	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			24

LAKE LEON (DUFFER)			//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		239726									
MEAZELL "H"			WELL #:		1	RRCID ->	121025	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	4008	PERF. 3532 - 3540		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		76 R	76	-0-	-0-	-0-		76	2		N	-0-		-0-
09		65 R	65	-0-	-0-	-0-		65	2		N	-0-		-0-
10		74 R	74	-0-	-0-	-0-		74	2		N	-0-		-0-
11		73 R	73	-0-	-0-	-0-		73	2		N	-0-		-0-
12		78 R	78	-0-	-0-	-0-		78	2		N	-0-		-0-
*01		80 R	80	-0-	-0-	-0-		80	2		N	-0-		-0-

MAZELL "F"			WELL #:		1	RRCID ->	250168	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 3556 - 3559		
08		69 R	69	-0-	-0-	-0-		69	2		N	-0-		-0-
09		60 #	59	-0-	-1	-0-		59	2		N	-0-		-0-
10		68 R	68	-0-	-0-	-0-		68	2		N	-0-		-0-
11		66 R	66	-0-	-0-	-0-		66	2		N	-0-		-0-
12		71 R	71	-0-	-0-	-0-		71	2		N	-0-		-0-
*01		72 R	72	-0-	-0-	-0-		72	2		N	-0-		-0-

FINLEY, CATHERN			268650											
FINLEY J.J.			WELL #:		1	RRCID ->	062209	COMPL. DATE	12/16/1974	TOTAL DEPTH	1531	PERF. N/A		
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		713 #	556	-0-	-157	-0-		556	2		N	-0-		-0-
09		661 R	661	-0-	-0-	-0-		661	2		N	-0-		-0-
10		621 R	621	-0-	-0-	-0-		621	2		N	-0-		-0-
11		600 #	567	-0-	-33	-0-		567	2		N	-0-		-0-
12		682 #	603	-0-	-79	-0-		603	2		N	-0-		-0-
01		682 #	596	-0-	-86	-0-		596	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	T. A.		13	-0-	13	38		13	3		Y	-0-		15
09	T. A.		14	-0-	14	52		14	3		Y	-0-		15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-		15
11	T. A.		11	-0-	11	63		11	3		Y	-0-		15
12	T. A.		16	-0-	16	79		16	3		Y	-0-		15
01	T. A.	14 #	NO RPT	-0-	-14	65					Y	NO RPT		15

FREYSCHLAG			WELL #:		2	RRCID ->	124408	COMPL. DATE	01/15/1987	TOTAL DEPTH	3653	PERF. 3436 - 3446		
08	T. A.		15	-0-	15	49		15	3		Y	-0-		13
09	T. A.		16	-0-	16	65		16	3		Y	-0-		13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-		13
11	T. A.		13	-0-	13	78		13	3		Y	-0-		13
12	T. A.		18	-0-	18	96		18	3		Y	-0-		13
01	T. A.	31 #	NO RPT	-0-	-31	65					Y	NO RPT		13

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
PENDRAGON OIL CO.		//CONT.//		651162											
CLABORN				WELL #:	1	RRCID ->	125231	COMPL. DATE	01/16/1987	TOTAL DEPTH	3714	PERF.	3403 - 3423		
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-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

GANN				WELL #:	3	RRCID ->	126921	COMPL. DATE	11/12/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3580 - 3620		
08	25 R	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-			20
09	29 R	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-			20
10	38 R	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-			20
11	40 R	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			20
*12	35 R	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			20
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

GANN				WELL #:	1	RRCID ->	127732	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3630 - 3640		
08	9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
10	14 R	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
11	13 R	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
*12	11 R	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
01	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORTON				WELL #:	2	RRCID ->	128366	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	3856	PERF.	3585 - 3630		
08	28 R	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-			11
09	34 R	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			11
10	44 R	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-			11
11	43 R	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-			11
*12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			11
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-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-	-0-					Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

MORTON				WELL #:	5	RRCID ->	128368	COMPL. DATE	11/02/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3594 - 3617		
08	32 R	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			12
09	29 R	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-			12
10	33 R	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-			12
11	33 R	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-			12
*12	34 R	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			12
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

WOODS, D.				WELL #:	1	RRCID ->	133708	COMPL. DATE	09/25/1989	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3639 - 3644		
08	711 R	711	-0-	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-			88
09	687 R	687	-0-	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-			88
10	729 R	729	-0-	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-			88
11	705 R	705	-0-	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-			88
*12	733 R	733	-0-	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-			88
01	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-	-0-					N	NO RPT			88

OIL AND GAS DIVISION

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
TEXOKAN OPERATING, INC.				850446								
MEAZELL, CASEY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	103937	COMPL. DATE	01/23/1978	TOTAL DEPTH	4016	PERF.	3521 - 3558
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	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-	

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
WILLIAMSON, J. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	089057	COMPL. DATE	03/00/1978	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3425 - 3063
*02	336 #	107	-0-	-229	-0-	107	3	N	-0-		-0-	
*03	372 #	185	-0-	-187	-0-	185	3	N	-0-		-0-	
*04	360 #	94	-0-	-266	-0-	94	3	N	-0-		-0-	
*05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-	
*06	330 #	258	-0-	-72	-0-	258	3	N	-0-		-0-	
*07	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-		-0-	
*08	476 R	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-		-0-	
*09	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-		-0-	
*10	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-		-0-	
*11	360 #	344	-0-	-16	-0-	344	3	N	-0-		-0-	
*12	372 #	235	-0-	-137	-0-	235	3	N	-0-		-0-	
*01	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-		-0-	

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964								
KIMBRELL		WELL #:		1	RRCID ->	122639	COMPL. DATE	01/25/1981	TOTAL DEPTH	3626	PERF.	3572 - 3580
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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	14B2 EXT	202	-0-	202	1299	202	2	N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	193	-0-	193	1492	193	2	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1492			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1492			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1492			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1492			N	NO RPT		-0-	

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER																	
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379																	
MOORE, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 076592 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 4950 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		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
09		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 N	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		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON, VERNELL WELL #: 1 L RRCID -> 080211 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4201 - 4206																	
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-

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-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 MINERAL WELLS CHAMBER OF COMMER. WELL #: 1 RRCID -> 082436 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4223 - 4234																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	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-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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.//												
STERLING OIL AND GAS //CONT.//												
RIDDLE												
WELL #: 2 RRCID -> 093967 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4366 - 4390												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY												
KOONCE												
WELL #: 1 RRCID -> 082302 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4199 - 4251												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						34
12	14B2	EXT	1	-0-	1	1		1	3			34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						34

LAKE MINERAL WELLS (4330 ATOKA)												
RHYNE, J.V.												
YATES, J. J.												
WELL #: 1 RRCID -> 077968 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4332 - 4339												
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-		154	2			-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-		144	2			-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-						-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA)												
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC												
ELSIE SIMS HILL												
WELL #: 1 RRCID -> 095002 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4591 - 4594												
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-

RHYNE, J.V.												
HOWARD, SARAH JANE												
WELL #: 2 T RRCID -> 083399 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4531 - 4540												
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LAKE NECESSITY (DUFFER)												
BURTON SERVICES, INC.												
LANGFORD, G. E. -G-												
WELL #: 1 G RRCID -> 291620 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4108 - 4148												
09	14B2	EXT	106	-0-	106	106		106	2			-0-
10	0		106	-0-	106	212		106	2			-0-
11	960		-0-	-0-	-960	-0-						-0-
12	0		114	-0-	114 B	114		114	2			-0-
01	0		399	-0-	399 B	513		365	2	34	9	31

LAKE NECESSITY (STRAWN 1700)		51505 388		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		684645									
LANGSTON		WELL #:	1	RRCID ->	112563	COMPL. DATE	08/28/1984	TOTAL DEPTH	2989	PERF.	1797 - 1807
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * 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-

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
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-		-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-		-0-
*01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		-0-

S.B. STREET OPERATING, INC.		740251		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
LANGFORD ET AL "B"		WELL #:	1	144244	02/10/1974	3007	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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-		-0-

LANGFORD ET AL "B"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		3	144245	N/A	3030	2918 - 2926					
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	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, G. E. "A"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		1	150055	12/17/1974	3008	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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-

SQUYRES OIL CO., INC.		810818		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
LANGFORD "C"		WELL #:	4	122786	07/03/1974	2900	2896 - 2900				
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3	N	-0-		-0-
11	90 N	32	-0-	-58	-0-	32	3	N	-0-		-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-
01	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3	N	-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

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	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					160
09	2610 N	2354	-0-	-256	-0-	2354	3			N	-0-					160
10	2604 N	2494	-0-	-110	-0-	2494	3			N	-0-					160
11	2580 N	2494	-0-	-86	-0-	2494	3			N	-0-					160
12	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					160
01	2480 N	2369	-0-	-111	-0-	2369	3			N	-0-					160

HARRIS, B.K. "T" WELL #: 3 RRCID -> 154960 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5053 - 5116

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

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

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-

OXXN 630579
REAMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 075889 COMPL. DATE 02/20/1978 TOTAL DEPTH 5740 PERF. N/A

08	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	450 N	440	-0-	-10	B	-0-	440	2		N	-0-					-0-
10	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2		N	-0-					-0-
*11	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	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	1364 N	1327	-0-	-37	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
09	1320 N	1281	-0-	-39	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
11	1290 N	1262	-0-	-28	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
12	1333 N	1259	-0-	-74	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
01	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 215853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3936 - 4027

08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09	480 N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	527 N	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	510 N	443	-0-	-67	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKESIDE (CONGL 3960)		//CONT.// 51653 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.// 053974									
WARD, J. M. "1240"		WELL #: 201		RRCID -> 245166		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 3942			
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	5270 X	5216	-0-	-54	-0-	5181 2	35 9	N	32	209	
09	5100 X	5084	-0-	-16	-0-	5052 2	32 9	N	29	61	
10	5270 X	5234	-0-	-36	-0-	5195 2	39 9	N	35	96	
11	5040 X	4948	-0-	-92	-0-	4908 2	40 9	N	36	132	
12	5239 X	5109	-0-	-130	-0-	5068 2	41 9	N	37	169	
01	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-			N	NO RPT	169	

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	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT	-0-	

PETEX		659782									
MISS SARAH		WELL #: 1		RRCID -> 098318		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 4457 PERF. 4003 - 4118			
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2		N	-0-	47	
09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		N	-0-	47	
10	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		N	-0-	47	
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2		N	-0-	12	
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2		N	-0-	12	
*01	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2		N	-0-	12	

ROBBINS, ETHEL		WELL #: 1		RRCID -> 122042		COMPL. DATE 01/28/1986		TOTAL DEPTH 4188 PERF. 3945 - 3951			
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	-0-	
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-	-0-	
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-	-0-	
*01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-	-0-	

BROWN-MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 141319		COMPL. DATE 04/28/1992		TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3969 - 3973			
08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2		N	-0-	-0-	
09	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2		N	-0-	-0-	
10	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2		N	-0-	-0-	
11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2		N	-0-	-0-	
12	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2		N	-0-	-0-	
*01	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2		N	-0-	-0-	

FROST HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 154023		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 4485 PERF. 4024 - 4066			
08	527 N	465	-0-	-62	-0-	465 2		N	-0-	-0-	
09	510 N	459	-0-	-51	-0-	459 2		N	-0-	-0-	
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-	-0-	
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-	-0-	
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-	-0-	
*01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-	-0-	

LAKWOOD (CADDO)		51688 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
SO OPERATING COMPANY		800281												
ALEXANDER		WELL #: 1		RRCID -> 118789		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2372 - 2434				
M	ALLOW 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 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-			-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-			-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-			-0-
12	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-			-0-
01	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-			-0-

T-SQUARE PETROLEUM CO.		833912		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
STANDLEY		WELL #: 1		RRCID -> 106963		COMPL. DATE 08/28/1982		TOTAL DEPTH 2575		PERF. 2364 - 2474				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

3 S PRODUCTION, INC.		953796		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 278561		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 2592		PERF. 2322 - 2438				
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	344	3	3	9	N	3			83
09	330 N	318	-0-	-12	-0-	316	3	2	9	N	2			85
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-			85
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	282	3	34	9	N	31			116
12	341 N	310	-0-	-31	-0-	307	3	3	9	N	3			119
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	310	3	4	9	N	4			123

LAMKIN (RANGER)		51756 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C		060138												
HAILEY D		WELL #: 1		RRCID -> 279779		COMPL. DATE 01/01/2016		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 2954 - 3058				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	866	2	237	9	N	215	169	1	110
11	3000 N	3152	-0-	152	152	2769	2	383	9	N	348	335	1	123
*12	152 N	-0-	-0-	-152	-0-					N	456	170	1	409
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	361	340	1	430

LANEY (STRAWN)		51912 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH						
ROBERSON, C. L.		716380												
LANEY, M. E. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 017852		COMPL. DATE 10/28/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2594 - 2596				
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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		526294												
SIRMAN		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) BRAKA OPERATING, L.L.C. FISHBACK		51926 300 088563		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
WELL #:		1		RRCID -> 102161		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 3977 PERF. 3952 - 3958				
M	O	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-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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.		526262		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
WELL #:		1		RRCID -> 126919		COMPL. DATE 10/21/1983		TOTAL DEPTH 4058 PERF. 4034 - 4044				
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-		-0-
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-		-0-
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-		-0-
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-		-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-		-0-
*01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-		-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC. LINK -1-		526262		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
WELL #:		1		RRCID -> 203030		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3977 - 4025				
08	3782 X	3628	-0-	-154	-0-	3628	2		N	-0-		-0-
09	4230 X	2781	-0-	-1449	-0-	2781	2		N	-0-		-0-
10	4433 X	2922	-0-	-1511	-0-	2922	2		N	-0-		-0-
11	4290 X	3703	-0-	-587	-0-	3703	2		N	-0-		-0-
12	4433 X	3363	-0-	-1070	-0-	3363	2		N	-0-		-0-
01	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-				N	NO RPT		-0-
PARKS, RHONE INC. LANGFORD, G.R. -A-		641520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
WELL #:		1		RRCID -> 049853		COMPL. DATE 12/03/1970		TOTAL DEPTH 3954 PERF. 3913 - 0				
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-		-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-		-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-		-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-		-0-
LANGFORD "A"		51926 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
WELL #:		1		RRCID -> 164290		COMPL. DATE 07/23/1980		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3962 - 3985				
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-		-0-
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-		-0-
10	713 N	531	-0-	-182	-0-	531	2		N	-0-		-0-
11	660 N	440	-0-	-220	-0-	440	2		N	-0-		-0-
12	620 N	429	-0-	-191	-0-	429	2		N	-0-		-0-
01	527 N	400	-0-	-127	-0-	400	2		N	-0-		-0-
LANGFORD (RANGER) PARKS, RHONE INC. LONG, J. B.		51926 600 641520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
WELL #:		1		RRCID -> 100994		COMPL. DATE 07/10/1982		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3726 - 3734				
08	3234 R	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2		N	-0-		-0-
09	3120 #	3069	-0-	-51	-0-	3069	2		N	-0-		-0-
10	3224 #	2795	-0-	-429	-0-	2795	2		N	-0-		-0-
11	3120 #	2845	-0-	-275	-0-	2845	2		N	-0-		-0-
12	3224 #	2915	-0-	-309	-0-	2915	2		N	-0-		-0-
01	3224 #	2969	-0-	-255	-0-	2969	2		N	-0-		-0-

LARIAT (STRAWN)
OXENERGY INCORPORATED
MARTIN, ROY

52075 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY
630140
WELL #: 1G RRCID -> 104557 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2711 - 2730

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	403 N	248	-0-	-155	-0-	248 3		N	-0-			10
09	270 N	137	-0-	-133	-0-	137 3		N	-0-			10
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-			10
11	240 N	137	-0-	-103	-0-	137 3		N	-0-			10
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 3		N	-0-			10
01	403 N	95	-0-	-308	-0-	95 3		N	-0-			10

LAURA C. (MISS.)
H. D. INVESTMENTS
BLACK "27"

52267 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL
340219
WELL #: 4 RRCID -> 104554 COMPL. DATE 01/22/1983 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 4094 - 4105

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-			-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-			-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-			-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-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-

LAYMOND (M.F. LIME)
MUCKLERGY GAS
MUCKLERGY

52507 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL
592422
WELL #: 3 RRCID -> 115222 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2559 - 2578

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-			-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			-0-
*12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-			-0-
*01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-

LAZARUS (G-2)
CLEAR FORK, INCORPORATED
SANDERSON

52510 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL
159500
WELL #: 9 RRCID -> 262704 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6065 - 6068

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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)
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC
CHENAULT "B"

52525 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT
448761
WELL #: RRCID -> 114816 COMPL. DATE 06/09/1984 TOTAL DEPTH 2216 PERF. 1895 - 1972

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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 GAS (STRAWN)		//CONT.//		52525 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER									
ROLLO RESOURCES, LLC				726791												
RICHARDS J. H.		WELL #:		1	RRCID -> 060169	COMPL. DATE 09/21/1974	TOTAL DEPTH 2370	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR		WELL #:		1	RRCID -> 075168	COMPL. DATE 12/31/1976	TOTAL DEPTH 2430	PERF. N/A								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2485					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2485					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2485					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2485					N	NO RPT					-0-

NELSON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 092763	COMPL. DATE 01/12/1980	TOTAL DEPTH 1964	PERF. 1799 - 1810								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BODIFORD		WELL #:		1	RRCID -> 092994	COMPL. DATE 08/21/1980	TOTAL DEPTH 2315	PERF. 2027 - 2039								
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSIER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 092995	COMPL. DATE 02/14/1981	TOTAL DEPTH 2004	PERF. 1813 - 1870								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILL, LOIS		WELL #:		1	RRCID -> 100427	COMPL. DATE 12/11/1981	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 1923 - 1990								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

PHILLIPS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 113532	COMPL. DATE 05/12/1984	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 1815 - 1890								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LAZY BEND GAS (STRAWN)		//CONT.//		52525 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791										
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	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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAZY BEND (STRAWN 1950)				52525 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC				726791										
THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	105606	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1939 - 1993			
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KERBY-CALAHAN				WELL #:	1	RRCID ->	105607	COMPL. DATE	03/22/1983	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1919 - 1942		
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KERBY-BROCK UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	109575	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1905 - 2040		
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NELL-RACHEL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	112348	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	2397	PERF. 1689 - 2055		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	889					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	889					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	889					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	889					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	889					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	889					N	NO RPT			-0-
LEA ANNE (CADD0)				52642 333	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD							
MARTIN PETROLEUM CORP.				530880										
WALKER-BUCKLER 379		WELL #:		1	RRCID ->	044509	COMPL. DATE	12/15/1967	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3937 - 4568			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
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	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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			WELL #: 1		RRCID -> 107736		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH 4118		PERF. 3681 - 3841	
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-	-0-
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		N	-0-	-0-
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		N	-0-	-0-
11	1080	N	1050	-0-	-30	-0-	1050	2		N	-0-	-0-
12	1271	N	971	-0-	-300	-0-	971	2		N	-0-	-0-
01	1147	N	753	-0-	-394	-0-	753	2		N	-0-	-0-

MING HEIRS			WELL #: 2		RRCID -> 017863		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-	-0-
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		N	-0-	-0-
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-	-0-
11	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	1051	2		N	-0-	-0-
12	1271	N	972	-0-	-299	-0-	972	2		N	-0-	-0-
01	1147	N	753	-0-	-394	-0-	753	2		N	-0-	-0-

LEDBETTER (RANGER)			52829 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
LOWRANCE INC.			511345									
HARRELL, C.J.			WELL #: 2		RRCID -> 083577		COMPL. DATE 04/01/1979		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3724 - 3792	
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3		Y	-0-	9
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3		Y	-0-	9
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		Y	-0-	9
11	990	N	908	-0-	-82	-0-	908	3		Y	-0-	9
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3		Y	-0-	9
01	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	3		Y	-0-	9

HARRELL			WELL #: 6		RRCID -> 094666		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH 3888		PERF. 3701 - 3708	
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3		Y	-0-	9
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-	9
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		Y	-0-	9
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		Y	-0-	9
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		Y	-0-	9
01	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3		Y	-0-	9

LEDBETTER (RANGER) //CONT.// 52829 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 LOWRANCE INC. //CONT.// 511345
 HARRELL WELL #: 5 RRCID -> 106874 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3701 - 3717

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			38
09		141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			38
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			38
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			38
12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			38
*01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	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-	-0-				N	-0-			98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98

LEE RAY (BOND) 52900 071 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 COMPTON, C. H., -A- WELL #: 1 T RRCID -> 017876 COMPL. DATE 07/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3740 - 3780

08	341	N	283	-0-	-58	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
09	300	N	198	-0-	-102	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
*01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 BROWN "A" WELL #: 2 RRCID -> 115322 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3570 - 3582

08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	1402	3		N	-0-			-0-
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	-0-	1677	3		N	-0-			-0-
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	-0-	1686	3		N	-0-			-0-
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	-0-	1873	3		N	-0-			-0-
*12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	-0-	2037	3		N	-0-			-0-
01	1674	N	1306	-0-	-368	-0-	-0-	1306	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-	-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-

LEE RAY (BOND)		//CONT.//		52900 071	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964											
WEST, R. L. BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	122531	COMPL. DATE	10/15/1986	TOTAL DEPTH	3860	PERF.	3630 - 3640			
M	O	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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	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-

WINCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	125099	COMPL. DATE	09/01/1987	TOTAL DEPTH	3856	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 (CADD)		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
08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-		-0-
09	1290 N	956	-0-	-334	-0-	956	2		N	-0-		-0-
10	1178 N	1000	-0-	-178	-0-	1000	2		N	-0-		-0-
11	1260 N	943	-0-	-317	-0-	943	2		N	-0-		-0-
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-		-0-
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT		-0-

SAFARI RESOURCES, LLC		743194		RRCID ->			172026	COMPL. DATE	12/31/1998	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3540 - 3543
RAY, LEE		WELL #:		2									
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
08	3627 X	3391	-0-	-236	-0-	3350	2	41 9	N	37		179
09	4710 X	2927	-0-	-1783	-0-	2890	2	37 9	N	34	165 1	48
10	4867 X	2879	-0-	-1988	-0-	2836	2	43 9	N	39		87
11	4710 X	1720	-0-	-2990	-0-	1692	2	28 9	N	25		112
12	3379 X	1909	-0-	-1470	-0-	1857	2	52 9	N	47		159
01	3379 X	1518	-0-	-1861	-0-	1495	2	23 9	N	21		180

LEE RAY (DUFFER LIME) ANDERSON PRODUCTION WARD, E. J.		52900 426 022922		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5		RRCID -> 017919		COMPL. DATE 06/30/1943		TOTAL DEPTH 3665		PERF. 3646 - 3665						
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	62	2	4	9	N	4	160 1	22
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-		22
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	27	2	4	9	N	4		26
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	91	2	62	9	N	56		82
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	65	2	4	9	N	4		86
*01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	29	2	4	9	N	4		90
WELL #: 4		RRCID -> 120512		COMPL. DATE 11/18/1985		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3654 - 3666						
WRIGHT, W.B. "A"														
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-		70
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-		70
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-		70
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-		70
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-		70
*01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-		70
WELL #: 2A		RRCID -> 017912		COMPL. DATE 10/03/1930		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3757 - 3774						
HEROD, BILL CHESLEY, J. E.														
08		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-		-0-
09		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-		-0-
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-		-0-
*11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-		-0-
*12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WELL #: 3		RRCID -> 061228		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 4056		PERF. N/A						
O'CONNOR, C. L.														
08		124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-		-0-
09		120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-		-0-
10		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-		-0-
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-		-0-
*12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WELL #: 1		RRCID -> 076832		COMPL. DATE 05/21/1978		TOTAL DEPTH 3850		PERF. N/A						
MCCONNELL-MORELAND														
08		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-		-0-
09		90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-		-0-
10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-		-0-
*11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-		-0-
*12		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WELL #: 2		RRCID -> 085310		COMPL. DATE 10/27/1979		TOTAL DEPTH 3925		PERF. 3781 - 3834						
CHESLEY, J. E.														
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-		-0-
09		150 N	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-		-0-
10		124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-		-0-
*11		150 N	65	-0-	-85	-0-	65	2			N	-0-		-0-
*12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
HEROD, BILL		//CONT.//		379925								
WINCHELL, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	152826	COMPL. DATE	01/02/1995	TOTAL DEPTH	3802	PERF.	3748 - 3773
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	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-			93
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-			93
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-			93
*11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-			93
*12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2	N	-0-			93
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355								
HART ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	142473	COMPL. DATE	06/20/1992	TOTAL DEPTH	3928	PERF.	3810 - 3820
08	186 N	15	-0-	-171	-0-	15	3	N	-0-			-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-			-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			-0-
12	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	3	N	-0-			-0-
*01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-			-0-

PETEX				659782								
GROVES, W. H.		WELL #:		12	RRCID ->	017916	COMPL. DATE	11/02/1947	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3804 - 3820
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	648	2	6 9 N	5			99
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	651	2	20 9 N	18			117
10	651 N	641	-0-	-10	-0-	641	2	N	-0-			117
11	630 N	589	-0-	-41	-0-	589	2	N	-0-			117
12	651 N	618	-0-	-33	-0-	618	2	N	-0-			117
01	651 N	538	-0-	-113	-0-	538	2	N	-0-			117

WARD, E. J.		WELL #:		7	RRCID ->	017920	COMPL. DATE	02/25/1955	TOTAL DEPTH	4052	PERF.	3650 - 3672
08	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2	N	-0-			-0-
09	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2	N	-0-			-0-
10	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2	N	-0-			-0-
11	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2	N	-0-			-0-
12	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2	N	-0-			-0-
*01	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2	N	-0-			-0-

GROVES, W H		WELL #:		6	RRCID ->	083764	COMPL. DATE	07/04/1947	TOTAL DEPTH	4301	PERF.	3924 - 3934
08	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2	N	-0-			85
09	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2487	2	36 9 N	33			118
10	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2523	2	6 9 N	5			123
11	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2435	2	59 9 N	54			177
12	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2247	2	31 9 N	28	175 1		30
*01	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2073	2	35 9 N	32			62

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	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-

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		//CONT.//		709694								
WEST, R. L. BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	123048	COMPL. DATE	11/29/1986	TOTAL DEPTH	3861	PERF. 3770 - 3790	
M	O	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	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-

SMITH-EEC #2		WELL #:		2	RRCID ->	123705	COMPL. DATE	01/12/1987	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3774 - 3782	
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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	087981	COMPL. DATE	03/25/1980	TOTAL DEPTH	3939	PERF. 3716 - 3724	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PHILLIPS-CHESLEY		WELL #:		1	RRCID ->	114906	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	4106	PERF. 3888 - 3894	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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)		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) ANDERSON PRODUCTION MCCLLELLAND, C. M.		52900 568 022922		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-				-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-				-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-				-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-
*01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-				-0-

HAMILTON, DAN -B-		WELL #: 1B		RRCID -> 073372		COMPL. DATE 10/11/1977		TOTAL DEPTH 3802		PERF. N/A					
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-				94
09	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-				94
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				94
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				94
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				94
*01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-				94

CHOATE, JIM		WELL #: 4		RRCID -> 078474		COMPL. DATE 08/09/1978		TOTAL DEPTH 4064		PERF. 3603 - 3697					
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-				26
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-				26
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-				26
11	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-				26
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-				26
*01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-				26

DOWNIE		WELL #: 3		RRCID -> 086979		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3654 - 3712					
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-				30
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-				30
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-				30
11	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-				30
12	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-				30
*01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	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	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-				43
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-				43
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-				43
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-				43
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-				43
*01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	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	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-				-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-				-0-

LEE RAY (LAKE)		//CONT.//		52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675							
GROVE, W. H., ESTATE -A-		WELL #:		1	RRCID -> 017900	COMPL. DATE 03/15/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
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 N	-0-	-0-	-0-	-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.				239726	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
KLEINER				1	RRCID -> 122421	COMPL. DATE 11/17/1985	TOTAL DEPTH	3980	PERF. 3454 -	3496	
08	465 N	240	-0-	-225	-0-	240 2		N	-0-		91
09	450 N	131	-0-	-319	-0-	131 2		N	-0-		91
10	341 N	92	-0-	-249	-0-	92 2		N	-0-		91
11	240 N	60	-0-	-180	-0-	60 2		N	-0-		91
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	448 2	18 9	N	16		107
*01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	510 2	9 9	N	8		115

PETEX				659782	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
HOLLAND, K. D.				2	RRCID -> 017889	COMPL. DATE 02/19/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3340 -	3350	
08	744 N	679	-0-	-65	-0-	679 2		N	-0-		-0-
09	720 N	503	-0-	-217	-0-	503 2		N	-0-		-0-
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-		-0-
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-		-0-
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-		-0-
01	744 N	616	-0-	-128	-0-	616 2		N	-0-		-0-

GROVES, W. H.				WELL #:	13	RRCID -> 175141	COMPL. DATE 09/01/1999	TOTAL DEPTH	4096	PERF. 3542 -	3616
08	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2		N	-0-		100
09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2		N	-0-		100
10	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2		N	-0-		100
11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2		N	-0-		100
12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2		N	-0-		100
01	1550 N	1306	-0-	-244	-0-	1306 2		N	-0-		100

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-		19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19

GROVE, W H				WELL #:	14	RRCID -> 208956	COMPL. DATE 12/28/2004	TOTAL DEPTH	4097	PERF. 3562 -	3888
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-		-0-
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-		-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-		-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-		-0-
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-		-0-
*01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-		-0-

LEE RAY (LAKE)		//CONT.//		52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS						
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694											
BROWN "A"				WELL #:	3	RRCID ->	118682	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 3444 - 3450			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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	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-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
HITTSOON -B-				WELL #:	2	RRCID ->	017881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3918	PERF. 3364 - 3383
08	62 N	12	-0-	-50	-0-	-0-	3 3	9 9	Y	8		108
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	-0-	27 3	8 9	Y	7		115
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	10 3	2 9	Y	2		117
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	14 3	1 9	Y	1		118
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	54 2	1 9	Y	1		119
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	65 3	1 9	Y	1		120

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	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	-0-	28 2		N	-0-		-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-		-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
HITTSOON -B-				WELL #:	1	RRCID ->	131911	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	3769	PERF. 3704 - 3724
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
10	8 N	3	-0-	-5	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51 2		Y	-0-		-0-
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50 3		Y	-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	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		67
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-		67
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25 2		N	-0-		67
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		67
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-		67
*01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		67

WRIGHT, W.B.				WELL #:	201	RRCID ->	120288	COMPL. DATE	02/04/1986	TOTAL DEPTH	4032	PERF. 3688 - 3704
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	25 2		N	-0-		-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-		-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		-0-
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-

LEE RAY (RANGER) ANDERSON PRODUCTION WRIGHT, W.B.		//CONT.// 52900 781 //CONT.// 022922		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

		WARD, E. J.		WELL #:	6	RRCID ->	217392	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3540 - 3556
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
*01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-

		BUSTAMANTE RESOURCES LLC GUNSIGHT		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 WRIGHT & HARRELL		WELL #:	4	RRCID ->	017904	COMPL. DATE	06/16/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3666 - 3680
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-			-0-
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-

		RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC HITTSOON -C-		WELL #:	2	RRCID ->	033315	COMPL. DATE	05/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3625 - 3635
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
*01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-

		LEE RAY (STRAWN SHALLOW) SAFARI RESOURCES, LLC CALLAWAY		WELL #:	3	RRCID ->	017867	COMPL. DATE	03/22/2014	TOTAL DEPTH	2047	PERF.	2007 - 2047
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEE RAY (STRAWN SHALLOW)		//CONT.// 52900 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
SAFARI RESOURCES, LLC		//CONT.// 743194										
CALLAWAY		WELL #: 4		RRCID -> 017868		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2042 PERF. 2007 - 2042		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2	N	-0-		-0-	
09	870 N	842	-0-	-28	-0-	842	2	N	-0-		-0-	
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2	N	-0-		-0-	
11	960 N	833	-0-	-127	-0-	833	2	N	-0-		-0-	
*12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2	N	-0-		-0-	
*01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-		-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HENRY, S. M.		WELL #: 3		RRCID -> 017872		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2095 PERF. 2075 - 2095	
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-		-0-
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-		-0-
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-		-0-
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-		-0-
*12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-		-0-
*01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-0-		-0-

LEE RAY, NORTH (DUFFER LIME)		52902 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION		022922									
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 120338		COMPL. DATE 03/03/1985		TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3810 - 3815			
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-
09	90 N	33	-0-	-57	-0-	33	2	N	-0-		-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-		-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-
*01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	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									
STRIEGLER		WELL #: 1		RRCID -> 110263		COMPL. DATE 02/28/1984		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3995 - 4001			
08	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2	N	-0-		-0-
09	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2	N	-0-		-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-		-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		-0-
*01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-		-0-

LEONARD (DUFFER)		//CONT.//		53275 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.//		659782									
FAMBRO CC		WELL #:		2	RRCID ->	163660	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	3912	PERF.	3884 - 3894	
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	372 N	243	-0-	-129	-0-		243	2	N	-0-			-0-
09	390 N	38	-0-	-352	-0-		38	2	N	-0-			-0-
10	341 N	60	-0-	-281	-0-		60	2	N	-0-			-0-
11	240 N	118	-0-	-122	-0-		118	2	N	-0-			-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-		378	2	N	-0-			-0-
*01	506 N	506	-0-	-0-	-0-		506	2	N	-0-			-0-

LESIKAR (ATOKA)				53332 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
CHAPPARAL OPERATING CO.				146225									
LESIKAR, WM.		WELL #:		B 1	RRCID ->	099952	COMPL. DATE	04/27/1982	TOTAL DEPTH	4251	PERF.	4121 - 4251	
*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						
AMEN OIL LLC				016944									
DYE, JIMMY "24"		WELL #:		1	RRCID ->	241642	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	4358	PERF.	4106 - 4114	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

PETEX				659782			CNTY: STEPHENS						
WHITE "29" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	221402	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3835 - 3846	
08	1054 N	983	-0-	-71	-0-		983	2	N	-0-			23
09	1020 N	941	-0-	-79	-0-		941	2	N	-0-			23
10	1023 N	938	-0-	-85	-0-		938	2	N	-0-			23
11	960 N	905	-0-	-55	-0-		905	2	N	-0-			23
12	961 N	928	-0-	-33	-0-		928	2	N	-0-			23
01	930 N	922	-0-	-8	-0-		922	2	N	-0-			23

TOMLIN "2022" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	227488	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3906 - 3923	
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			69
09	810 N	549	-0-	-261	-0-		549	2	N	-0-			69
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-		770	2	N	-0-			69
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-		425	2	N	50	50	1	69
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			69
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			69

BLACKBURN, W. R. "30" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236882	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3846 - 3864	
08	930 N	221	-0-	-709	-0-		221	2	N	-0-			76
09	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-			76
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			76
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			76
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56	1	20

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782								
TRAMMELL "30"		WELL #:		1	RRCID ->	244396	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3874 - 3912
M	O	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	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-		49
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
01	0 N	-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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-		-0-
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-		-0-
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-		-0-
12	1116 N	8	-0-	-1108	-0-	8	2		N	-0-		-0-
01	806 N	13	-0-	-793	-0-	13	2		N	-0-		-0-

HARPER "10" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259871	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3867 - 3880
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	246	2	7 9	N	6		77
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-		77
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-		77
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-	14 1	63
12	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	2		N	-0-		63
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		63

DYE "30" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261976	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3853 - 3881
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-		28
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-		28
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		28
11	1230 N	607	-0-	-623	-0-	607	2		N	-0-		28
12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-		28
*01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		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-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		WELL #:		1	RRCID ->	232540	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	4185	PERF.	3939 - 3944
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-		-0-		
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-		-0-		
10	372 N	301	-0-	-71	-0-	301	2		N	-0-		-0-		
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-		-0-		
12	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2		N	-0-		-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615										
SHORTES-BEENE "12"		WELL #:		1	RRCID ->	235693	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	4153	PERF.	3940 - 3964
M	ALLOW CODE	GAS 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-		44
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-		44
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-		44
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-		44
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-		44
01	0 N	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	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-		-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-		-0-
10	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2		N	-0-		-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-		-0-
12	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	2		N	-0-		-0-
01	0 N	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	T. A.	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 N	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITESIDE "11" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	241451	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	4175	PERF.	3952 - 3974
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-
01	0 N	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 N	-0-	-0-	-0-	-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-

DOUGLAS "3399"		WELL #:		2	RRCID ->	259812	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3916 - 3924
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		27
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-		27
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-		27
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-		27
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-		27
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27

LIBERTY OAK (BIG SALINE) CROSSBOW RESOURCES, LLC GRISWOLD, G. O.		53505 500 190494		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
WELL #:		1		RRCID -> 084202		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3340 - 3374					
M 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 OPERATING, L.L.C. CALLOWAY, E. A.		239726		RRCID -> 084174		COMPL. DATE 06/15/1979		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3451 - 3504					
WELL #:		1		RRCID -> 084175		COMPL. DATE 04/17/1979		TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3438 - 3470					
08	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2		N	-0-			-0-
09	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	2		N	-0-			-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
*01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-

HAMMOND, E.R.		239726		RRCID -> 084176		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3493 - 3627					
WELL #:		1		RRCID -> 084177		COMPL. DATE 06/26/1979		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3487 - 3502					
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2		N	-0-			-0-
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2		N	-0-			-0-
*01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-

YOUNG		383200		RRCID -> 103829		COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3518 - 3618					
WELL #:		1		RRCID -> 103829		COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3518 - 3618					
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-			-0-
10	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	2		N	-0-			-0-
11	630 N	582	-0-	-48	-0-	582	2		N	-0-			-0-
12	651 N	599	-0-	-52	-0-	599	2		N	-0-			-0-
01	651 N	596	-0-	-55	-0-	596	2		N	-0-			-0-

HAMMOND, E R		383200		RRCID -> 103829		COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3518 - 3618					
WELL #:		1		RRCID -> 103829		COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3518 - 3618					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEXAGON OIL AND GAS INC. CALLAWAY		383200		RRCID -> 103829		COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3518 - 3618					
WELL #:		1		RRCID -> 103829		COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3518 - 3618					
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-			15
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	2		N	-0-			15
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			15
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			15
*12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			15
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2		N	-0-			15

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200									
MIZE,R.B. "H"		WELL #:		1		RRCID -> 121708		COMPL. DATE 07/13/1986		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3464 - 3555			
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		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			3
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			3
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			3
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01		0 N	-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		WELL #:		1		RRCID -> 085382		COMPL. DATE 01/30/1979		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3487 - 3509	
MAYBERRY, L. H.													
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-			-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-			-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-			-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-			-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-			-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-			-0-
*01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-			-0-

MOODY-CRAWFORD		WELL #:		2		RRCID -> 146095		COMPL. DATE 04/19/1993		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3532 - 3550			
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-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														
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889														
I.W YOUNG G V WELL #: 1 RRCID -> 083012 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3454 - 3532														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	119	1	1100	2	N	-0-			93
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	121	1	1055	2	N	-0-			93
10	1209 N	1208	-0-	-1	-0-	122	1	1086	2	N	-0-			93
11	1170 N	1157	-0-	-13	-0-	108	1	1049	2	N	-0-			93
*12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	128	1	1063	2	N	-0-			93
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			93

I. W. YOUNG G V WELL #: 2 RRCID -> 085610 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 4293 PERF. 3482 - 3535														
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-			-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	N	-0-			-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	2	N	-0-			-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	2	N	-0-			-0-
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-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	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-

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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964														
BOSTIC, BOSTIC & HUNT WELL #: 1 RRCID -> 084760 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3484 - 3940														
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-			-0-
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-			-0-
10	620 N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-			-0-
11	630 N	570	-0-	-60	-0-	570	3			N	-0-			-0-
12	620 N	577	-0-	-43	-0-	577	3			N	-0-			-0-
01	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-			-0-

LIL AUDREY (COMYN) XTA RESOURCES LLC HEARN-SMITH		53565 500 945943		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN									
		WELL #:	2	RRCID ->	102975	COMPL. DATE	10/10/1982	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3378 - 3388						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARN-SMITH		53565 500 945943		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN									
		WELL #:	1	RRCID ->	104494	COMPL. DATE	08/25/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3368 - 3379						
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-

WESTERMAN, L. D.		53565 500 945943		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN									
		WELL #:	1	RRCID ->	105182	COMPL. DATE	01/05/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2630 - 2640						
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-

LILLY BELL (CADD)		53580 075 333935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	166535	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	4406	PERF.	3262 - 3348	
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	81 1 30 9	1424 3	N	27	27 1	-0-
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	69 1 29 9	1244 3	N	26	26 1	-0-
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	76 1	1415 3	N	-0-		-0-
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	57 1 32 9	1102 3	N	29	29 1	-0-
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	56 1 25 9	1132 3	N	23		23
*01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	63 1 26 9	1214 3	N	24	24 1	23

LILLY BELL (CONGL.)		53580 300 333935		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 12		WELL #:	7	RRCID ->	175215	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4000 - 4020	
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	10 1 3 9	184 3	N	3	3 1	-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13 1 3 9	243 3	N	3	3 1	-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11 1	203 3	N	-0-		-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9 1 4 9	170 3	N	4	4 1	-0-
12	279	N	237	-0-	-42	-0-	11 1 2 9	224 3	N	2		2
*01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12 1 4 9	231 3	N	4	4 1	2

LILLY BELL (CONGL.)
GRIFFIN RESOURCES, LLC
COUNTY LINE 11

//CONT.// 53580 300
//CONT.// 333935
WELL #: A 18

ASSOCIATED RRCID -> 183301

CAPACITY COMPL. DATE 05/16/2001

CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4043 - 4067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	8 1	140 3	N	2	2 1	1
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	2 9	107 3	N	2	2 1	1
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8 1	146 3	N	-0-		1
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	6 1	124 3	N	3	3 1	1
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	3 9	133 3	N	2		3
*01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	7 1	154 3	N	3	3 1	3
						2 9					
						8 1					
						3 9					

COUNTY LINE 22

WELL #: 11A

RRCID -> 183491

COMPL. DATE 04/18/2001

TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3998 - 4020

08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	71 3	N	1	1 1	-0-
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	1 9	67 3	N	1	1 1	-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73 3	N	-0-		-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	N	1	1 1	-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1 9	65 3	N	2		2
*01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3 1	72 3	N	1	1 1	2
						2 9					
						4 1					
						1 9					

COUNTY LINE 11

WELL #: 12A

RRCID -> 183492

COMPL. DATE 05/15/2001

TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4005 - 4034

08	93 N	77	-0-	-16	-0-	4 1	72 3	N	1	1 1	2
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	1 9	100 3	N	1	1 1	2
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	6 1	73 3	N	-0-		2
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	N	1	1 1	2
12	124 N	69	-0-	-55	-0-	1 9	65 3	N	1		3
*01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3 1	72 3	N	1	1 1	3
						4 1					
						1 9					

COUNTY LINE 22

WELL #: 13A

RRCID -> 183493

COMPL. DATE 04/20/2001

TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4011 - 4028

08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	94 3	N	1	1 1	1
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	1 9	82 3	N	1	1 1	1
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5 1	109 3	N	-0-		1
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6 1	105 3	N	2	2 1	1
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	96 3	N	1		2
*01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	1 9	123 3	N	2	2 1	2
						6 1					
						2 9					

OIL AND GAS DIVISION

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
 COUNTY LINE 11 WELL #: 14A RRCID -> 183494 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4084 - 4109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7 1	123 3	N	2	2 1	-0-
						2 9					
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6 1	114 3	N	2	2 1	-0-
						2 9					
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8 1	152 3	N	-0-		-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6 1	114 3	N	3	3 1	-0-
						3 9					
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	5 1	100 3	N	3		3
						3 9					
01	155 N	78	-0-	-77	-0-	4 1	72 3	N	2	2 1	3
						2 9					

COUNTY LINE 12 WELL #: 15 RRCID -> 183566 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4025 - 4036

08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7 1	129 3	N	2	2 1	4
						2 9					
09	120 N	86	-0-	-34	-0-	4 1	81 3	N	1	2 1	3
						1 9					
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	18 1	341 3	N	-0-		3
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	14 1	273 3	N	7	7 1	3
						8 9					
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5 1	104 3	N	6		9
						7 9					
01	217 N	78	-0-	-139	-0-	4 1	72 3	N	2	6 1	5
						2 9					

COUNTY LINE 22 WELL #: A 26 RRCID -> 184486 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4014 - 4037

08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	22 1	378 3	N	7	7 1	1
						8 9					
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	28 1	503 3	N	6	6 1	1
						7 9					
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	25 1	472 3	N	-0-		1
11	390 N	338	-0-	-52	-0-	16 1	312 3	N	9	9 1	1
						10 9					
12	434 N	399	-0-	-35	-0-	18 1	373 3	N	7		8
						8 9					
01	434 N	295	-0-	-139	-0-	14 1	272 3	N	8	7 1	9
						9 9					

COUNTY LINE 21 WELL #: A 17 RRCID -> 184809 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3997 - 4020

08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9 1	155 3	N	3	3 1	-0-
						3 9					
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	6 1	117 3	N	2	2 1	-0-
						2 9					
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8 1	157 3	N	-0-		-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	7 1	127 3	N	3	3 1	-0-
						3 9					
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7 1	144 3	N	3		3
						3 9					
01	155 N	87	-0-	-68	-0-	4 1	80 3	N	3	3 1	3
						3 9					

LILLY BELL (CONGL.)
GRIFFIN RESOURCES, LLC
COUNTY LINE 12

//CONT.// 53580 300
//CONT.// 333935
WELL #: A 19

ASSOCIATED RRCID -> 184810

CAPACITY COMPL. DATE 06/08/2001

CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4043 - 4064

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	* CODE	EOM BALANCE
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	16	1	277	3	N	4	4	1	-0-
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	368	3	N	5	5	1	-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	N	-0-			-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	283	3	N	5	5	1	-0-
12	310 N	275	-0-	-35	-0-	13	1	254	3	N	7			7
01	279 N	222	-0-	-57	-0-	11	1	205	3	N	5	6	1	6

COUNTY LINE 11

WELL #: A 20

ASSOCIATED RRCID -> 184811

CAPACITY COMPL. DATE 05/30/2001

CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4509 PERF. 4029 - 4046

08	434 N	361	-0-	-73	-0-	19	1	332	3	N	9	9	1	2
09	480 N	302	-0-	-178	-0-	15	1	280	3	N	6	6	1	2
10	465 N	403	-0-	-62	-0-	21	1	382	3	N	-0-			2
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	363	3	N	8	8	1	2
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	359	3	N	8			10
01	403 N	331	-0-	-72	-0-	16	1	306	3	N	8	8	1	10

COUNTY LINE 11

WELL #: A 21

ASSOCIATED RRCID -> 184813

CAPACITY COMPL. DATE 06/21/2001

CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4064 - 4078

08	217 N	137	-0-	-80	-0-	7	1	127	3	N	3	3	1	3
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	7	1	119	3	N	2	2	1	3
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-			3
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	3	3	1	3
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	4			7
01	155 N	100	-0-	-55	-0-	5	1	92	3	N	3	3	1	7

COUNTY LINE 22

WELL #: A 22

ASSOCIATED RRCID -> 184814

CAPACITY COMPL. DATE 06/13/2001

CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3984 - 4020

08	279 N	255	-0-	-24	-0-	14	1	237	3	N	4	4	1	1
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	243	3	N	4	4	1	1
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	13	1	232	3	N	-0-			1
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	10	1	200	3	N	4	4	1	1
12	279 N	232	-0-	-47	-0-	11	1	215	3	N	5			6
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	12	1	224	3	N	4	4	1	6

LILLY BELL (CONGL.)
GRIFFIN RESOURCES, LLC
COUNTY LINE 11

//CONT.// 53580 300
//CONT.// 333935
WELL #: A 23

ASSOCIATED RRCID -> 184815

CAPACITY COMPL. DATE 07/09/2001

CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4003 - 4024

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	155 N	138	-0-	-17	-0-	7	1	129	3	N	2	2 1	1
09	150 N	96	-0-	-54	-0-	2	9	90	3	N	1	1 1	1
10	155 N	88	-0-	-67	-0-	5	1	84	3	N	-0-		1
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	1	9	97	3	N	1	1 1	1
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	122	3	N	2		3
*01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	170	3	N	2	2 1	3
						2	9						
						9	1						
						2	9						

COUNTY LINE 11

WELL #: A 24

RRCID -> 184816

COMPL. DATE 07/17/2001

TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4059 - 4084

08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	7	7 1	-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	9	94	3	N	1	1 1	-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-		-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	2	2 1	-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	2		2
*01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	2	2 1	2
						2	9						
						5	1						
						2	9						

COUNTY LINE 21

WELL #: A 25

RRCID -> 184817

COMPL. DATE 06/24/2001

TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4013 - 4047

08	279 N	269	-0-	-10	-0-	14	1	249	3	N	5	5 1	-0-
09	270 N	231	-0-	-39	-0-	6	9	215	3	N	4	4 1	-0-
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	12	1	254	3	N	-0-		-0-
11	270 N	208	-0-	-62	-0-	4	9	192	3	N	5	5 1	-0-
12	248 N	193	-0-	-55	-0-	10	1	182	3	N	2		2
01	279 N	174	-0-	-105	-0-	9	1	162	3	N	4	4 1	2
						2	9						
						8	1						
						4	9						

COUNTY LINE 22

WELL #: A 27

RRCID -> 184818

COMPL. DATE 07/13/2001

TOTAL DEPTH 4442 PERF. 4026 - 4050

08	155 N	113	-0-	-42	-0-	6	1	104	3	N	3	3 1	-0-
09	150 N	84	-0-	-66	-0-	3	9	79	3	N	1	1 1	-0-
10	155 N	101	-0-	-54	-0-	4	1	96	3	N	-0-		-0-
11	120 N	68	-0-	-52	-0-	1	9	63	3	N	2	2 1	-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	N	-0-		-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	3	1	75	3	N	1	1 1	-0-
						2	9						
						7	1						
						4	1						
						1	9						

OIL AND GAS DIVISION

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 36		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
				RRCID -> 185531	COMPL. DATE 09/07/2001	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 4088	-		4112		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	310 N	173	-0-	-137	-0-	9 1	158 3	N	5	5 1			-0-
09	270 N	171	-0-	-99	-0-	6 9	160 3	N	2	2 1			-0-
10	279 N	232	-0-	-47	-0-	9 1	220 3	N	-0-				-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	2 9	294 3	N	4	4 1			-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	12 1	374 3	N	6				6
*01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	4 9	236 3	N	7	6 1			7

COUNTY LINE 22		WELL #: A 37		RRCID -> 185644	COMPL. DATE 09/11/2001	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4053	-		4073		
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	19 1	334 3	N	4	4 1			-0-
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	4 9	505 3	N	6	6 1			-0-
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	28 1	177 3	N	-0-				-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	7 9	440 3	N	3	3 1			-0-
12	403 N	338	-0-	-65	-0-	10 1	312 3	N	10				10
01	186 N	121	-0-	-65	-0-	23 1	111 3	N	4	6 1			8

COUNTY LINE 11		WELL #: A 33		RRCID -> 185645	COMPL. DATE 11/28/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	155 N	114	-0-	-41	-0-	6 1	107 3	N	1	1 1			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	1 9	96 3	N	1	1 1			-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5 1	108 3	N	-0-				-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	1 9	163 3	N	2	2 1			-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8 1	123 3	N	-0-				-0-
01	124 N	79	-0-	-45	-0-	2 9	72 3	N	3	3 1			-0-

COUNTY LINE 21		WELL #: A 40		RRCID -> 185886	COMPL. DATE 10/06/2001	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 3967	-		4036		
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	22 1	382 3	N	6	6 1			-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	7 9	323 3	N	7	7 1			-0-
10	341 N	298	-0-	-43	-0-	18 1	283 3	N	-0-				-0-
11	390 N	386	-0-	-4	-0-	8 9	361 3	N	5	5 1			-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	15 1	390 3	N	8				8
*01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	19 1	431 3	N	8	8 1			8

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
 LILLIE BELLE THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 090271 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4098 - 4105

M	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	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		N	-0-			40
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		N	-0-			40
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-			40
11	1020 N	1017	-0-	-3	-0-	1017 2		N	-0-			40
12	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	1010 2		N	-0-			40
01	961 N	871	-0-	-90	-0-	871 2		N	-0-			40

VAN OPERATING, LTD. 881442
 DELAFOSSE "28" WELL #: RRCID -> 194335 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 4115 - 4130

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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 09/11/2017

LILLY BELL (STRAWN) 53580 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 GRIFFIN RESOURCES, LLC 333935
 COUNTY LINE 21 WELL #: A 47 RRCID -> 196680 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2315 - 2323

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

LINDE (FRYE) 53655 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 WILLIAMS, LEO C. 925464
 WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 118108 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 528 - 548

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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
 LINDLEY, HARDIE WELL #: 1 RRCID -> 119326 COMPL. DATE 05/00/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3883 - 4315

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (CADD)		53730 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262									
LINK		WELL #: 2		RRCID -> 085730		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 3390		PERF. 3190 - 3375	
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	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									
HEIRS, COOK		WELL #: 1		RRCID -> 140102		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 4006 - 4016	
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	
08	310 N	288	-0-	-22	-0-	288 3	N	-0-			-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-			-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-			-0-
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	267 3	N	-0-			-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-			-0-
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	277 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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-

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-

LIPAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 BIG STAR EXPLORATION 070442
 ADDISON-PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 134843 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4685 - 4757

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	62 N	29	-0-	-33	-0-	29 3		N	-0-			-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3		N	-0-			-0-
10	93 N	7	-0-	-86	-0-	7 3		N	-0-			-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			-0-
*12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-			-0-
01	0 N	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	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3		N	-0-			-0-
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3		N	-0-			-0-
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3		N	-0-			-0-
11	750 N	742	-0-	-8	-0-	742 3		N	-0-			-0-
12	837 N	746	-0-	-91	-0-	746 3		N	-0-			-0-
01	806 N	743	-0-	-63	-0-	743 3		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

9K INVESTMENTS LLC 988752
 KEY WELL #: 1 RRCID -> 078250 COMPL. DATE 03/19/1978 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 4414 - 4958

08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-			19
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-			19
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-			19
*11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-			19
*12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-			19
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

WILSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 100798 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4700 - 4720

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

LIPAN (STRAWN) 53826 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOOD
 JERICHO ENERGY, INC 432097
 DOSTER BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 057807 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2869 - 0

08	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	3 1	64 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	60 N	2	-0-	-58	B	-0-	2 2		N	-0-		-0-
10	62 N	16	-0-	-46	B	-0-	1 1	15 2	N	-0-		-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	5 1	100 2	N	-0-		-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	3 1	71 2	N	-0-		-0-
*01	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	3 1	62 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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	8 1	170 2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	8 1	161 2	N	-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	7 1	147 2	N	-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	6 1	128 2	N	-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	7 1	159 2	N	-0-
*01	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	6 1	118 2	N	-0-

CLAPP, ETHEL		WELL #: 2		RRCID -> 110495		COMPL. DATE 03/17/1984		TOTAL DEPTH 3451 PERF. 2714 - 2732		
08	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	7 1	153 2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	7 1	143 2	N	-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	6 1	135 2	N	-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	6 1	122 2	N	-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	6 1	137 2	N	-0-
*01	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	6 1	126 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	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	2 1	44 2	N	-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	2 1	37 2	N	-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	1 1	31 2	N	-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	2 1	49 2	N	-0-
*01	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	2 1	47 2	N	-0-

MOSAIC TEXAS LLC		589983								
HALBERT		WELL #: 1E		RRCID -> 070510		COMPL. DATE 01/02/1977		TOTAL DEPTH 5140 PERF. N/A		
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

HOOPER		WELL #: 3E		RRCID -> 070826		COMPL. DATE 02/13/1977		TOTAL DEPTH 5062 PERF. N/A		
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								
ALDENHOVEN		WELL #: 1		RRCID -> 075169		COMPL. DATE 01/18/1977		TOTAL DEPTH 5151 PERF. N/A		
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-

LIPAN (STRAWN) SUN-KEY OIL CO., INC. HALBERT		//CONT.//	53826 500 829320	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HOOD					
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 #:	2E	RRCID -> 070511	COMPL. DATE 02/21/1977	TOTAL DEPTH 5077	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-
		WELL #:	2	RRCID -> 075170	COMPL. DATE 01/06/1977	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4556 - 4824				
08	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	240 N	222	-0-	-18 B	-0-	222 3	N	-0-			-0-
10	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225 3	N	-0-			-0-
11	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3	N	-0-			-0-
12	217 N	192	-0-	-25 B	-0-	192 3	N	-0-			-0-
01	217 N	42	-0-	-175 B	-0-	42 3	N	-0-			-0-
		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-
		WELL #:	2	RRCID -> 058745	COMPL. DATE 04/10/1974	TOTAL DEPTH 5925	PERF. N/A				
08	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174 2	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2	N	-0-			-0-
10	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2	N	-0-			-0-
11	180 N	120	-0-	-60 B	-0-	120 2	N	-0-			-0-
*12	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2	N	-0-			-0-
*01	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2	N	-0-			-0-
		WELL #:	2	RRCID -> 071136	COMPL. DATE 04/09/1977	TOTAL DEPTH 5189	PERF. N/A				
08	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3	N	-0-			-0-
10	403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389 3	N	-0-			-0-
11	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 3	N	-0-			-0-
12	403 N	379	-0-	-24 B	-0-	379 3	N	-0-			-0-
*01	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 3	N	-0-			-0-
		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-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.// 53826 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
FAULKNER, K. H.		WELL #: 1		RRCID -> 071330		COMPL. DATE 11/21/1976		TOTAL DEPTH 4207 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	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-

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

LITE (STRAWN)		53927 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655							
BARNETT		WELL #: 1		RRCID -> 118204		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 1827 - 1831	
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-	-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-	-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-	-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-	-0-
*12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BARNETT		WELL #: 2		RRCID -> 119630		COMPL. DATE 12/30/1985		TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1810 - 1829	
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-	-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-	-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-	-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-	-0-
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BARNETT		WELL #: 3		RRCID -> 119631		COMPL. DATE 12/30/1985		TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1809 - 1814	
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-	-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-	-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-	-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-	-0-
*12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

VINSON		WELL #: 1		RRCID -> 120631		COMPL. DATE 03/25/1986		TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1674 - 1695	
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	NO RPT	-0-	-9	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LITE (STRAWN)		//CONT.//		53927 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		//CONT.//		354655								
CYPRESS, ABBEY		WELL #:		1	RRCID ->	142471	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	2520	PERF. 1825 - 1841	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-		-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-		-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-		-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-		-0-
*12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-		-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT		-0-

LITTLE CEDAR (UPPER STRAWN)				53950 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX				659782								
SWENSON "55"		WELL #:		2	RRCID ->	241788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 1966 - 1983	
M	O	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	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-		-0-
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		N	-0-		-0-
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-		-0-
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-		-0-
12	992 N	659	-0-	-333	-0-	659	2		N	-0-		-0-
01	992 N	670	-0-	-322	-0-	670	2		N	-0-		-0-

VICK, FLOYD RAY		WELL #:		5	RRCID ->	258918	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2228 - 2232
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	64	105
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105

LITTLE CEDAR (STRAWN)				53950 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726								
KNOX, W. D.		WELL #:		1	RRCID ->	233618	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2822 - 2838	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-		-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-		-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-		-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-		-0-

KNOX, W. D.		WELL #:		2	RRCID ->	233622	COMPL. DATE	10/13/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 1726 - 1742	
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-		-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-		-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-		-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-		-0-

KNOX, W. D.		WELL #:		3	RRCID ->	233623	COMPL. DATE	03/26/1979	TOTAL DEPTH	3306	PERF. 2809 - 2836	
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-		-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-		-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-		-0-

LITTLE CEDAR (STRAWN)		//CONT.//		53950 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
KNOX, W. D.		WELL #:		4	RRCID ->	233625	COMPL. DATE	05/21/1979	TOTAL DEPTH	3355	PERF.	2020 - 2032
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			-0-
09		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-			-0-
10		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-			-0-
11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-			-0-
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-			-0-
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-			-0-

KNOX, W. D.		WELL #:		5	RRCID ->	233634	COMPL. DATE	12/19/1977	TOTAL DEPTH	3018	PERF.	2139 - 2149
08		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			-0-
09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-			-0-
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-			-0-
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-			-0-
12		62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2	N	-0-			-0-
01		62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2	N	-0-			-0-

GRAMMER		WELL #:		2	RRCID ->	286483	COMPL. DATE	09/20/1975	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2870 - 2936
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-			-0-
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	Y	-0-			-0-
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	Y	-0-			-0-
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	Y	-0-			-0-
12		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2	Y	-0-			-0-
01		13 N	8	-0-	-5	-0-	8 2	Y	-0-			-0-

GRAMMER		WELL #:		4	RRCID ->	286484	COMPL. DATE	11/02/1975	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2826 - 2918
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-			-0-
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	Y	-0-			-0-
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	Y	-0-			-0-
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	Y	-0-			-0-
12		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2	Y	-0-			-0-
01		13 N	8	-0-	-5	-0-	8 2	Y	-0-			-0-

GRAMMER		WELL #:		6	RRCID ->	286485	COMPL. DATE	10/25/1975	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2795 - 2899
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-			-0-
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	Y	-0-			-0-
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	Y	-0-			-0-
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	Y	-0-			-0-
12		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2	Y	-0-			-0-
01		13 N	8	-0-	-5	-0-	8 2	Y	-0-			-0-

GRAMMER		WELL #:		3	RRCID ->	286486	COMPL. DATE	09/07/1975	TOTAL DEPTH	3355	PERF.	2826 - 2915
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-			-0-
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	Y	-0-			-0-
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	Y	-0-			-0-
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	Y	-0-			-0-
12		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2	Y	-0-			-0-
01		13 N	8	-0-	-5	-0-	8 2	Y	-0-			-0-

GRAMMER		WELL #:		1A	RRCID ->	286487	COMPL. DATE	09/01/1975	TOTAL DEPTH	2972	PERF.	2832 - 2848
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-			-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	Y	-0-			-0-
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-			-0-
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-			-0-
12		9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
01		8 N	6	-0-	-2	-0-	6 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
LITTLE CEDAR (STRAWN) //CONT.// 53950 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726														
GRAMMER WELL #: 7 RRCID -> 286488 COMPL. DATE 01/03/1976 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 2850 - 2930														
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
01	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
LITTLE LONGHORN (MORRIS) 54026 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN														
ARBEN OIL, INC. 028802														
GRIFFIS, T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 091233 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 2188 - 2192														
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-			-0-
09	9 R		-0-	-0-	-9					Y	-0-			-0-
10	DELQ PR		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0 #		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GRIFFIS, T. WELL #: 4 RRCID -> 125943 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2178 - 2184														
08	0 #		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0 #		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LITTLE SANDY (RANGER SAND) 54080 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS														
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675														
RUSH, R. L. (A) WELL #: 3AB RRCID -> 120391 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3668 - 3673														
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	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-
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	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
*01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
RENFR0 WELL #: 1 RRCID -> 142621 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2912 - 2920														
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOCKER (DUFFER) //CONT.// 54290 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 142624 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2914 - 2920

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			26
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	15	3	N	24			50
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41	3	N	1	9		51
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			51
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-			51
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	59	3	N	4	9		55

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

08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	6 N	NO RPT	-0-	-6	-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-

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 136595 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1397 - 1401

08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	9 N	NO RPT	-0-	-9	-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-

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE) 54580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 G & F OIL, INC. 292000
 CARTER WELL #: 2 RRCID -> 166172 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3628 - 3702

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTER WELL #: 3 RRCID -> 167858 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3704 - 3718

08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-			-0-

CARTER 1A WELL #: 1 RRCID -> 168410 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3834 - 3926

08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			15
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			15
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			15
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-			15
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			15
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-			15

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.//		54580 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000								
CARTER		WELL #:		4	RRCID ->	169904	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4100 - 4106	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCCHAMBERS		WELL #:		1	RRCID ->	201678	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	4285	PERF. 4094 - 4109	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100

LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		54580 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406								
MCDONALD, BEULAH, -B-		WELL #:		1	RRCID ->	017931	COMPL. DATE	05/04/1961	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3973 - 4118	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

MCDONALD, BEULAH		WELL #:		1	RRCID ->	017943	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	4239	PERF. 3532 - 3537	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		850964	RRCID ->	017939	COMPL. DATE	01/14/1961	TOTAL DEPTH	4377	PERF. 4044 - 4069	
DEWITT		WELL #:		1A	RRCID ->	017939	COMPL. DATE	01/14/1961	TOTAL DEPTH	4377	PERF. 4044 - 4069	
08	14B2 EXT	330	-0-	330	B	541	330	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				541								
09	14B2 EXT	191	-0-	191	B	732	191	3	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	185	-0-	185	B	917	185	3	N	-0-		-0-
11	435 N	518	-0-	83	B	1000	518	3	N	-0-		-0-
*12	1397 N	397	-0-	-1000	B	-0-	397	3	N	-0-		-0-
01	186 N	88	-0-	-98	B	-0-	88	3	N	-0-		-0-

LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 54580 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO															
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964															
SMITH-DEWITT WELL #: 1 U RRCID -> 053239 COMPL. DATE 06/29/1959 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

CHASTAIN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 055017 COMPL. DATE 03/09/1973 TOTAL DEPTH 4013 PERF. N/A															
08		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-			-0-
10		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-			-0-
11		450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-			-0-
12		496 N	234	-0-	-262 B	-0-	234	3			N	-0-			-0-
01		496 N	47	-0-	-449 B	-0-	47	3			N	-0-			-0-

LONE CAMP (MARBLE FALLS) 54580 599 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
J-TEC PRODUCTION, LLC 427406															
MITCHELL C SW WELL #: 1 RRCID -> 204789 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 4461 - 4516															
08		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-			-0-
09		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-			-0-
10		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-			-0-
11		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-			-0-
*12		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-			-0-
*01		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-			-0-

NAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 209994 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4508 - 4517															
08		881 N	881	-0-	-0- B	-0-	859	3	22	9	N	20			98
09		942 N	942	-0-	-0- B	-0-	925	3	17	9	N	15			113
10		919 N	919	-0-	-0- B	-0-	908	3	11	9	N	10			123
11		1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1105	3	9	9	N	8			131
12		620 N	392	-0-	-228 B	-0-	390	3	2	9	N	2			133
01		620 N	384	-0-	-236 B	-0-	380	3	4	9	N	4			137

MITCHELL, C. -18- WELL #: 1 RRCID -> 212005 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 4511 PERF. 4096 - 4114															
08		806 N	736	-0-	-70 B	-0-	736	3			N	-0-			-0-
09		810 N	684	-0-	-126 B	-0-	684	3			N	-0-			-0-
10		806 N	684	-0-	-122 B	-0-	684	3			N	-0-			-0-
11		720 N	674	-0-	-46 B	-0-	674	3			N	-0-			-0-
12		713 N	683	-0-	-30 B	-0-	683	3			N	-0-			-0-
01		682 N	639	-0-	-43 B	-0-	639	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		124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103	2			N	-0-			14
09		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-			14
10		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-			14
11		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-			14
*12		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-			14
01		124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT			14

OIL AND GAS DIVISION

LONE CAMP (MARBLE FALLS)		//CONT.//		54580 599	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		684629							
WHARTON 3-16		WELL #:		1	RRCID -> 185533	COMPL. DATE 07/26/2001	TOTAL DEPTH 4383	PERF. 4068	- 4072		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		52
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-		52
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		52
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68 2		N	-0-		52
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2		N	-0-		52
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		52

WHARTON 2-21		WELL #:		7	RRCID -> 237138	COMPL. DATE 11/16/2007	TOTAL DEPTH 4352	PERF. 4207	- 4293		
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		4
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		4
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-		4
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		N	-0-		4
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2		N	-0-		4
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		4

LONE CAMP (STRAWN)		54580 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
RHYNE, J.V.		706379									
BIRDWELL		WELL #:		1R	RRCID -> 163113	COMPL. DATE 05/01/1997	TOTAL DEPTH 4355	PERF. 2294	- 2420		
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-		-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		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-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	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-

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 #: 1		RRCID -> 095788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 590		PERF. 520 - 540	
M	O	GAS INJECT.	(I) MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	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-

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-						-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-

LONG, C.B.		WELL #: 2		RRCID -> 095790		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 522 - 528	
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-

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-						-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-

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

OIL AND GAS DIVISION

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		54583 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BLACK BANDANA LLC		072506										
CARTER 7-40		WELL #: 1		RRCID -> 168423		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3888 - 3894				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 3		Y	-0-			102
09	1500 N	1306	-0-	-194	-0-	1306 3		Y	-0-			102
10	1550 N	1052	-0-	-498	-0-	1052 3		Y	-0-	42 1		60
11	1470 N	861	-0-	-609	-0-	861 3		Y	-0-			60
12	1364 N	407	-0-	-957	-0-	407 3		Y	-0-			60
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-			60

CITORI CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 216260		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3865 - 3871				
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			22
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			22
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-			22
11	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 3		N	-0-			22
*12	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 3		N	-0-			22
*01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 3		N	-0-			22

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		RRCID -> 212214		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4480 - 4488				
101 RANCH		WELL #: 1702										
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
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	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-			-0-

WHARTON		WELL #: 2D		RRCID -> 226267		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 4252 PERF. 1614 - 1639				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284		RRCID -> 199774		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3863 - 3883				
101 RANCH		WELL #: 1										
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-

DODSON'S PRAIRIE		WELL #: 1		RRCID -> 200225		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3868 - 3882				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//		54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		//CONT.//		614284										
101 RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	212094	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3894 -	4014	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

OIL, GAS, ETC. LLC				620678										
ARROTT		WELL #:		1	RRCID ->	144539	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	4125	PERF.	3672 -	3677	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		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-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694										
MARINER		WELL #:		1	RRCID ->	169079	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	3790 -	3805	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2004														

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964										
CARTER "53"		WELL #:		1	RRCID ->	148492	COMPL. DATE	03/06/1994	TOTAL DEPTH	4002	PERF.	3851 -	3906	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LONE CAMP, WEST (CONGL)				54586 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PALO PINTO				
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655										
TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	069800	COMPL. DATE	01/15/1977	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	N/A		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58

LONE CAMP, WEST (CONGL)		//CONT.//		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	
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	93 N	29	-0-	-64	-0-	29 3	N	-0-		14
09	60 N	19	-0-	-41	-0-	19 3	N	-0-		14
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-		14
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		14
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-		14
*01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		14

WATSON, GLENN		WELL #:		1	RRCID -> 044019	COMPL. DATE 03/10/1967	TOTAL DEPTH	4237	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-		-0-
*10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-		-0-
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
*12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	110	-0-	110	110	110 3	N	-0-		-0-

WATSON, ROSS -A-		WELL #:		1	RRCID -> 057442	COMPL. DATE 11/13/1973	TOTAL DEPTH	4082	PERF. N/A	
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 3	N	-0-		18
09	90 N	29	-0-	-61	-0-	29 3	N	-0-		18
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 3	N	-0-		18
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		18
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		18
*01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-		18

WATSON GLEN		WELL #:		2	RRCID -> 070043	COMPL. DATE 12/12/1976	TOTAL DEPTH	4050	PERF. N/A	
08	155 N	61	-0-	-94	-0-	61 3	N	-0-		43
09	150 N	44	-0-	-106	-0-	44 3	N	-0-		43
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		43
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		43
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-		43
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3	N	-0-		43

WATSON ROSS		WELL #:		2	RRCID -> 070044	COMPL. DATE 11/16/1976	TOTAL DEPTH	4200	PERF. N/A	
08	93 N	19	-0-	-74	-0-	19 3	N	-0-		-0-
09	90 N	17	-0-	-73	-0-	17 3	N	-0-		-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3	N	-0-		-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 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	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		78
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-		78
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-		78
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-		78
12	186 N	96	-0-	-90	-0-	96 2	N	-0-		78
*01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-		78

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
COPELAND RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	189442	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	3955	PERF.	3854 - 3880
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	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-			-0-
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-			-0-
10	558 N	481	-0-	-77	-0-	481	2	N	-0-			-0-
11	660 N	427	-0-	-233	-0-	427	2	N	-0-			-0-
12	589 N	424	-0-	-165	-0-	424	2	N	-0-			-0-
*01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-			-0-

STUART, J. N. "A"		WELL #:		23	RRCID ->	189462	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3746 - 3790
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-			79
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			79
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2	N	-0-			79
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2	N	-0-			79
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			79
*01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			79

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	194163	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	4243	PERF.	3910 - 3993
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		7	RRCID ->	198066	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	3540 - 3660
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			58
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-			58
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			58
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-			58
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			58
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			58

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		2	RRCID ->	200326	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	4258	PERF.	3854 - 3898
08	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2	N	-0-			-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-			-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-			-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2	N	-0-			-0-
12	310 N	229	-0-	-81	-0-	229	2	N	-0-			-0-
01	279 N	223	-0-	-56	-0-	223	2	N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		10	RRCID ->	203517	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3960 - 3990
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	Y	-0-			-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	Y	-0-			-0-
10	403 N	330	-0-	-73	-0-	330	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	2	Y	-0-			-0-
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	2	Y	-0-			-0-
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2	Y	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		12	RRCID ->	209993	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	4082	PERF.	3920 - 3960
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		14	RRCID ->	211954	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	4076	PERF.	3884 - 3944
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	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	2	N	-0-			-0-
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-			-0-
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-			-0-
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-			-0-
12	527 N	451	-0-	-76	-0-	451	2	N	-0-			-0-
01	527 N	75	-0-	-452	-0-	75	2	N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		15	RRCID ->	221261	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3910 - 3950
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-			-0-
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-			-0-
10	620 N	536	-0-	-84	-0-	536	2	N	-0-			-0-
11	600 N	552	-0-	-48	-0-	552	2	N	-0-			-0-
12	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	2	N	-0-			-0-
*01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-			-0-

JACKSON "89"		WELL #:		2	RRCID ->	227575	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3962 - 4052
08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-			-0-
09	810 N	731	-0-	-79	-0-	731	2	N	-0-			-0-
10	775 N	757	-0-	-18	-0-	757	2	N	-0-			-0-
11	750 N	736	-0-	-14	-0-	736	2	N	-0-			-0-
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	N	-0-			-0-
*01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		19	RRCID ->	228581	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3850 - 3880
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	36	-0-	36	36	36	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	30	-0-	30	66	30	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	32	-0-	32	98	32	2	N	-0-			-0-
*01	134 X	36	-0-	-98	-0-	36	2	N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		20	RRCID ->	234328	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3850 - 3900
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
*01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		21	RRCID ->	237008	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3930 - 3970
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-			-0-
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-			-0-
10	558 N	432	-0-	-126	-0-	432	2	N	-0-			-0-
11	660 N	587	-0-	-73	-0-	587	2	N	-0-			-0-
12	651 N	604	-0-	-47	-0-	604	2	N	-0-			-0-
*01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-			-0-

COPELAND ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	241273	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	3803	PERF.	3580 - 3650
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
COPELAND RANCH "C"		WELL #:		23	RRCID ->	241456	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3510 - 3580
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837 2			N	-0-		-0-
09	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657 2			N	-0-		-0-
10	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5132 2			N	-0-		-0-
11	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700 2			N	-0-		-0-
12	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021 2			N	-0-		-0-
01	4619 X	4372	-0-	-247	-0-	4372 2			N	-0-		-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		24	RRCID ->	248507	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	3480 - 3520
08	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2			N	-0-		-0-
09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2			N	-0-		-0-
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2			N	-0-		-0-
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2			N	-0-		-0-
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2			N	-0-		-0-
*01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2			N	-0-		-0-

COPELAND		WELL #:		17	RRCID ->	261281	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	4017	PERF.	3884 - 3906
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	386 2	9 9	Y		8		34
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	440 2	8 9	Y		7		41
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	579 2	6 9	Y		5		46
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	561 2	2 9	Y		2		48
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	575 2	10 9	Y		9		57
*01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	574 2	7 9	Y		6		63

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	279277	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	4266	PERF.	3872 - 3972
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2			Y	-0-		-0-
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	64 2			Y	-0-		-0-
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	79 2			Y	-0-		-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2			Y	-0-		-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2			Y	-0-		-0-
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2			Y	-0-		-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		6	RRCID ->	279278	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	4274	PERF.	3914 - 3994
08	403 N	380	-0-	-23	-0-	380 2			Y	-0-		-0-
09	390 N	359	-0-	-31	-0-	359 2			Y	-0-		-0-
10	403 N	353	-0-	-50	-0-	353 2			Y	-0-		-0-
11	360 N	268	-0-	-92	-0-	268 2			Y	-0-		-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2			Y	-0-		-0-
01	341 N	296	-0-	-45	-0-	296 2			Y	-0-		-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		18	RRCID ->	279279	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3950 - 3980
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	504 2	1 9	Y		1		4
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	484 2	1 9	Y		1		5
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2			Y	-0-		5
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2			Y	-0-		5
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	456 2	1 9	Y		1		6
*01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	478 2	1 9	Y		1		7

LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155952 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3980 - 4052												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					(CODE)	(UNDERAGE)	CODE	CODE			CODE	
08		961 N	898	-0-	-63	-0-	50 1	848 3	N	-0-		-0-
09		900 N	770	-0-	-130	-0-	54 1	716 3	N	-0-		-0-
10		868 N	700	-0-	-168	-0-	49 1	651 3	N	-0-		-0-
11		870 N	671	-0-	-199	-0-	37 1	634 3	N	-0-		-0-
12		806 N	759	-0-	-47	-0-	42 1	717 3	N	-0-		-0-
01		713 N	695	-0-	-18	-0-	65 1	630 3	N	-0-		-0-

STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 5 RRCID -> 159746 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4021 - 4072												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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		DLQ G-10	6	-0-	6	55	6 3		Y	-0-		-0-
09		73 N	18	-0-	-55	-0-	18 3		Y	-0-		-0-
10		11 N	8	-0-	-3	-0-	8 3		Y	-0-		-0-
11		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
01		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		-0-

LONG, LOLITA WELL #: 5 RRCID -> 134041 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 1893 - 1959												
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HINKSON WELL #: 7 RRCID -> 147901 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3702 - 3715												
08		DLQ G-10	40	-0-	40	356	40 3		Y	-0-		-0-
09		468 N	112	-0-	-356	-0-	112 3		Y	-0-		-0-
10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		Y	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494									
GARY STALLINGS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	126943	COMPL. DATE	04/03/1988	TOTAL DEPTH	3925	PERF. 3202 -	3212	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58 3			Y	-0-			-0-
09	270 N	161	-0-	-109	-0-	161 3			Y	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3			Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555									
LONG RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	115505	COMPL. DATE	03/10/1987	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3092 -	3425	
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	22 1	287 3		N	-0-			-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	22 1	267 3		N	-0-			-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	22 1	275 3		N	-0-			-0-
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	19 1	266 3		N	-0-			-0-
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	18 1	272 3		N	-0-			-0-
01	310 N	294	-0-	-16	-0-	19 1	275 3		N	-0-			-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		1	RRCID ->	117624	COMPL. DATE	07/07/1987	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 1864 -	3205	
08	775 N	767	-0-	-8	-0-	79 1	688 3		N	-0-			-0-
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	84 1	694 3		N	-0-			-0-
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	85 1	727 3		N	-0-			-0-
11	750 N	648	-0-	-102	-0-	67 1	581 3		N	-0-			-0-
12	806 N	724	-0-	-82	-0-	70 1	654 3		N	-0-			-0-
01	806 N	725	-0-	-81	-0-	73 1	652 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	242	-0-	-6	-0-	17 1	225 3		N	-0-			-0-
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	18 1	214 3		N	-0-			-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	19 1	236 3		N	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	16 1	224 3		N	-0-			-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	16 1	240 3		N	-0-			-0-
*01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	16 1	233 3		N	-0-			-0-

LONG RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	120242	COMPL. DATE	01/19/1986	TOTAL DEPTH	3580	PERF. 3178 -	3190	
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	47 1	258 3		N	-0-			-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	48 1	257 3		N	-0-			-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	50 1	282 3		N	-0-			-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	47 1	292 3		N	-0-			-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	45 1	277 3		N	-0-			-0-
01	310 N	279	-0-	-31	-0-	44 1	235 3		N	-0-			-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555										
BURLERSON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		3	RRCID ->	120590	COMPL. DATE	03/11/1986	TOTAL DEPTH	3628	PERF.	3200 - 3277		
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	1116 N	1073	-0-	-43	-0-		100	1	973	3	Y	-0-		-0-
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-		107	1	964	3	Y	-0-		-0-
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-		112	1	1058	3	Y	-0-		-0-
11	1050 N	956	-0-	-94	-0-		88	1	868	3	Y	-0-		-0-
12	1116 N	725	-0-	-391	-0-		70	1	655	3	Y	-0-		-0-
01	1178 N	897	-0-	-281	-0-		84	1	813	3	Y	-0-		-0-

LONG RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	121378	COMPL. DATE	06/04/1986	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3306 - 3475		
08	14B2 EXT	66	-0-	66	-0-		9	1	57	3	N	-0-		-0-
09	152 X	86	-0-	-66	-0-		11	1	75	3	N	-0-		-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-		9	1	50	3	N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-		-0-
12	93 N	52	-0-	-41	-0-		8	1	44	3	N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-		-0-

BURLERSON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		5	RRCID ->	131979	COMPL. DATE	09/07/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3168 - 3248		
08	372 N	370	-0-	-2	-0-		26	1	344	3	Y	-0-		-0-
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-		28	1	338	3	Y	-0-		-0-
10	372 N	369	-0-	-3	-0-		27	1	342	3	Y	-0-		-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-		24	1	338	3	Y	-0-		-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-		25	1	378	3	Y	-0-		-0-
01	372 N	369	-0-	-3	-0-		24	1	345	3	Y	-0-		-0-

LONG RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	203513	COMPL. DATE	09/17/1987	TOTAL DEPTH	3752	PERF.	N/A		
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-		13	1	175	3	N	-0-		-0-
09	210 N	182	-0-	-28	-0-		14	1	168	3	N	-0-		-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-		15	1	192	3	N	-0-		-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-		12	1	174	3	N	-0-		-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-		12	1	181	3	N	-0-		-0-
01	217 N	176	-0-	-41	-0-		12	1	164	3	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-

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	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	2			Y	-0-		45
09	60 N	45	-0-	-15	-0-		45	2			Y	-0-		45
10	62 N	40	-0-	-22	-0-		40	2			Y	-0-		45
11	60 N	33	-0-	-27	-0-		33	2			Y	-0-		45
12	62 N	25	-0-	-37	-0-		25	2			Y	-0-		45
01	31 N	12	-0-	-19	-0-		12	2			Y	-0-		45

LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.) //CONT.// 55486 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
LONG TRUSTS, THE 507585												
GOREE -SKB WELL #: 1 RRCID -> 078889 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4184 - 4192												
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128
09	0 N	-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	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-	66
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-	66
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-	66
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-	66
*12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-	66
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	66

ED FORD GAS UNIT NO 2 AB WELL #: 8A RRCID -> 083532 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4188 - 4242												
08	1798 N	135	-0-	-1663	-0-	135	2			Y	-0-	91
09	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-	91
10	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-	91
11	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-	91
*12	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			Y	-0-	91
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	91

LUCKY LANE (STRAWN) 55486 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251												
WHITTENBURG 'J' WELL #: 2 RRCID -> 279895 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3688 - 3732												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

LUNDSCHEN (LOWER LAKE SAND) WILLIAMS DEVILLE OPERATING, INC. SNYDER "117"										//CONT.//	55768 240 924647	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN					
										WELL #:	2	RRCID ->	221685	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	4196 - 4218
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			-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-		

LUSBY (MARBLE FALLS LIME) G & F OIL, INC. KAHN, M.											55810 300 292000	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH					
										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-			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			-0-		
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-		

LYNDI (DUFFER) ANDERSON PRODUCTION ROGERS "B"											55995 300 022922	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN					
										WELL #:	1	RRCID ->	090130	COMPL. DATE	07/31/1980	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	3838 - 3861
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-		

ROGERS "B"										WELL #:	2	RRCID ->	090131	COMPL. DATE	09/08/1980	TOTAL DEPTH	4219	PERF.	3924 - 3930
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			-0-		

M.A. (MILLSAP LAKE SD.) J-TEC OPERATING, LLC VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT											56059 250 427739	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
										WELL #:	1A	RRCID ->	144925	COMPL. DATE	11/01/1991	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	1673 - 1718
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	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-		

VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	144927	COMPL. DATE	10/30/1992	TOTAL DEPTH	1797	PERF.	1609 - 1698
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	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-		

M.A. (MILLSAP LAKE SD.)		//CONT.//		56059 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.//		427739										
ALLEN, MARCUS GAS UNIT TWO		WELL #:		2	RRCID ->	145285	COMPL. DATE	05/02/1991	TOTAL DEPTH	1813	PERF. 1734 - 1758			
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	-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-
M.E.S. (ELLENBERGER)		56147 200		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
STOVALL OPERATING CO.		824339												
SINGLETON, JOE		WELL #:		5	RRCID ->	259003	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	4843	PERF. 4826 - 4842			
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	31	2	2	9	N	2			176
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	N	1			177
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	N	1			178
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	73	2	2	9	N	2			180
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	N	2			182
*01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	N	1			183
M. G. C. (BEND)		56166 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALLAHAN							
PROBE EXPLORATION COMPANY		679299												
PARKS		WELL #:		1	RRCID ->	237211	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	4075	PERF. 3740 - 3744			
08	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-			72
09	420 N	331	-0-	-89	-0-	331	3			N	-0-			72
10	434 N	249	-0-	-185	-0-	249	3			N	-0-			72
11	420 N	317	-0-	-103	-0-	315	3	2	9	N	2			74
12	341 N	14	-0-	-327	-0-	13	3	1	9	N	1			75
01	248 N	133	-0-	-115	-0-	133	3			N	-0-			75
QUEST EMG, INC.		684615												
HATCHETT RANCH		WELL #: R		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-

M. G. C. (BEND)		//CONT.//		56166 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALLAHAN				
QUEST EMG, INC.		//CONT.//		684615								
HATCHETT RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	245555	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4133	PERF. 3786 - 3791	
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	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)				56230 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
LEVISAY OPERATING CO.				498735								
REID, GRADY		WELL #:		1	RRCID ->	038038	COMPL. DATE	02/01/1966	TOTAL DEPTH	2622	PERF. 2330 - 2340	
M	O	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	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-

REID, M. J.		WELL #:		1A	RRCID ->	099120	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2289 - 2294
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-

M.J.REID (MARBLE FALLS)		//CONT.//		56230 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
LEVISAY OPERATING CO.		//CONT.//		498735							
REID, M.J.		WELL #:		1B	RRCID -> 124509	COMPL. DATE 03/10/1982	TOTAL DEPTH 2382	PERF. 2290	- 2294		
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		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 J R (MARBLE FALLS)				56316 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
TEJAS JACK SALES, INC.				841296						
FITZGERALD		WELL #:		4	RRCID -> 131265	COMPL. DATE 05/15/1989	TOTAL DEPTH 950	PERF. 900	- 920	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2021 - PLUGGED 11.10.21										

FITZGERALD		WELL #:		3	RRCID -> 131605	COMPL. DATE 05/14/1989	TOTAL DEPTH 1038	PERF. 900	- 1038	
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 11/12/2021 - PLUGGED 11.12.21										

FITZGERALD		WELL #:		5	RRCID -> 131988	COMPL. DATE 07/20/1989	TOTAL DEPTH 986	PERF. 868	- 986	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/09/2021 - PLUGGED 11.9.21										

MCNABB		WELL #:		1	RRCID -> 135878	COMPL. DATE 01/31/1990	TOTAL DEPTH 1095	PERF. 1050	- 1090	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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 12/03/2021 - WELL PLUGGED 12/3/2021										

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-

OIL AND GAS DIVISION

MACK NEWSOM (MARBLE FALLS)			56475 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN	
TEJAS JACK SALES, INC.			841296									
NEWSOM, MACK			WELL #: 3		RRCID -> 123883			COMPL. DATE 03/25/1987			TOTAL DEPTH 1000 PERF. 954 - 961	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2021									

BOURN			WELL #: 4		RRCID -> 124730			COMPL. DATE 07/10/1987			TOTAL DEPTH 1027 PERF. 960 - 966	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2021 - WELL PLUGGED 12/2/2021									

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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	152	1	266	3	Y	15
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	71	1	140	3	Y	15
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	98	1	172	3	Y	15
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	63	1	157	3	Y	15
12	124	N	7	-0-	-117	-0-	3	1	4	3	Y	15
*01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	Y	15

MAGGIE LOU (MISS.)			56670 250		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND	
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			239726									
WILSON, L. R.			WELL #: 1		RRCID -> 171042			COMPL. DATE 07/24/1998			TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2929 - 3054	
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-

WILSON			WELL #: 2		RRCID -> 185085			COMPL. DATE 07/03/1998			TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3064 - 3189	
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	138
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	138
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	138
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	138
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	138
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	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	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-

MAGNUM (CONGL) CAREY, CLEVE W. CAREY, C. W. "A" //CONT.// 56787 500 //CONT.// 131300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
WELL #: 2 RRCID -> 153807 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A

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

MALES (STRAWN) SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY ADAMS-CRAVER UNIT 56922 300 809930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
WELL #: 2 RRCID -> 074904 COMPL. DATE 12/23/1977 TOTAL DEPTH 3475 PERF. N/A

08	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	82	1	245	2	N	-0-					-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	33	1	191	2	N	-0-					-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	N	-0-					-0-
01	279 N	218	-0-	-61	-0-	15	1	203	2	N	-0-					-0-

MALES (4300) OXXN NANCE G.U. 56922 350 630579 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
WELL #: 1 RRCID -> 162069 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4123 - 4249

08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	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-

RKW OPERATING LLC LANE ESTATE 714311 RRCID -> 165492 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4189 - 4369

08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY MCKEON, J.H. GAS UNIT 809930 RRCID -> 078187 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4278 - 4342

08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	20	1	173	2	N	-0-					-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	46	1	136	2	N	-0-					-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	23	1	137	2	N	-0-					-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	2	N	-0-					-0-
*01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	N	-0-					-0-

KELLEY GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084183 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3817 - 3837

08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					1
09	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					1
10	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	18	1	1824	2	N	-0-					1
11	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					1
12	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					1
*01	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					1

MALES (4300)															
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 56922 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
LONG-JONES //CONT.// 809930															
WELL #: 2 RRCID -> 086168 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4200 - 4253															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

08		510 N	510	-0-	-0-	-0-	52	1	458	2	N	-0-			-0-
09		480 N	421	-0-	-59	-0-	421	2			N	-0-			-0-
10		437 N	437	-0-	-0-	-0-	109	1	328	2	N	-0-			-0-
11		480 N	341	-0-	-139	-0-	50	1	291	2	N	-0-			-0-
12		434 N	384	-0-	-50	-0-	14	1	370	2	N	-0-			-0-
01		434 N	360	-0-	-74	-0-	24	1	336	2	N	-0-			-0-

MCKEON GAS UNIT															
WELL #: 2 C RRCID -> 086611 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 5223 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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MALES (4650)															
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 56922 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
BAILEY HEIRS GAS UNIT 809930															
WELL #: 1 RRCID -> 077949 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4644 - 4658															

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			66
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			66
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			66
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			66
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			66
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			66

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	1350	N	1350	-0-	-0-	B	-0-	1350	2		N	-0-			-0-
09	1540	N	1540	-0-	-0-	B	-0-	1540	2		N	-0-			-0-
10	1273	N	1273	-0-	-0-	B	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	B	-0-	760	2		N	-0-			-0-
12	217	N	206	-0-	-11	B	-0-	206	2		N	-0-			-0-
01	217	N	194	-0-	-23	B	-0-	194	2		N	-0-			-0-

MALES (4650) //CONT.// 56922 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
 ADAMS-CRAVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131821 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4547 - 4616

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	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	34 1	300 2	N	-0-			83
09	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2		N	-0-			83
10	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	85 1	259 2	N	-0-			83
11	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	46 1	266 2	N	-0-			83
12	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	11 1	293 2	N	-0-			83
*01	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	19 1	265 2	N	-0-			83

MALES (4850) 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
 ROBERTSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072712 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4328 - 5206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10 1	96 2	N	-0-			128
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	130 1	1136 2	N	-0-			128
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	90 1	803 2	N	-0-			128
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	71 1	693 2	N	-0-			128
*12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	83 1	691 2	N	-0-			128
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			128

DOW FEE WELL #: 1 RRCID -> 086782 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4916 - 5040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * 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-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

CRAVENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087286 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4902 - 5070

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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47

HOBSON UNIT WELL #: RRCID -> 087916 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4806 - 4814

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2009

OXXN 630579
 SHARPE WELL #: 1 RRCID -> 073114 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4315 - 5058

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	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 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-

MALES (4850)		//CONT.//		56922 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
RKW OPERATING LLC				714311						
TABOR GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 126030	COMPL. DATE 12/18/1987	TOTAL DEPTH 5555	PERF. 4304	- 4345	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930					CNTY: N/A	
LONG - JONES				WELL #: 1	RRCID -> 071584	COMPL. DATE 04/07/1977	TOTAL DEPTH 5170	PERF. N/A		
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-

MIDDLETON GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 081353	COMPL. DATE 12/28/1978	TOTAL DEPTH 4890	PERF. 4813	- 4826	
08	211 X	72	-0-	-139	-0-	7 1	65 2	N	-0-	29
09	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-	29
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	16 1	48 2	N	-0-	29
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	9 1	55 2	N	-0-	29
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	29
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	29

CRAVER, R. M.				WELL #: 1	RRCID -> 102897	COMPL. DATE 07/12/1982	TOTAL DEPTH 5312	PERF. 4954	- 5011	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1

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	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-	-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-	-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-	-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2		N	-0-	-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-	-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-	-0-

STUART, J. N. "B"				WELL #: 25	RRCID -> 291553	COMPL. DATE 07/25/2002	TOTAL DEPTH 1250	PERF. 1026	- 1038	
10	0 W	81	-0-	81	81	81 2		N	-0-	-0-
11	0 W	76	-0-	76	157	76 2		N	-0-	-0-
12	0 W	83	-0-	83	240	83 2		N	-0-	-0-
01	0 W	79	-0-	79	319	79 2		N	-0-	-0-

MALLORY (STRAWN)		//CONT.//		56978 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		10	RRCID ->	175199	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	1942	PERF.	1500 - 1516
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	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-

STERLING OIL AND GAS				818896			CNTY: PALO PINTO					
MALLORY, O. L.		WELL #:		2	RRCID ->	100890	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	1674	PERF.	1082 - 1090
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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			CNTY: PALO PINTO					
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-

SA4 (STRICKLAND)		WELL #:		1	RRCID ->	141977	COMPL. DATE	07/21/1987	TOTAL DEPTH	3984	PERF.	3284 - 3313
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-

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		6
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6

MANGUM, NORTH (3200)			//CONT.// 57098 500		ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND					
CDJ OIL CO.			//CONT.// 140598												
SA3 (COLQUITT)			WELL #: 1		RRCID -> 143617		COMPL. DATE 07/20/1987		TOTAL DEPTH 3999		PERF. 3353 - 3368				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* 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 #	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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

EVEREST NETWORK LLC			252052												
ZIEHR, HENRY ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 131770		COMPL. DATE 08/25/1986		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3220 - 3253				
08		62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-			1
09		60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-			1
10		62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-			1
11		60 #	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-			1
12		62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			1
01		62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			1

J & TG, LLC			427427												
WEATHERS			WELL #: 1		RRCID -> 113512		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 3891		PERF. 3291 - 3311				
08		31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-			43
09		30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-			43
10		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-			43
11		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			43
12		14 R	14	-0-	-0-	-0-	12	2	2	9	Y	2			45
01		13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	2			47

JP OIL & GAS, LLC			448017												
KERR			WELL #: 4		RRCID -> 093521		COMPL. DATE 03/20/1981		TOTAL DEPTH 3303		PERF. 3204 - 3208				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #: 1		RRCID -> 137339		COMPL. DATE 05/08/1980		TOTAL DEPTH 3667		PERF. 3229 - 3240				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #:		2	RRCID ->	137340	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	3546	PERF.	3214 - 3230
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-

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-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.		WELL #:		1	RRCID ->	218891	COMPL. DATE	02/12/1991	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3364 - 3378
CLABORNE		946964										
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032			N	NO RPT		-0-

MANGUM, SOUTH (U.MARBLE FALLS)		WELL #:		1	RRCID ->	089284	COMPL. DATE	06/04/1980	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3063 - 3080
BRAKA OPERATING, L.L.C.		57100 500										
GARRETT		088563										
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MANGUM, WEST (3100)			57103 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563										
BERRY			WELL #: 1		RRCID -> 089074		COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 3748		PERF. 3144 - 3156		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

08		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	16	82
09		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	5	87
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	90
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	97
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	118
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	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 #	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-

STOVALL, HOWARD			824340										
AUTRY "A"			WELL #: 1		RRCID -> 077677		COMPL. DATE 06/14/1978		TOTAL DEPTH 3805		PERF. 3096 - 3101		
08	5 R	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-
11	5 #	2	-0-	-3	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-
12	5 #	2	-0-	-3	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-
01	5 #	2	-0-	-3	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-

DEMPSEY, H.			WELL #: 1		RRCID -> 111204		COMPL. DATE 05/29/1984		TOTAL DEPTH 3482		PERF. 3216 - 3235		
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	3			N	-0-	4
09	57 R	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-	4
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-	4
11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-	4
12	62 R	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-	4
*01	58 R	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-	4

MANGUM, WEST (3100)		//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340											
AUTRY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	114539	COMPL. DATE	07/02/1979	TOTAL DEPTH	3694	PERF.	3107 - 3114			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	26 R	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-
09	17 R	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
10	13 R	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
11	30 #	11	-0-	-19	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
12	31 #	12	-0-	-19	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
01	31 #	11	-0-	-20	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-

AUTRY "K"		WELL #:		1	RRCID ->	131764	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3194 - 3235			
08	41 R	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
09	30 #	27	-0-	-3	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
10	31 #	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
11	30 #	18	-0-	-12	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
12	31 #	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
01	31 #	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-

AUTRY "H"		WELL #:		1	RRCID ->	131765	COMPL. DATE	01/12/1980	TOTAL DEPTH	3829	PERF.	3347 - 3352			
08	5 R	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			82
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			82
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			82
11	5 #	2	-0-	-3	-0-	-0-	2	3			N	-0-			82
12	5 #	2	-0-	-3	-0-	-0-	2	3			N	-0-			82
01	5 #	2	-0-	-3	-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	6 R	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			63
09	4 R	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			63
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			63
11	6 #	3	-0-	-3	-0-	-0-	3	3			N	-0-			63
12	6 #	3	-0-	-3	-0-	-0-	3	3			N	-0-			63
01	6 #	3	-0-	-3	-0-	-0-	3	3			N	-0-			63

AUTRY "D"		WELL #:		1	RRCID ->	131767	COMPL. DATE	11/30/1978	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3134 - 3147			
08	37 R	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
12	31 #	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
01	31 #	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-

AUTRY		WELL #:		1	RRCID ->	131768	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	3825	PERF.	3096 - 3105			
08	5 R	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
10	2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	5 #	2	-0-	-3	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
12	5 #	2	-0-	-3	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01	5 #	2	-0-	-3	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-

AUTRY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	133651	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL DEPTH	3763	PERF.	3101 - 3113			
08	13 R	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			73
09	9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			73
10	7 R	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			73
11	13 #	6	-0-	-7	-0-	-0-	6	3			N	-0-			73
12	13 #	6	-0-	-7	-0-	-0-	6	3			N	-0-			73
01	13 #	6	-0-	-7	-0-	-0-	6	3			N	-0-			73

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
AUTRY 22 "A" WELL #: 1 RRCID -> 134924 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3248 - 3266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
09	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
10	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

AUTRY "27" WELL #: 3 RRCID -> 197812 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3151 - 3160

08	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	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-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HONEA, AVA WELL #: 1 RRCID -> 141398 COMPL. DATE 07/31/1978 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3440 - 3445

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

MANNING-OCONNOR (CADD) 57186 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
PARDUE OIL, INC. 639400
O'CONNOR, C.J. WELL #: 1 RRCID -> 196747 COMPL. DATE 03/17/1947 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3275 - 3290

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

PETEX 659782
MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 120877 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 3312 - 3318

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

MANNING-OCONNOR (CADDO)		//CONT.//		57186 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		BROOKS		822615	WELL #: 2	RRCID -> 242252	COMPL. DATE 08/18/2008	TOTAL DEPTH 4216	PERF. 3292 - 3300			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARBLE FALLS (4070)				57354 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
BASA RESOURCES, INC.		WRIGHT, C. M.		053974	WELL #: 1	RRCID -> 237869	COMPL. DATE 05/30/2008	TOTAL DEPTH 4309	PERF. 3978 - 4008			
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				448761								
ALEXANDER				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.				500222								
MCCLURE LEASE				4	RRCID -> 282982	COMPL. DATE 05/13/2013	TOTAL DEPTH 4625	PERF. 4412 - 4454				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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				1	RRCID -> 282983	COMPL. DATE 05/22/2013	TOTAL DEPTH 4895	PERF. 4580 - 4620				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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)				57396 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN					
AMEN OIL LLC		MONTGOMERY "55"		016944	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	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-

MARIANAS, S. (GARDNER) FORTUNA EXPLORATION, INC. RANCH TWO		57420 500 278703		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
		WELL #:	1	RRCID ->	115386	COMPL. DATE	01/21/1985	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3235 - 3251		
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-
MARINER (CONGL.) DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC MARINER		57513 075 221932		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
		WELL #:	2	RRCID ->	151703	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3789 - 3794		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-			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-
MARINER "A"		WELL #:	2	RRCID ->	159700	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3462 - 3479		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-			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-
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC DEAN, HELEN LOUISE		614284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
		WELL #:	1	RRCID ->	169397	COMPL. DATE	04/16/1998	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3857 - 3867		
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 7		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARMAC (MARBLE FALLS) 57648 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
BLACKBURN, GIL 073028
BERKLEY WELL #: 1 RRCID -> 099129 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5475 - 5527

M O	ALLOW 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-

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
WILLIAMS WELL #: 1 U RRCID -> 100722 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5436 - 5446

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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 2 WELL #: 1 RRCID -> 109800 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3002 - 3026

08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-			-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-			-0-
12	155 N	92	-0-	-63	-0-	92	2			Y	-0-			-0-
*01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-			-0-

RIDDLE TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 112783 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 3177 PERF. 3013 - 3028

08	124 N	14	-0-	-110	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RIDDLE TRACT 5 WELL #: 1 RRCID -> 113950 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3015 - 3042

08	341 N	41	-0-	-300	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-			-0-
*01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-			-0-

MARSAN (CONGL.)		//CONT.//		57666 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851								
MORGAN		WELL #:		1		RRCID -> 115328		COMPL. DATE 01/09/1985		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3084		
M	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		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-		-0-
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-		-0-
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-		-0-
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-		-0-
12		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-		-0-
*01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-		-0-

RIDDLE TRACT 1		WELL #:		1		RRCID -> 119627		COMPL. DATE 12/18/1985		TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3020 - 3040		
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		Y	-0-		-0-
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-		-0-
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-		-0-
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-		-0-
12		93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2		Y	-0-		-0-
*01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-		-0-

RIDDLE TRACT 7		WELL #:		1		RRCID -> 175444		COMPL. DATE 12/13/1999		TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3065 - 3077		
08		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-		-0-
09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-		-0-
10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-		-0-
11		270 N	248	-0-	-22	-0-	248 2		N	-0-		-0-
12		217 N	188	-0-	-29	-0-	188 2		N	-0-		-0-
01		217 N	147	-0-	-70	-0-	147 2		N	-0-		-0-

K. BROWN 'A'		WELL #:		1		RRCID -> 281551		COMPL. DATE 09/06/2012		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2930 - 2940		
08		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710 2		N	-0-		64
09		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2582 2	3 9	N	3		67
10		2697 N	2691	-0-	-6	-0-	2688 2	3 9	N	3		70
11		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680 2		N	-0-		70
12		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672 2		N	-0-		70
01		2697 N	2684	-0-	-13	-0-	2684 2		N	-0-		70

COMYN NATURAL GAS, INC.		WELL #:		170059		RRCID -> 108794		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3044 - 3054		
08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		11
09		60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2		N	-0-		11
10		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-		11
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2		N	-0-		11
12		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-		11
*01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		11

RIDDLE UNIT 2		WELL #:		1		RRCID -> 108951		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2997 - 3010		
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		8
09		120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2		N	-0-		8
10		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-		8
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		8
12		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2		N	-0-		8
*01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-		8

MARSAN (CONGL.)		//CONT.//		57666 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
COMYN NATURAL GAS, INC.		//CONT.//		170059								
RIDDLE UNIT 3		WELL #:		1	RRCID ->	112983	COMPL. DATE	08/15/1984	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3000 - 3010
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-		2
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-		2
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-		2
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-		2
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-		2
*01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-		2

MAYNARD UNIT 3		WELL #:		1	RRCID ->	114534	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3038 - 3044
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-		-0-
*01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-		-0-

LOVELL		WELL #:		1	RRCID ->	116500	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	3032 - 3036
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-		27
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-		27
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-		27
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-		27
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-		27
*01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-		27

MARTIN UNIT 6		WELL #:		1	RRCID ->	122025	COMPL. DATE	04/20/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2942 - 2946
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-		44
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-		44
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-		44
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2		N	-0-		44
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-		44
*01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-		44

MOGUL RESOURCES, LLC		573657										
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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. SHEPARD		953796		WELL #: 1		RRCID -> 150385		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 3690		PERF. 2804 - 2820	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	103 3	48 9	N	44			124	
09	120 N	87	-0-	-33	-0-	75 3	12 9	N	11			135	
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	87 3	42 9	N	38	159 1		14	
11	120 N	82	-0-	-38	-0-	34 3	48 9	N	44			58	
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	51 3	45 9	N	41			99	
01	124 N	61	-0-	-63	-0-	47 3	14 9	N	13			112	

MASK (CADDO)		58093 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
SANDSTONE SERVICES, LLC MASK 2284		748023		WELL #: 1		RRCID -> 097397		COMPL. DATE 01/02/1982		TOTAL DEPTH 4004		PERF. 3139 - 3170	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-	

MATTHEWS (CADDO)		58323 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
FTC CONSULTING, LLC MATTHEWS ACC 2		288423		WELL #: 25		RRCID -> 169834		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 4962		PERF. 4333 - 4340	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-	

MATTHEWS (CONGLOMERATE)		58323 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
VAN OPERATING, LTD. NEWELL 12-12		881442		WELL #: 1D		RRCID -> 175787		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4662 - 4670	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS 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-	

MATTHEWS (GARDNER SD.)		58324 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
BASIN OPERATING INC. BURLESON "34"		054545		WELL #: 2		RRCID -> 195034		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 3170 - 3175	
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	1488 N	1217	-0-	-271	-0-	1217 3		N	-0-			110	
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3		N	-0-	42 7		68	
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3		N	-0-			68	
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3		N	-0-			68	
*12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3		N	-0-			68	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68	

MATTHEWS, NORTH (GARDNER) 58326 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 NEWELL 12-8 WELL #: 1D RRCID -> 204324 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3902 - 3908

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2020 - WELL PLUGGED 7/16/2019

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	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 #: RRCID -> 107830 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3813 - 3816

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81

PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2018

FAMBRO "D" WELL #: 3 RRCID -> 109921 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3854 - 3864

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
11	15 N	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-2				N	-0-			-0-
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	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	* * 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	155 N	104	-0-	-51	-0-	104 2		N	-0-			-0-
09	150 N	20	-0-	-130	-0-	20 2		N	-0-			-0-
10	155 N	119	-0-	-36	-0-	119 2		N	-0-			-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			-0-
*01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-			-0-

SAM FAMBRO '10'		WELL #:		2	RRCID ->	274732	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3874 - 3934
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-			-0-
09	690 N	396	-0-	-294	-0-	396 2		N	-0-			-0-
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-			-0-
11	690 N	670	-0-	-20	-0-	670 2		N	-0-			-0-
12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		N	-0-			-0-
*01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		N	-0-			-0-

MCCLISH-STONE (CONGL, UP)		58998 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
MNA ENTERPRISES LTD. CO.		571988										
BUZBEE "F"		WELL #:		1	RRCID ->	088560	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	3799	PERF.	3314 - 3320
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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										
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	8 N	NO RPT	-0-	-8	-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-

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

BRANNON II		WELL #:		6	RRCID ->	097601	COMPL. DATE	01/04/1982	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3750 - 3758
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	8 N	NO RPT	-0-	-8	-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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 #	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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	-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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	26	-0-	26	291	26	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	26	-0-	26	317	26	2			N	-0-					-0-
10	344 R	27	-0-	-317	-0-	27	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 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

WHITESIDE

WELL #: 1 RRCID -> 181992 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 3500 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	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*12	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

WHITESIDE

WELL #: 2 A RRCID -> 182002 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 2820 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	14B2 EXT	14	-0-	14	146	14	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	14	-0-	14	160	14	2			N	-0-					-0-
10	174 R	14	-0-	-160	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	14 #	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*12	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

MCDANIEL (CONGL.)			59255 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
HESS, JERRY OPERATING CO.			381740												
FLETCHER			WELL #: 1		RRCID -> 105161		COMPL. DATE 09/10/1982		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 3974 - 3999				
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		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			-0-
09		660 N	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-			-0-
10		682 N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-			-0-
11		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-			-0-
12		682 N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-			-0-
*01		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			-0-

MCFARLAND (JENNINGS)			59417 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
RINGO RIG LLC			712386												
HERRING, V.			WELL #: 5		RRCID -> 100788		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 1450		PERF. 1334 - 1344				
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		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-

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

XTO ENERGY INC.			945936						CNTY: HOOD						
WEST, F.			WELL #: 2		RRCID -> 073094		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 5150		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		403 N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-			-0-
09		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-			-0-
10		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-			-0-
11		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			-0-
12		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			-0-
01		372 N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-			-0-

CRAVENS			WELL #: 4		RRCID -> 074055		COMPL. DATE 09/30/1977		TOTAL DEPTH 5010		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-			-0-
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-			-0-
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-

PEVELER, M.			WELL #: 1		RRCID -> 077364		COMPL. DATE 06/26/1978		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 3816 - 3842				
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		310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-			-0-
09		300 N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-			-0-
10		310 N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-			-0-
11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			-0-
12		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-			-0-
*01		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-			-0-

MCINTOSH (BIG SALINE)		//CONT.// 59542 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CRAVENS		WELL #: 7		RRCID -> 079132		COMPL. DATE 08/03/1978		TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4663 - 4673				
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-		-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-		-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-		-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-		-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-		-0-
*01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-		-0-

NELSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 079588		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4946 - 5095				
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-		-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3		N	-0-		-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-		-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3		N	-0-		-0-
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-		-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3		N	-0-		-0-

WIGGINS		WELL #: 2		RRCID -> 083636		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4719 - 4738				
08	403 N	294	-0-	-109	-0-	294	3		N	-0-		-0-
09	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	3		N	-0-		-0-
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3		N	-0-		-0-
11	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	3		N	-0-		-0-
12	279 N	217	-0-	-62	-0-	217	3		N	-0-		-0-
01	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	3		N	-0-		-0-

PEVELER, M.		WELL #: 2		RRCID -> 093534		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 3780 - 4245				
08	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	3		N	-0-		-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-		-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-		-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-		-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-		-0-
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-		-0-

MCINTOSH (STRAWN)		59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
COOK, DAVID W.		174327										
COOK "C"		WELL #: 1		RRCID -> 092050		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4248 - 4380				
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-

GARDNER, OLLIE		294515		RRCID -> 070901		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A				
GARDNER, OLLIE		WELL #: 1										
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD				
GIANT NRG CO., LP				302592							
SANDERS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 092319	COMPL. DATE 01/20/1981	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4910	-	4922	
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	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-		-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-		-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-		-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		-0-
*12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		-0-
*01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	1 1	315 2	N	-0-		-0-

CLEVELAND GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 094088	COMPL. DATE 03/12/1981	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4912	-	4922	
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-		3
09	720 N	660	-0-	-60	-0-	660 2		N	-0-		3
10	868 N	622	-0-	-246	-0-	622 2		N	-0-		3
11	780 N	633	-0-	-147	-0-	633 2		N	-0-		3
12	682 N	544	-0-	-138	-0-	544 2		N	-0-		3
*01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	12 1	803 2	N	-0-		3

CLEVELAND				WELL #: 2	RRCID -> 102915	COMPL. DATE 09/22/1981	TOTAL DEPTH 4885	PERF. 4736	-	4740	
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2		N	-0-		-0-
09	810 N	747	-0-	-63	-0-	747 2		N	-0-		-0-
10	1023 N	893	-0-	-130	-0-	893 2		N	-0-		-0-
11	1200 N	772	-0-	-428	-0-	772 2		N	-0-		-0-
*12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2		N	-0-		-0-
*01	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	94 1	1293 2	N	-0-		-0-

GRISSOM PRODUCTION				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-

XTO ENERGY INC.				WELL #: 1	RRCID -> 069342	COMPL. DATE 08/21/1976	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 0	-	4380	
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-		-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-		-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-		-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-		-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-		-0-
*01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-		-0-

MCINTOSH D.				WELL #: 2	RRCID -> 069574	COMPL. DATE 12/29/1976	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 4358	-	0	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: HOOD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MCINTOSH D.		WELL #:		3	RRCID ->	071382	COMPL. DATE	04/04/1977	TOTAL DEPTH	5200	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMPBELL, C. L.		WELL #:		2	RRCID ->	072736	COMPL. DATE	08/10/1977	TOTAL DEPTH	5256	PERF.	N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

NELSON, D.		WELL #:		1	RRCID ->	072737	COMPL. DATE	07/28/1977	TOTAL DEPTH	5193	PERF.	N/A
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
*01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-

MCINTOSH, L.		WELL #:		1	RRCID ->	074867	COMPL. DATE	11/15/1977	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	N/A
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-

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

WEST, F.		WELL #:		6	RRCID ->	077155	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	2904 - 3709
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

CATE, W.E.		WELL #:		1	RRCID ->	082437	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4194 - 4207
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3	N	-0-			-0-
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3	N	-0-			-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3	N	-0-			-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3	N	-0-			-0-
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3	N	-0-			-0-
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3	N	-0-			-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
DAVIS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	087207	COMPL. DATE	02/15/1980	TOTAL DEPTH	5107	PERF.	3942 - 3954
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	279 N	253	-0-	-26	-0-	253 3		N	-0-			-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-			-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-			-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-			-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-			-0-
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	274 3		N	-0-			-0-

FRENCH		WELL #:		1	RRCID ->	087517	COMPL. DATE	04/04/1980	TOTAL DEPTH	4615	PERF.	3910 - 4074
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3		N	-0-			-0-
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3		N	-0-			-0-
10	961 N	937	-0-	-24	-0-	937 3		N	-0-			-0-
11	930 N	889	-0-	-41	-0-	889 3		N	-0-			-0-
12	961 N	922	-0-	-39	-0-	922 3		N	-0-			-0-
01	930 N	901	-0-	-29	-0-	901 3		N	-0-			-0-

SCHOMERS		WELL #:		1	RRCID ->	139232	COMPL. DATE	02/21/1991	TOTAL DEPTH	5230	PERF.	3215 - 3240
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-			-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3		N	-0-			-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			-0-

LOWDEN, R. R.		WELL #:		1	RRCID ->	140101	COMPL. DATE	11/10/1991	TOTAL DEPTH	4870	PERF.	4220 - 4290
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-			-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-			-0-
11	60 N	26	-0-	-34	-0-	26 3		N	-0-			-0-
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3		N	-0-			-0-
*01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-

MCLENNAN (MISS)		59738 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
APEXCO, INC.		027480										
MASON, L. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	119221	COMPL. DATE	11/15/1985	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3965 - 3969
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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-

MASON, L. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	119634	COMPL. DATE	12/14/1985	TOTAL DEPTH	4456	PERF.	3994 - 4012
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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-

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 3850) EXPRO ENGINEERING, INC. HEAVEN		60255 200 257082		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
		WELL #:	1	RRCID ->	106788	COMPL. DATE	05/12/1983	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4080 - 4088		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

MEEKER AND COMPANY, INC. PEARSON, J. M., UNIT #1		558961		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
		WELL #:	1	RRCID ->	017976	COMPL. DATE	08/20/1962	TOTAL DEPTH	4358	PERF.	4150 - 4170		
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53 1		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2007													

MINGUS OIL & GAS MILLER, ET AL		569683		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
		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-

UPHAM OIL & GAS COMPANY BAILEY, G. C.		878925		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
		WELL #:	1	RRCID ->	017978	COMPL. DATE	10/15/1962	TOTAL DEPTH	5067	PERF.	3925 - 3943		
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N		-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-
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2021 - PLUGGED 11.19.21													

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) CHAPPARAL OPERATING CO. LESIKAR, L.W.		60255 400 146225		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER					
		WELL #:	1	RRCID ->	077044	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3536 - 3542		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
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

LESIKAR, L.W. "A"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
		2	078169	COMPL. DATE	06/12/1978	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3588 - 3614				
08	369 N		369	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	338 N		338	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	372 N		332	-0-	-40	-0-			N	-0-			22
11	360 N		335	-0-	-25	-0-			N	-0-			22
12	374 N		374	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	341 N		334	-0-	-7	-0-			N	-0-			22

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.// 60255 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PARKER					
CHAPPARAL OPERATING CO.		//CONT.// 146225												
BRENTS, WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 082673		COMPL. DATE 03/15/1979			TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3902 - 3925					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	372 N	195	-0-	-177 B	-0-	195	2			N	-0-			13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-			13
10	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-			13
11	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-			13
12	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-			13
*01	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-			13

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925												
HARRISON-RUSSELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 056272		COMPL. DATE 04/25/1973			TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3988 - 0					
08	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	52	1	82	3	Y	-0-			56
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	127	1	222	3	Y	-0-			56
10	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	118	1	189	3	Y	-0-			56
11	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	118	1	192	3	Y	-0-			56
12	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	164	1	264	3	Y	-0-			56
*01	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	127	1	291	3	Y	-0-			56

NORMAN MARIE		WELL #: 1		RRCID -> 058381		COMPL. DATE 02/15/1974			TOTAL DEPTH 5482 PERF. 4158 - 0					
08	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	359	1	563	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	336	1	587	3	Y	-0-			-0-
10	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	282	1	454	3	Y	-0-			-0-
11	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	235	1	381	3	Y	-0-			-0-
12	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	241	1	389	3	Y	-0-			-0-
*01	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	216	1	496	3	Y	-0-			-0-

BRENTS WALKER A UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 059771		COMPL. DATE 08/10/1974			TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4225 - 0					
08	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	117	1	184	3	Y	-0-			10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	98	1	170	3	Y	-0-			10
*10	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	111	1	178	3	Y	-0-			10
11	300 N	271	-0-	-29 B	-0-	103	1	168	3	Y	-0-			1
12	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	110	1	177	3	Y	-0-			1
*01	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	84	1	191	3	Y	-0-			1

FONDREN ELMER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 059924		COMPL. DATE 08/30/1974			TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3837 - 0					
08	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	240	1	376	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	420 N	412	-0-	-8 B	-0-	150	1	262	3	Y	-0-			-0-
10	496 N	325	-0-	-171 B	-0-	124	1	201	3	Y	-0-			-0-
11	480 N	475	-0-	-5 B	-0-	181	1	294	3	Y	-0-			-0-
12	434 N	402	-0-	-32 B	-0-	154	1	248	3	Y	-0-			-0-
*01	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	118	1	269	3	Y	-0-			-0-

COLE A.V. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 061760		COMPL. DATE 02/28/1975			TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3842 - 0					
08	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	400	1	626	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	205	1	359	3	Y	-0-			-0-
10	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	236	1	380	3	Y	-0-			-0-
11	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	279	1	454	3	Y	-0-			-0-
12	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	177	1	285	3	Y	-0-			-0-
*01	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	161	1	368	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.// 60255 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925								
DAVIDSON, ERBY		WELL #: 1		RRCID -> 067896		COMPL. DATE 04/07/1976		TOTAL DEPTH 5220 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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	837 N	821	-0-	-16 B	-0-	320 1	501 3	Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	840 N	834	-0-	-6 B	-0-	304 1	530 3	Y	-0-	-0-
10	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	345 1	556 3	Y	-0-	-0-
11	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	334 1	544 3	Y	-0-	-0-
12	868 N	867	-0-	-1 B	-0-	332 1	535 3	Y	-0-	-0-
*01	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	221 1	505 3	Y	-0-	-0-

BAILEY-MILLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069000		COMPL. DATE 10/13/1976		TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A		
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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	13
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	13
10	14B2 EXT	257	-0-	257 B	257	257 3		N	-0-	13
11	14B2 EXT	156	-0-	156 B	413	156 3		N	-0-	13
12	14B2 EXT	117	-0-	117 B	530	117 3		N	-0-	13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	530			N	NO RPT	13

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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-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		
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-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523		RRCID -> 077302		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH 5125 PERF. N/A		
SIMMONS-RAMSEY		WELL #: 1								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	73

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.// 60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523														
LANDERS-RILEY		WELL #: 1		RRCID -> 077303		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4483 - 4568								
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
BERNHARDT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 067882		COMPL. DATE 09/17/1975		TOTAL DEPTH 5460 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	51	1	475	2	N	-0-					-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	131	2	N	-0-					-0-
10	403 N	311	-0-	-92	-0-	31	1	280	2	N	-0-					-0-
11	450 N	295	-0-	-155	-0-	27	1	268	2	N	-0-					-0-
*12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	33	1	278	2	N	-0-					-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR -A-		WELL #: 1		RRCID -> 069798		COMPL. DATE 12/14/1976		TOTAL DEPTH 5430 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1426 N	880	-0-	-546	-0-	86	1	794	2	N	-0-					91
09	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	150	1	1315	2	N	-0-					91
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	123	1	1092	2	N	-0-					91
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	107	1	1046	2	N	-0-					91
*12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	125	1	1040	2	N	-0-					91
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					91

OXXN		630579		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
BROWN ELIZABETH		WELL #: 1 T		RRCID -> 059453		COMPL. DATE 08/19/1974		TOTAL DEPTH 4477 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	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-

NETTLES		WELL #: 1		RRCID -> 061231		COMPL. DATE 02/28/1974		TOTAL DEPTH 5683 PERF. 4135 - 0								
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	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			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-

JONES "G"		WELL #: 1		RRCID -> 067288		COMPL. DATE 06/30/1976		TOTAL DEPTH 4562 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					30
09	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					30
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					30
*11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					30
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)			//CONT.// 60255 410		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER				
OXXN			//CONT.// 630579												
MOORE C. R.			WELL #: 1		RRCID -> 067995			COMPL. DATE 03/26/1976			TOTAL DEPTH 5879 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		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			-0-
09		540 N	439	-0-	-101	-0-	439	2			N	-0-			-0-
10		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			-0-
*11		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	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-

MCCARTY			WELL #: 1		RRCID -> 068804			COMPL. DATE 08/17/1976			TOTAL DEPTH 5462 PERF. N/A				
08		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-
09		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			-0-
10		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
*11		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	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-

MCDANIEL			WELL #: 1		RRCID -> 070902			COMPL. DATE 03/25/1977			TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A				
08		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
09		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			-0-
10		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			-0-
*11		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	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		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			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		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
09		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-			-0-
10		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
*11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
12		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		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-			-0-
09		2190 N	1771	-0-	-419	-0-	1771	2			N	-0-			-0-
10		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-			-0-
*11		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	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-

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

LAYNE				WELL #:	1	RRCID ->	067162	COMPL. DATE	06/20/1976	TOTAL DEPTH	5507	PERF.	4392 -	0
08		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
09		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-
10		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
*12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		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	
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		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SABRE OPERATING, INC.				742261										
HASTINGS				WELL #:	1	RRCID ->	058281	COMPL. DATE	02/18/1973	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	N/A	
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
10		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
01		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-

TARPON OIL & GAS CO.				836178										
SMITH BERRY				WELL #:	1	RRCID ->	060495	COMPL. DATE	09/01/1973	TOTAL DEPTH	5130	PERF.	N/A	
08		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3		N	-0-			100
09		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3		N	-0-			100
10		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3		N	-0-			100
11		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3		N	-0-			100
*12		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3		N	-0-			100
01		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT			100

SMITH, BERRY 'A'				WELL #:	2	RRCID ->	121198	COMPL. DATE	05/01/1986	TOTAL DEPTH	5091	PERF.	4906 -	4918
08		1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3		N	-0-			17
09		1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1262	3	198 9	N	180	177 1		20
10		1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3		N	-0-			20
11		1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3		N	-0-			20
12		1519 X	1354	-0-	-165	-0-	1354	3		N	-0-			20
01		1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-				N	NO RPT			20

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494										
FARMER B. J.		WELL #: 1		RRCID -> 060231		COMPL. DATE 10/03/1974		TOTAL DEPTH 5107		PERF. N/A		
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 B	-0-	455 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 3	N	-0-			-0-
10		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 3	N	-0-			-0-
11		580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 3	N	-0-			-0-
12		614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 3	N	-0-			-0-
*01		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 3	N	-0-			-0-

MURRAY L.D.		WELL #: 1		RRCID -> 060834		COMPL. DATE 12/09/1974		TOTAL DEPTH 5007		PERF. N/A		
08		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3	N	-0-			-0-
10		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3	N	-0-			-0-
11		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 3	N	-0-			-0-
12		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3	N	-0-			-0-
*01		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 3	N	-0-			-0-

BROOM		WELL #: 1		RRCID -> 075441		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 5223		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-

DALLAS, G.W.		WELL #: 1		RRCID -> 092813		COMPL. DATE 01/30/1980		TOTAL DEPTH 5347		PERF. 4754 - 4762		
08		372 N	117	-0-	-255 B	-0-	117 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		360 N	319	-0-	-41 B	-0-	319 3	N	-0-			-0-
10		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-			-0-
11		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3	N	-0-			-0-
12		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 3	N	-0-			-0-
01		372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363 3	N	-0-			-0-

MNA ENTERPRISES LTD. CO.		571988										
CAVENESS		WELL #: 1		RRCID -> 064771		COMPL. DATE 01/04/1976		TOTAL DEPTH 5018		PERF. N/A		
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-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889										
HARRIS "C"		WELL #: 1		RRCID -> 069961		COMPL. DATE 12/14/1976		TOTAL DEPTH 5586		PERF. N/A		
08		1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	145 1	1343 2	N	-0-		27
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	80 1	698 2	N	-0-		27
10		899 N	549	-0-	-350 B	-0-	56 1	493 2	N	-0-		27
11		870 N	373	-0-	-497 B	-0-	35 1	338 2	N	-0-		27
*12		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	28 1	235 2	N	-0-		27
01		558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-			N	NO RPT		27

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.//		60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
OXXN				630579									
JONES-D-		WELL #:		1		RRCID -> 057815		COMPL. DATE 09/16/1973		TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4378 - 0			
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	485 N	485	-0-	-0-	B	-0-	485 2	N	-0-		64		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	455	-0-	-25	B	-0-	455 2	N	-0-		64		
10	335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	335 2	N	-0-		64		
*11	335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	335 2	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		

DOW		WELL #:		1		RRCID -> 061221		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A			
08	1143 N	1143	-0-	-0-	B	-0-	1143 2	N	-0-		13		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	530 N	530	-0-	-0-	B	-0-	530 2	N	-0-		13		
10	767 N	767	-0-	-0-	B	-0-	767 2	N	-0-		13		
*11	767 N	767	-0-	-0-	B	-0-	767 2	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		

CLINTON		WELL #:		1		RRCID -> 066187		COMPL. DATE 01/21/1976		TOTAL DEPTH 5255 PERF. 4732 - 0			
08	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10 2	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10 2	N	-0-		-0-		
10	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	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-		

WALDEN		WELL #:		1		RRCID -> 067165		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A			
08	768 N	768	-0-	-0-	B	-0-	768 2	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	750 N	673	-0-	-77	B	-0-	673 2	N	-0-		-0-		
10	729 N	729	-0-	-0-	B	-0-	729 2	N	-0-		-0-		
*11	729 N	729	-0-	-0-	B	-0-	729 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	416 N	416	-0-	-0-	B	-0-	416 2	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	397 N	397	-0-	-0-	B	-0-	397 2	N	-0-		-0-		
10	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-		

POPE, WILLIAM H.		671431		WELL #:		1		RRCID -> 107499		COMPL. DATE 04/17/1980		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5691 - 5770	
POPE "C"													
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-		

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.//	60255 420	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER							
RHYNE, J.V.			706379										
JONES-B-		WELL #:	1	RRCID -> 058562	COMPL. DATE 09/15/1973	TOTAL DEPTH	5423	PERF. 4810 - 5128					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			91
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			91
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			91
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			91
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			91
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			91

UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925										
CRUM, LESLIE		WELL #:	1	RRCID -> 056273	COMPL. DATE 06/04/1973	TOTAL DEPTH	5094	PERF. N/A					
08	62	N	37	-0-	-25	B	-0-	14 1	23 3	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60	N	25	-0-	-35	B	-0-	9 1	16 3	Y	-0-		-0-
10	31	N	20	-0-	-11	B	-0-	8 1	12 3	Y	-0-		-0-
11	30	N	18	-0-	-12	B	-0-	7 1	11 3	Y	-0-		-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	8 1	13 3	Y	-0-		-0-
*01	26	N	26	-0-	-0-	B	-0-	8 1	18 3	Y	-0-		-0-

BAILEY, G. C. -A-		WELL #:	2	RRCID -> 072617	COMPL. DATE 05/24/1977	TOTAL DEPTH	5025	PERF. N/A					
08	515	N	515	-0-	-0-	B	-0-	201 1	314 3	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	639	N	639	-0-	-0-	B	-0-	233 1	406 3	Y	-0-		-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	B	-0-	216 1	349 3	Y	-0-		-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	246 1	401 3	Y	-0-		-0-
12	794	N	794	-0-	-0-	B	-0-	304 1	490 3	Y	-0-		-0-
*01	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	192 1	441 3	Y	-0-		-0-

WALKER BRENTS -A-		WELL #:	3	RRCID -> 093180	COMPL. DATE 12/22/1980	TOTAL DEPTH	5408	PERF. 5296 - 5302					
08	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	105 1	164 3	Y	-0-		32
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210	N	159	-0-	-51	B	-0-	58 1	101 3	Y	-0-		32
10	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	80 1	128 3	Y	-0-		32
11	210	N	203	-0-	-7	B	-0-	77 1	126 3	Y	-0-		32
12	155	N	125	-0-	-30	B	-0-	48 1	77 3	Y	-0-		32
*01	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	26 1	60 3	Y	-0-		32

MEEKER (CONGLOMERATE 4950)			60255 445	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP			033523										
DOSS		WELL #:	1	RRCID -> 149208	COMPL. DATE 01/02/1994	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4952 - 4968					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

MEEKER (CONGL. 5100)		60255 470		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
HILLTOP PETROLEUM LLC		388911													
PHILLIPS "C"		WELL #:	1	RRCID ->	221484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5910 PERF. 4164 - 4174						
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (STRAWN 2400)		60255 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		617342								
COALSON		WELL #:	4	RRCID ->	282253	COMPL. DATE	03/18/2017	TOTAL DEPTH	4301 PERF. 3326 - 3410	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 116 1	-0-
09	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2021										

RHYNE, J.V.		706379						CNTY: PARKER		
PHILLIPS "B"		WELL #:	1	RRCID ->	076554	COMPL. DATE	11/23/1977	TOTAL DEPTH	5894 PERF. N/A	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	97
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	97
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	97
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	97
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	97
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	97

MEEKER (1500)		60255 778		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
OXXN		630579								
BROWN ELIZABETH		WELL #:	1 C	RRCID ->	059452	COMPL. DATE	08/19/1974	TOTAL DEPTH	4477 PERF. N/A	
08	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10 2	N	-0-	-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 2	N	-0-	-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 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	85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	85 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91 2	N	-0-	-0-
10	62 N	20	-0-	-42	B	-0-	20 2	N	-0-	-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80 2	N	-0-	-0-
*12	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97 2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

POWELL C.J.		714311						CNTY: PARKER		
JONES J.T.		WELL #:	2	RRCID ->	064296	COMPL. DATE	12/02/1975	TOTAL DEPTH	1446 PERF. N/A	
08	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28 2	N	-0-	-0-
10	31 N	6	-0-	-25	B	-0-	6 2	N	-0-	-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24 2	N	-0-	-0-
*12	31 N	27	-0-	-4	B	-0-	27 2	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.				742261								
HASTINGS		WELL #:		1 C		RRCID -> 060232		COMPL. DATE 02/18/1973		TOTAL DEPTH 5350		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		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				714311								
POWELL, C. J.		WELL #:		3		RRCID -> 146341		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 1614 - 1624
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-

MEEKER (1900)				60255 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER		
RKW OPERATING LLC				714311								
POWELL C. J.		WELL #:		1		RRCID -> 063315		COMPL. DATE 08/21/1975		TOTAL DEPTH 5175		PERF. N/A
08		146 N	146	-0-	-0-		-0-	146 2	N	-0-		-0-
09		162 N	162	-0-	-0-		-0-	162 2	N	-0-		-0-
10		93 N	36	-0-	-57		-0-	36 2	N	-0-		-0-
11		137 N	137	-0-	-0-		-0-	137 2	N	-0-		-0-
*12		161 N	161	-0-	-0-		-0-	161 2	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

MEGHREBLIAN (3700)				60273 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				448761								
ALEXANDER		WELL #:		1 U		RRCID -> 115660		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 4779		PERF. 3706 - 3713
08		73 N	73	-0-	-0-		-0-	73 2	Y	-0-		21
09		95 N	95	-0-	-0-		-0-	95 2	Y	-0-		21
10		56 N	56	-0-	-0-		-0-	56 2	Y	-0-		21
11		121 N	121	-0-	-0-		-0-	121 2	Y	-0-		21
*12		138 N	138	-0-	-0-		-0-	138 2	Y	-0-		21
*01		110 N	110	-0-	-0-		-0-	110 2	Y	-0-		21

MEXIA CREEK (CONGL)				60925 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN		
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190								
GRIGGS, R.L.		WELL #:		13		RRCID -> 128938		COMPL. DATE 01/28/1982		TOTAL DEPTH 4422		PERF. 4269 - 4274
08		1085 N	1024	-0-	-61		-0-	1024 3	N	-0-		-0-
09		1196 N	1196	-0-	-0-		-0-	1196 3	N	-0-		-0-
10		1211 N	1211	-0-	-0-		-0-	1211 3	N	-0-		-0-
11		1123 N	1123	-0-	-0-		-0-	1123 3	N	-0-		-0-
12		1123 N	1123	-0-	-0-		-0-	1123 3	N	-0-		-0-
01		1116 N	1004	-0-	-112		-0-	1004 3	N	-0-		-0-

MICAR (BEND CONGL. 3727) ROB-JOE GAS & OIL CO. S & E REAL ESTATE		60970 500 715500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
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	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-		-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2	N	-0-		-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-		-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2	N	-0-		-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-		-0-

MIDDLE CREEK (CONGL.) DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC STEPHEN, PAUL		61043 200 221932		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
08	09	10	11	12	01	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3368	-	3374
14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-				-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-				-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-				-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-				-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-				-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-				-0-

STEPHEN, PAUL "B"		WELL #: 3 L		RRCID -> 131401		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3753 - 3767			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
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-

STEPHEN, PAUL		WELL #: 12		RRCID -> 133568		COMPL. DATE 02/03/1990		TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3508 - 3514			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
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-

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-

STEPHEN, PAUL		WELL #: 6		RRCID -> 147504		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 4298 PERF. 3567 - 3577			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
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-

MIDDLE CREEK (CONGL.)		//CONT.//		61043 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		//CONT.//		221932											
STEPHEN, PAUL		WELL #:		14		RRCID -> 147506		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3368 - 3370					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
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-
HINKSON, BILL "A"		WELL #:		A 3		RRCID -> 197329		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3666 - 3671					
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
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-
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		WELL #:		637403		RRCID -> 136242		COMPL. DATE 11/05/1990		TOTAL DEPTH 3865 PERF. 3496 - 3501					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
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		WELL #:		638494		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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
MIFP (CONGL.)		WELL #:		61275 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ECHO PRODUCTION, INC.		WELL #:		240125		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	155	N	131	-0-	-24		-0-	131	2	N	-0-				-0-
09	150	N	124	-0-	-26		-0-	124	2	N	-0-				-0-
10	155	N	131	-0-	-24		-0-	131	2	N	-0-				-0-
11	120	N	110	-0-	-10		-0-	110	2	N	-0-				-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-		-0-	34	2	N	-0-				-0-
01	124	N	24	-0-	-100		-0-	24	2	N	-0-				-0-

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489									
RITCHIE 37				WELL #:	1	RRCID ->	204788	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	4086	PERF. 3881 - 3998	
M	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		589 N	574	-0-	-15	-0-	574 2		N	-0-		44	
09		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2		N	-0-		44	
10		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2		N	-0-		44	
11		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-		44	
12		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-		44	
01		589 N	453	-0-	-136	-0-	425 2	28 9	N	25	69 1	-0-	

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284									
JOHN RITCHIE DYNAMIC				WELL #:	2	RRCID ->	111492	COMPL. DATE	06/09/1984	TOTAL DEPTH	3975	PERF. 3882 - 3890	
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-	
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-	
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-	
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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	
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-	
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-	
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		-0-	
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 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-	

RITCHIE-37-				WELL #:	2	RRCID ->	214505	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3675 - 3680	
08		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-		-0-	
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-		-0-	
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		-0-	
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		-0-	
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		-0-	
01		0 N	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		14 N	1	-0-	-13	-0-	1 2		N	-0-		33	
09		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-		33	
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		33	
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	

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

MIFF (CONGL.)				//CONT.//	61275 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
TRACER OPERATING, INC.				//CONT.//	863965							
RITCHIE-37-C				WELL #:	7	RRCID ->	237653	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	4015	PERF. 3850 - 3858
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
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384			N	NO RPT			-0-

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

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	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

MILLSAP (700)		//CONT.// 61705 870		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791												
GILBERT W13		WELL #: 16W		RRCID ->	186246	COMPL. DATE	10/15/2001	TOTAL DEPTH	700	PERF.	661	-	700	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

GILBERT W813		WELL #: 813W		RRCID ->	189453	COMPL. DATE	06/12/2002	TOTAL DEPTH	656	PERF.	622	-	656	
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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILBERT, J. D. T-11		WELL #: 1		RRCID ->	189465	COMPL. DATE	03/10/2002	TOTAL DEPTH	573	PERF.	545	-	573	
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	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-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
GILBERT, J. D. T-2		WELL #: 1		RRCID ->	189466	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	648	PERF.	633	-	648	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS)		61706 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489												
TIERCE-MCDONALD		WELL #: 1		RRCID ->	063637	COMPL. DATE	05/01/1975	TOTAL DEPTH	4871	PERF.	N/A			
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC		388911		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
SMITH, MARY LOVING, ET AL		WELL #: 2		RRCID ->	037859	COMPL. DATE	09/25/1965	TOTAL DEPTH	4722	PERF.	N/A			
08	2993	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-			105
09	2352	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-			105
10	2739	2739	-0-	-0-	-0-	2733	2	6	9	N	5			110
11	2660	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-			110
*12	2378	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-			110
*01	1951	1951	-0-	-0-	-0-	1949	2	2	9	N	2			112

OIL AND GAS DIVISION

MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 61706 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
HILLTOP PETROLEUM LLC //CONT.// 388911														
SMITH, MARY LOVING, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 037861 COMPL. DATE 11/13/1965 TOTAL DEPTH 4133 PERF. N/A														
M	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	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-			105
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			105
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	946	2	6	9	N	5			110
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-			110
*12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			110
01	651 N	627	-0-	-24	-0-	625	2	2	9	N	2			112

OXXN 630579														
YOUNGBLOOD WELL #: 1 RRCID -> 066884 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A														
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
*11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	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-

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														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 (BIG SALINE) 61842 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689														
WAGLEY A WELL #: 2 RRCID -> 058955 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4210 - 4220														
08	310 N	9	-0-	-301	-0-	9	3			N	-0-			-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-			-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-
*01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-			-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911														
SHIELDS WELL #: 1 RRCID -> 072295 COMPL. DATE 05/16/1977 TOTAL DEPTH 4605 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
*12	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			68
*01	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			68

J-TEC OPERATING, LLC 427739														
JOHNSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 078436 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4398 - 4406														
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			-0-
09	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-			-0-
10	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-			-0-
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-			-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			-0-
*01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS (BIG SALINE)		//CONT.//		61842 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.//		427739									
SPEARS, J.L.		WELL #:		1	RRCID ->	078518	COMPL. DATE	08/04/1978	TOTAL DEPTH	4995	PERF. 4435 - 4442		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08		524 N	524	-0-	-0-		517 3		7 9	N		6	139
09		480 N	450	-0-	-30		450 3			N		-0-	139
10		394 N	394	-0-	-0-		394 3			N		-0-	139
11		480 N	435	-0-	-45		429 3		6 9	N		5	144
12		511 N	511	-0-	-0-		509 3		2 9	N		2	146
*01		609 N	609	-0-	-0-		606 3		3 9	N		3	149

KEATING ENERGY, INC.				453142		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
CURTIS		WELL #:		3	RRCID ->	066481	COMPL. DATE	03/23/1976	TOTAL DEPTH	4275	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-

WATUSI ENERGY LLC				902551		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-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

MINERAL WELLS (CADD0)				61842 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
MITCHELL 8 NE		WELL #:		1	RRCID ->	212277	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4548 - 4503	
08	651 N	519	-0-	-132 B	-0-	519 3				N	-0-	-0-
09	570 N	483	-0-	-87 B	-0-	483 3				N	-0-	-0-
10	558 N	482	-0-	-76 B	-0-	482 3				N	-0-	-0-
11	510 N	475	-0-	-35 B	-0-	475 3				N	-0-	-0-
12	496 N	482	-0-	-14 B	-0-	482 3				N	-0-	-0-
01	496 N	451	-0-	-45 B	-0-	451 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	
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2				N	-0-	-0-
09	180 N	128	-0-	-52	-0-	128 2				N	-0-	-0-
10	186 N	132	-0-	-54	-0-	132 2				N	-0-	-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2				N	-0-	-0-
*12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2				N	-0-	-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
WARREN		WELL #:		1	RRCID ->	114533	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	4501	PERF. 4420 - 4424	
08	837 N	728	-0-	-109	-0-	728 2				N	-0-	15
09	1260 N	1256	-0-	-4	-0-	1256 2				N	-0-	15
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2				N	-0-	15
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2				N	-0-	15
12	1302 N	1039	-0-	-263	-0-	1039 2				N	-0-	15
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT	15

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)		//CONT.//		61842 605	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PEBA OIL & GAS, INC.				648640										
KATMANDU				WELL #:	2	RRCID ->	278240	COMPL. DATE	07/10/2015	TOTAL DEPTH	4818	PERF.	4243 - 4262	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
*01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
MINERAL WELLS (CONGL 4540)				61842 610	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406										
TURKEY CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	107130	COMPL. DATE	04/04/1983	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4424 - 4432	
08	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-			-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
10	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-			-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
*12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			-0-
*01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-			-0-
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645				CNTY: PALO PINTO						
PUTNAM				WELL #:	1	RRCID ->	097427	COMPL. DATE	05/27/1981	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4543 - 4547	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 (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	
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-			-0-
12	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-			-0-
01	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-			-0-
D C - S				WELL #:	5	RRCID ->	238224	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	2664 - 2772	
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-			-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925				CNTY: PALO PINTO						
GILBERT, RED				WELL #:	1	RRCID ->	090378	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	2294 - 2322	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) //CONT.// 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT		CNTY: PALO PINTO														
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925																
CHASTAIN		WELL #: 1 RRCID -> 099124 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 4446 PERF. 2291 - 2574														
M	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	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-

PARKS-GILBERT		WELL #: 2 RRCID -> 109106 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2380 - 2385														
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	139	1	243	3	Y	-0-					-0-
09	480 N	449	-0-	-31	-0-	152	1	297	3	Y	-0-					-0-
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	164	1	286	3	Y	-0-					-0-
11	360 N	330	-0-	-30	-0-	94	1	236	3	Y	-0-					-0-
12	465 N	405	-0-	-60	-0-	115	1	290	3	Y	-0-					-0-
*01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	111	1	342	3	Y	-0-					-0-

PARKS-GILBERT		WELL #: 3 RRCID -> 111953 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2174 - 2199														
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	219	1	384	3	Y	-0-					-0-
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	291	1	567	3	Y	-0-					-0-
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	279	1	485	3	Y	-0-					-0-
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	221	1	557	3	Y	-0-					-0-
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	227	1	573	3	Y	-0-					-0-
*01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	128	1	396	3	Y	-0-					-0-

WHARTON, HERMAN		WELL #: 2 RRCID -> 113137 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2205 - 2750														
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 WILLINGHAM		WELL #: 1 RRCID -> 172672 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2667 - 2689														
08	14B2 EXT	30	-0-	30	270	30	3			N	-0-					30
09	14B2 EXT	104	-0-	104	374	104	3			N	-0-					30
10	14B2 EXT	105	-0-	105	479	105	3			N	-0-					30
11	116	-0-	-0-	-116	363					N	-0-					30
12	363 N	-0-	-0-	-363	-0-					N	-0-					30
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					30

MINERAL WELLS (STRAWN, LOWER)		61842 650 NON-ASSOCIATED PRORATED										CNTY: PALO PINTO				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 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, LOWER) //CONT.// 61842 650 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO															
WATUSI ENERGY LLC 902551															
WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 070495 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3121 - 0															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-			-0-
10		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-			-0-
11		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-			-0-
12		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-			-0-
*01		571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-			-0-

MINERAL WELLS (STRAWN 1800) 61842 692 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO															
TRUST OIL CO. 872124															
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 167640 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 1826 - 1840															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 (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															
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE) 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
ITX CORPORATION 427179															
WAGLEY, E. F., -C- WELL #: 1 RRCID -> 017991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4239 - 4429															
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-

WAGLEY, E.F."C" WELL #: 2 RRCID -> 088820 COMPL. DATE 07/20/1980 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4232 - 4237															
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-			18
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			18
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-			18
11	450	N	177	-0-	-273	-0-	177	3			N	-0-			18
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-			18
01	620	N	244	-0-	-376	-0-	244	3			N	-0-			18

J-TEC OPERATING, LLC 427739															
DECKER, R.W."B" WELL #: 1 RRCID -> 093814 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4371 - 4387															
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-			-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-			-0-
10	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-			-0-
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-			-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-			-0-
*01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//										61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
KORNYE-TILLMAN COMPANY										475741									
GRAND BERRY										WELL #:	2	RRCID ->	129835	COMPL. DATE	01/26/1989	TOTAL DEPTH	4525	PERF.	4046 - 4056
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE				
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-				12				
09		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-				12				
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-				12				
11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-				12				
12		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-				12				
01		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-				12				

LEXGAS, INC.										500222									
HART RANCH										WELL #:	8751	RRCID ->	017998	COMPL. DATE	05/26/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4234 - 4240
08		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-				-0-				
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-				-0-				
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-				-0-				
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-				-0-				
12		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-				-0-				
01		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-				-0-				

HART RANCH										WELL #:	8691	RRCID ->	081355	COMPL. DATE	03/18/1984	TOTAL DEPTH	4770	PERF.	4410 - 4431
08		422 X	-0-	-0-	-422	-0-				N	-0-				-0-				
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
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 #:	8741	RRCID ->	081596	COMPL. DATE	12/19/1978	TOTAL DEPTH	4817	PERF.	4424 - 4427
08		775 N	760	-0-	-15	-0-	760	2		N	-0-				-0-				
09		780 N	740	-0-	-40	-0-	740	2		N	-0-				-0-				
10		806 N	742	-0-	-64	-0-	742	2		N	-0-				-0-				
11		750 N	559	-0-	-191	-0-	559	2		N	-0-				-0-				
12		775 N	714	-0-	-61	-0-	714	2		N	-0-				-0-				
01		744 N	630	-0-	-114	-0-	630	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-				

HART RANCH										WELL #:	8681	RRCID ->	088085	COMPL. DATE	03/08/1979	TOTAL DEPTH	4884	PERF.	4772 - 4776
08		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-				-0-				
09		90 N	53	-0-	-37	-0-	53	2		N	-0-				-0-				
10		93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2		N	-0-				-0-				
11		90 N	51	-0-	-39	-0-	51	2		N	-0-				-0-				
12		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-				-0-				
01		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-				-0-				

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222										
HART RANCH		WELL #: 8692		RRCID -> 088802		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4133 - 4668				
M	O	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	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-			-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-			-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-			-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			-0-

HART RANCH 876		WELL #: 1		RRCID -> 132696		COMPL. DATE 04/02/1980		TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4448 - 4456				
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-			-0-
09	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	2	N	-0-			-0-
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-			-0-
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	501	2	N	-0-			-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-			-0-
01	496 N	325	-0-	-171	-0-	325	2	N	-0-			-0-

TARPON OIL & GAS CO.		836178		RRCID -> 269427		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4245 - 4260				
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

THE BROGDON COMPANY, INC.		851453		RRCID -> 036880		COMPL. DATE 06/24/1965		TOTAL DEPTH 5451 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-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		RRCID -> 119462		COMPL. DATE 12/15/1985		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 3994 - 4005				
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

WATUSI ENERGY LLC		902551		RRCID -> 115503		COMPL. DATE 01/22/1985		TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4312 - 4320				
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	N	-0-			-0-
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3	N	-0-			-0-
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-			-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-			-0-
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3	N	-0-			-0-
*01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3	N	-0-			-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
WATUSI ENERGY LLC		//CONT.// 902551		WELL #: 1		RRCID -> 156190		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4405 - 4421		
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-					N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DIKE				WELL #: 2		RRCID -> 156671		COMPL. DATE 09/07/1995		TOTAL DEPTH 4686		PERF. 4504 - 4510		
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-			-0-
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-			-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-			-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
12	403 N	9	-0-	-394	-0-	9	3			N	-0-			-0-
01	341 N	1	-0-	-340	-0-	1	3			N	-0-			-0-

MINERAL WELLS,N.(CONGL,LO)		61844 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC OPERATING, LLC		427739		WELL #: 1		RRCID -> 114291		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 4995		PERF. 4734 - 4740		
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-			-0-
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-			-0-
10	837 N	682	-0-	-155	-0-	682	3			N	-0-			-0-
11	810 N	742	-0-	-68	-0-	742	3			N	-0-			-0-
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-			-0-
*01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-			-0-

SPEARS,J.L. "A"				WELL #: 1		RRCID -> 120971		COMPL. DATE 04/10/1986		TOTAL DEPTH 4980		PERF. 4416 - 4432		
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-			-0-
09	510 N	475	-0-	-35	-0-	475	3			N	-0-			-0-
10	527 N	416	-0-	-111	-0-	416	3			N	-0-			-0-
11	510 N	453	-0-	-57	-0-	453	3			N	-0-			-0-
12	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-			-0-
*01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-			-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		918507		WELL #: 4		RRCID -> 286047		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 5679		PERF. 4797 - 4868		
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	2			109
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			109
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			109
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109

MINERAL WELLS, N.(ELLENBURGER)		61844 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462		WELL #: 1DW		RRCID -> 224594		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7024 - 7752		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

MINERAL WELLS, N. (ELLENBURGER) //CONT.//		61844 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
G & F OIL, INC.		292000														
RAGLE, L.		WELL #: 6		RRCID -> 256533		COMPL. DATE 11/11/2009		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4680 - 4690								
M	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-

LEXGAS, INC.		500222		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
HART 866		WELL #: 2		RRCID -> 096121		COMPL. DATE 10/25/1981		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5128 - 5150								
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		918507		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
KEECHI		WELL #: 1D		RRCID -> 270762		COMPL. DATE 07/11/2013		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 5463 - 7455								
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	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-

BIG HART		WELL #: 1		RRCID -> 147964		COMPL. DATE 01/04/1994		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3110 - 3117								
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			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	2170 #	1960	-0-	-210	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
09	2040 #	1480	-0-	-560	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
10	2108 #	1510	-0-	-598	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
11	2040 #	1503	-0-	-537	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
12	1953 #	1748	-0-	-205	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
01	1953 #	1623	-0-	-330	-0-	1623	2			N	-0-					-0-

MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400)				61848 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO					
PALO CROSS, LLC COLLINS				637384								
				WELL #:	1	RRCID -> 093859	COMPL. DATE 05/01/1990	TOTAL DEPTH 4581	PERF. 4015	-	4060	
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	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DYMENT				WELL #:	1 T	RRCID -> 098077	COMPL. DATE 07/21/1981	TOTAL DEPTH 4695	PERF. 4336	-	4352	
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-			-0-
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-			-0-
10	310 N	210	-0-	-100	-0-	210	3	N	-0-			-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-			-0-
12	310 N	220	-0-	-90	-0-	220	3	N	-0-			-0-
*01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-			-0-

MINERAL WELLS,S (BAUM SAND)				61848 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
J-TEC OPERATING, LLC HILL				427739								
				WELL #:	2	RRCID -> 221629	COMPL. DATE 09/28/2006	TOTAL DEPTH 1847	PERF. 1275	-	1352	
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3	N	-0-			-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3	N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-
01	15 N	3	-0-	-12	-0-	3	3	N	-0-			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC J. WITHERS UNIT I				726791								
				WELL #:	1	RRCID -> 140390	COMPL. DATE 09/16/1991	TOTAL DEPTH 4368	PERF. 1362	-	1380	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

MINERAL WELLS, S. (CONGL)				61848 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
ADKINS, MICHAEL H. HOG MOUNTAIN				007933								
				WELL #:	1	RRCID -> 082710	COMPL. DATE 02/26/1979	TOTAL DEPTH 4708	PERF. 4206	-	4211	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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. FOWLER				253489								
				WELL #:	1	RRCID -> 090665	COMPL. DATE 10/19/1980	TOTAL DEPTH 4794	PERF. 4219	-	4225	
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-			-0-
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2	N	-0-			-0-
10	806 N	799	-0-	-7	-0-	799	2	N	-0-			-0-
11	780 N	771	-0-	-9	-0-	771	2	N	-0-			-0-
12	837 N	829	-0-	-8	-0-	829	2	N	-0-			-0-
01	806 N	777	-0-	-29	-0-	777	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, S. (CONGL)		//CONT.//		61848 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
RHYNE, J.V.				706379							
JENKINS, LEON UNIT I		WELL #:		1 T	RRCID -> 094397	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4184 - 4186	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	-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-
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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 OPERATING, LLC				427739							
WELCH		WELL #:		2	RRCID -> 212969	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 4106 - 4120	
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9 3	N	-0-		-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1 3	N	-0-		-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	N	-0-		-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
01	15	N	3	-0-	-12	-0-	3 3	N	-0-		-0-
MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270)				61848 593	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689							
HICKMAN, MELISSA		WELL #:		4	RRCID -> 254574	COMPL. DATE	11/15/2009	TOTAL DEPTH	4978	PERF. 4230 - 4240	
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 3	N	-0-		12
09	1260	N	1125	-0-	-135	-0-	1111 3	N	13		25
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3	N	-0-		25
11	1170	N	1025	-0-	-145	-0-	1025 3	N	-0-		25
12	1178	N	1037	-0-	-141	-0-	1037 3	N	-0-		25
01	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	1008 3	N	-0-		25

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270) //CONT.// 61848 593 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
PROCO OPERATING CO., INC. 679595												
HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 097984 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4274 - 4284												
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
*03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-			-0-
*04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-			-0-
*05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-			-0-
*06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-			-0-
*07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-			-0-
*08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-			-0-
*09		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-			-0-
*10		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-			-0-
*11		126 X	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-			-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-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354												
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 112791 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4282 - 4298												
08		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-			-0-
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-			-0-
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-			-0-
11		210 N	120	-0-	-90	-0-	120 2	N	-0-			-0-
*12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-			-0-
*01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4550) 61848 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
CROSS, C. D. 190320												
TURNER WELL #: RRCID -> 100785 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 4593 PERF. 4560 - 4570												
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												
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-

NALL OIL & GAS 599295												
HUBBARD, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 091355 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4254 - 4258												
08		233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11		240 N	213	-0-	-27	B	-0-	N	-0-			-0-
12		222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
*01		232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S. (GEORGIA CONGL) //CONT.//															
PALO CROSS, LLC															
MOORE, H.															
WELL #: 1 RRCID -> 097810 COMPL. DATE 01/11/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4255 - 4261															
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		93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-				N	-0-			-0-
10		111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
11		124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
12		97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
*01		100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3		N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND)															
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC															
MURPHY-STONE UNIT 1															
WELL #: 1 RRCID -> 107720 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 2336 - 2343															
08		0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2021 - WELL PLUGGED 8-19-2021															

MURPHY STONE UNIT II															
WELL #: 1 RRCID -> 108792 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2362 - 2374															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

DUNAWAY, W. T. UNIT II															
WELL #: 1 RRCID -> 110182 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2208 - 2214															
08	169	N	169	-0-	-0-		-0-	169	3		N	-0-			-0-
09	170	N	170	-0-	-0-		-0-	170	3		N	-0-			-0-
10	62	N	45	-0-	-17		-0-	45	3		N	-0-			-0-
11	60	N	53	-0-	-7		-0-	53	3		N	-0-			-0-
12	62	N	47	-0-	-15		-0-	47	3		N	-0-			-0-
*01	46	N	46	-0-	-0-		-0-	46	3		N	-0-			-0-

STONE, C. UNIT I															
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-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. (PRICE SAND)															
RHYNE, J.V.															
PRICE, D.															
WELL #: 1 RRCID -> 088870 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 1846 - 1868															
08	104	N	104	-0-	-0-		-0-	104	2		N	-0-			-0-
09	93	N	93	-0-	-0-		-0-	93	2		N	-0-			-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93		-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, S.(PRICE SAND)		//CONT.//		61848 750	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
RHYNE, J.V.		//CONT.//		706379										
SCOGGINS, J.		WELL #:		1	RRCID ->	113905	COMPL. DATE	05/04/1984	TOTAL DEPTH	3028	PERF.	2052 - 2060		
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	* * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223										
REDDLEL		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		WELL #:		1	RRCID ->	171955	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	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC OPERATING, LLC				427739										
REESE, KAYLER		WELL #:		1	RRCID ->	258992	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	4575	PERF.	2438 - 2442		

08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-			-0-
09	570 N	497	-0-	-73	-0-	497	3			N	-0-			-0-
10	527 N	426	-0-	-101	-0-	426	3			N	-0-			-0-
11	540 N	484	-0-	-56	-0-	484	3			N	-0-			-0-
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-			-0-
*01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850)				61848 840	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC OPERATING, LLC				427406										
BROGDON		WELL #:		1	RRCID ->	217886	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	2724	PERF.	2415 - 2596		

*08	6	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			-0-
*09	6	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
*10	6	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
*11	6	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
*12	6	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			-0-
*01	6	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-

J-TEC OPERATING, LLC				427739										
HUBERT		WELL #:		1	RRCID ->	267883	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	2933	PERF.	2834 - 2852		

08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 2		N	-0-			72
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	510 N	485	-0-	-25 B	-0-	485 2		N	-0-			72
10	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 2		N	-0-			72
11	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 2		N	-0-			72
*12	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2		N	-0-			72
*01	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 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	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-

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-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925										
MEPCO-ELECTRA		WELL #: 1 C		RRCID -> 100724		COMPL. DATE 06/04/1982		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3783 - 3790				
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	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-

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.// 61848 860 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925												
AIRPORT WELL #: 1 C RRCID -> 102099 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3758 - 3782												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
08	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	136 1	79 3	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	166 1	99 3	Y	-0-		-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	167 1	78 3	Y	-0-		-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	128 1	85 3	Y	-0-		-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	144 1	83 3	Y	-0-		-0-
*01	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	138 1	89 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689												
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	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

DUNAWAY, W.T. UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 092702 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2830 - 2840												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

G & F OIL, INC. 292000												
MARQUESS, F.H. WELL #: 1 RRCID -> 091655 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2337 - 2878												
08	61 N	61	-0-	-0-		-0-	61 2		N	-0-		25
09	60 N	60	-0-	-0-		-0-	60 2		N	-0-		25
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		25
11	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		25
12	62 N	-0-	-0-	-62		-0-			N	-0-		25
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		25

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406												
CANYON VIEW WELL #: 1 RRCID -> 204783 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 2737 - 2849												
08	17 N	17	-0-	-0-		-0-	17 3		N	-0-		-0-
09	11 N	11	-0-	-0-		-0-	11 3		N	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-		-0-	10 3		N	-0-		-0-
11	30 N	8	-0-	-22		-0-	8 3		N	-0-		-0-
12	11 N	3	-0-	-8		-0-	3 3		N	-0-		-0-
01	10 N	2	-0-	-8		-0-	2 3		N	-0-		-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
J-TEC OPERATING, LLC 427739
TOLBERT,DORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093484 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 2417 - 2441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	44	3	3	9	N	3			68
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	72	3	4	9	N	4			72
10	155 N	92	-0-	-63	-0-	89	3	3	9	N	3			75
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	119	3	2	9	N	2			77
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	129	3	2	9	N	2			79
*01	93 N	30	-0-	-63	-0-	27	3	3	9	N	3			82

TOLBERT,DORA UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 097983 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2434 - 2441

08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEAK, B. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 091043 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2804 - 2814

08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-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	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLIDEWELL, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097809 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2814 - 2826

08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			3
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			3
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			3
01	0 N	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	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-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	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)		61848 880		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PALO CROSS, LLC		637384		WELL #: 1 C		RRCID -> 098078		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2762 - 2774				
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		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
09		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
10		310 N	211	-0-	-99	-0-	211	3		N	-0-			-0-
11		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
12		310 N	221	-0-	-89	-0-	221	3		N	-0-			-0-
*01		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
RHYNE, J.V.		706379		WELL #: 1		RRCID -> 110181		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2498 - 2502				
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
GILL HEIRS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 144794		COMPL. DATE 03/12/1993		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2503 - 2528						
08		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
09		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND)		61848 930		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689		WELL #: 7		RRCID -> 239781		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 1299 PERF. 1126 - 1150				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DUNAWAY		WELL #: 2		RRCID -> 240707		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 1299 PERF. 1036 - 1268						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SAND VALLEY "C"		WELL #: 4		RRCID -> 241455		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 2814 PERF. 801 - 872						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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.(WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689												
DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 278954 COMPL. DATE 09/22/2015 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1054 - 1076												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	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-	

SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516												
KESSLER 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												
KESSLER 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												
BEAN WELL #: 2 RRCID -> 108111 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 1275 PERF. 1121 - 1144												
08	39	N	39	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-	
09	36	N	36	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-	
10	39	N	39	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-	
11	38	N	38	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-	
12	41	N	41	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-	
01	0	N	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	217	N	54	-0-	-163	54	3	N	-0-		-0-	
09	120	N	2	-0-	-118	2	3	N	-0-		-0-	
10	91	N	91	-0-	-0-	91	3	N	-0-		-0-	
11	166	N	166	-0-	-0-	166	3	N	-0-		-0-	
12	30	N	30	-0-	-0-	30	3	N	-0-		-0-	
01	93	N	16	-0-	-77	16	3	N	-0-		-0-	

HILL WELL #: 1 RRCID -> 216262 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4836 PERF. 4110 - 4116												
08	93	N	22	-0-	-71	18	3	4	9	N	4	44
09	60	N	3	-0-	-57	1	3	2	9	N	2	46
10	34	N	34	-0-	-0-	30	3	4	9	N	4	50
11	57	N	57	-0-	-0-	55	3	2	9	N	2	52
12	13	N	13	-0-	-0-	10	3	3	9	N	3	55
01	31	N	6	-0-	-25	5	3	1	9	N	1	56

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 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	63 N	63	-0-	-0-	-0-	22 1	41 2	N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8 1	82 2	N	-0-			-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	34 1	339 2	N	-0-			-0-
11	60 N	23	-0-	-37	-0-	2 1	21 2	N	-0-			-0-
12	62 N	7	-0-	-55	-0-	1 1	6 2	N	-0-			-0-
01	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 1		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	93 N	89	-0-	-4	-0-	3 1	86 3	N	-0-			-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	2 1	84 3	N	-0-			-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2 1	91 3	N	-0-			-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	2 1	74 3	N	-0-			-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	2 1	80 3	N	-0-			-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	2 1	75 3	N	-0-			-0-
FERGUSON GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 132563	COMPL. DATE 11/07/1989	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 2969	- 3169			
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	32 1	982 3	N	-0-			-0-
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	27 1	1051 3	N	-0-			-0-
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	25 1	992 3	N	-0-			-0-
11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	25 1	1015 3	N	-0-			-0-
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	26 1	996 3	N	-0-			-0-
*01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	24 1	1003 3	N	-0-			-0-
FERGUSON GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 152341	COMPL. DATE 12/21/1994	TOTAL DEPTH 3372	PERF. 2938	- 3030			
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	28 1	846 3	N	-0-			-0-
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	22 1	866 3	N	-0-			-0-
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	22 1	860 3	N	-0-			-0-
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	21 1	858 3	N	-0-			-0-
12	930 N	859	-0-	-71	-0-	22 1	837 3	N	-0-			-0-
*01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	21 1	866 3	N	-0-			-0-
9K INVESTMENTS LLC				988752								
BIELINSKI				WELL #: 1	RRCID -> 129144	COMPL. DATE 11/22/1988	TOTAL DEPTH 3360	PERF. 2946	- 3196			
08	279 N	19	-0-	-260	-0-	19 3		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINGUS (STRAWN)		61886 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PANTHER CITY ENERGY LLC		638494												
BORCHER-WILBAR		WELL #:		1		RRCID -> 132937		COMPL. DATE 10/24/1989		TOTAL DEPTH 3968 PERF. 1710 - 1720				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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-

LONG, LOLITA		61886 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
		817555												
		WELL #:		4		RRCID -> 134040		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 3671 PERF. 1775 - 1803				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

MINGUS (STRAWN 1700)		61886 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555												
FERGUSON		WELL #:		5		RRCID -> 150668		COMPL. DATE 07/18/1994		TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1740 - 1806				
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	7	1	215	3	N	-0-			-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	6	1	229	3	N	-0-			-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	5	1	210	3	N	-0-			-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	3	N	-0-			-0-
12	248 N	236	-0-	-12	-0-	6	1	230	3	N	-0-			-0-
*01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	5	1	218	3	N	-0-			-0-

MINNIE (STRAWN 1380)		61907 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH						
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		425820												
CARAWAY		WELL #:		2		RRCID -> 093001		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 1350 - 1360				
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-

MIS RAIZES (DUFFER)		62094 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
BILMAC OIL CO., INC.		070875												
EZZELL		WELL #:		1		RRCID -> 118515		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3805 - 3813				
08	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-			37
09	90 N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-			37
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			37
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			37
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			37
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	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				
08	186 N	61	-0-	-125	-0-	61	2			N	-0-			40
09	150 N	8	-0-	-142	-0-	8	2			N	-0-			40
10	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-			40
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-			40
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			40
*01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			40

MIS RAIZES (DUFFER)		//CONT.//		62094 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526								
FOSTER, NATHAN S.		WELL #:		1	RRCID ->	105055	COMPL. DATE	04/04/1983	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3822 - 3848
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2	N	-0-			26
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			26
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			26
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			26
12	4 N	1	-0-	-3	-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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

CARTER T. A		WELL #:		1	RRCID ->	108263	COMPL. DATE	11/23/1983	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3895 - 3902
08	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2	N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
12	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-

PILLANS		WELL #:		1	RRCID ->	115320	COMPL. DATE	02/25/1985	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3806 - 3814
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			25
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			25
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-			25
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	N	-0-			25
12	2 N	1	-0-	-1	-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	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2	N	-0-			-0-
09	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2	N	-0-			-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-			-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2	N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-

MISSION MTN. (DUFFER)		62129 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALLAHAN					
AMEN OIL LLC		016944										
WYLIE '2998'		WELL #:		1	RRCID ->	270775	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3967 - 3980
08	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MISSION MTN. (DUFFER)		//CONT.//		62129 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALLAHAN			
PETEX				659782							
CAPP'S "2993" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 262295	COMPL. DATE 05/15/2011	TOTAL DEPTH 4032	PERF. 3948	- 3954		
M	ALLOW CODE	GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2		N	-0-		-0-
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		N	-0-		-0-
10	1674 N	1169	-0-	-505	-0-	1169 2		N	-0-		-0-
11	1530 N	1040	-0-	-490	-0-	1040 2		N	-0-		-0-
12	1271 N	1057	-0-	-214	-0-	1057 2		N	-0-		-0-
01	1178 N	541	-0-	-637	-0-	541 2		N	-0-		-0-
PINTAIL PRODUCTION CO., INC.				665709							
MOORE				WELL #: 1	RRCID -> 128699	COMPL. DATE 09/02/1988	TOTAL DEPTH 4235	PERF. 3976	- 3981		
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	403 #	397	-0-	-6	-0-	397 3		N	-0-		30
09	390 #	375	-0-	-15	-0-	375 3		N	-0-		30
10	403 #	391	-0-	-12	-0-	391 3		N	-0-		30
11	390 #	373	-0-	-17	-0-	373 3		N	-0-		30
12	403 #	385	-0-	-18	-0-	385 3		N	-0-		30
01	403 #	379	-0-	-24	-0-	379 3		N	-0-		30
BARNES, B. L.				WELL #: 1	RRCID -> 032818	COMPL. DATE 01/14/1964	TOTAL DEPTH 3237	PERF. N/A			
08	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-		-0-
09	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-		-0-
10	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-		-0-
11	390 #	359	-0-	-31	-0-	359 3		N	-0-		-0-
12	403 #	375	-0-	-28	-0-	375 3		N	-0-		-0-
01	403 #	330	-0-	-73	-0-	330 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	705			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	705			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	705			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	705			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	705			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	705			Y	NO RPT			-0-

DENNIS, BOB		WELL #: 1		RRCID -> 147963		COMPL. DATE 06/01/1991		TOTAL DEPTH 2944		PERF. 2718 - 2756		
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	515			Y	NO RPT			111
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	515			Y	NO RPT			111
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	515			Y	NO RPT			111
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	515			Y	NO RPT			111
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	515			Y	NO RPT			111
01	DLQ G-10	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	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		68		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68		
01	T. A.	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		HEATHINGTON UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	098259	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	2992	PERF.	2664 - 2672
08	568 R	568	-0-	-0-	-0-			539	2	29	9	N	26		99
09	617 R	617	-0-	-0-	-0-			615	2	2	9	N	2	80 1	21
10	538 R	538	-0-	-0-	-0-			538	2			N	-0-		21
11	520 R	520	-0-	-0-	-0-			520	2			N	-0-		21
12	465 #	291	-0-	-174	-0-			289	2	2	9	N	2		23
01	465 #	342	-0-	-123	-0-			340	2	2	9	N	2		25

EISON		WELL #:		2	RRCID ->	113919	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	2988	PERF.	2561 - 2870			
08	618 R	618	-0-	-0-	-0-			618	2			N	-0-		97
09	565 R	565	-0-	-0-	-0-			565	2			N	-0-		97
10	501 R	501	-0-	-0-	-0-			501	2			N	-0-		97
11	534 R	534	-0-	-0-	-0-			525	2	9	9	N	8		105
12	434 #	334	-0-	-100	-0-			334	2			N	-0-		105
01	434 #	367	-0-	-67	-0-			367	2			N	-0-		105

DAVIS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	114231	COMPL. DATE	08/23/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2522 - 2710			
08	115 R	115	-0-	-0-	-0-			115	2			N	-0-		58
09	120 #	30	-0-	-90	-0-			30	2			N	-0-		58
10	124 #	90	-0-	-34	-0-			90	2			N	-0-		58
11	120 #	20	-0-	-100	-0-			20	2			N	-0-		58
12	124 #	15	-0-	-109	-0-			15	2			N	-0-		58
01	124 #	13	-0-	-111	-0-			13	2			N	-0-		58

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

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
1		125637		03/27/1980		2955		2697		2718	

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	DLQ	G-10	207	-0-	207	452	207 2			Y	100
09		734 R	282	-0-	-452	-0-	261 2	21 9		Y	119
10		319 R	319	-0-	-0-	-0-	307 2	12 9		Y	130
11		315 R	315	-0-	-0-	-0-	302 2	13 9		Y	142
12		279 #	212	-0-	-67	-0-	193 2	19 9		Y	159
01		310 #	205	-0-	-105	-0-	205 2			Y	159

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
2		125638		07/03/1982		2954		2700		2726	

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	DLQ	G-10	150	-0-	150	328	150 2			Y	-0-
09		517 R	189	-0-	-328	-0-	189 2			Y	-0-
10		223 R	223	-0-	-0-	-0-	223 2			Y	-0-
11		218 R	218	-0-	-0-	-0-	218 2			Y	-0-
12		186 #	140	-0-	-46	-0-	140 2			Y	-0-
01		217 #	149	-0-	-68	-0-	149 2			Y	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
1		141643		N/A		2930		2568		2668	

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		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 2			N	-0-
09		90 #	86	-0-	-4	-0-	86 2			N	-0-
10		93 #	75	-0-	-18	-0-	75 2			N	-0-
11		90 #	30	-0-	-60	-0-	30 2			N	-0-
12		93 #	85	-0-	-8	-0-	85 2			N	-0-
01		93 #	82	-0-	-11	-0-	82 2			N	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
1		146394		03/15/1981		3117		2610		2852	

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	DLQ	G-10	23	-0-	23	46	23 2			Y	-0-
09		69 R	23	-0-	-46	-0-	23 2			Y	-0-
10		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 2			Y	-0-
11		30 #	2	-0-	-28	-0-	2 2			Y	-0-
12		31 #	3	-0-	-28	-0-	3 2			Y	-0-
01		31 #	4	-0-	-27	-0-	4 2			Y	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
3		148649		11/25/1991		2991		2644		2849	

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	DLQ	G-10	144	-0-	144	255	144 2			Y	-0-
09		344 R	89	-0-	-255	-0-	89 2			Y	-0-
10		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 2			Y	-0-
11		150 #	43	-0-	-107	-0-	43 2			Y	-0-
12		155 #	48	-0-	-107	-0-	48 2			Y	-0-
01		155 #	36	-0-	-119	-0-	36 2			Y	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
1		148794		02/14/1983		3128		2568		2900	

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		417 R	417	-0-	-0-	-0-	396 2	21 9	N	19	120
09		420 #	384	-0-	-36	-0-	380 2	4 9	N	4	124
10		434 #	392	-0-	-42	-0-	384 2	8 9	N	7	131
11		420 #	399	-0-	-21	-0-	384 2	15 9	N	14	145
12		434 #	281	-0-	-153	-0-	280 2	1 9	N	1	146
01		403 #	301	-0-	-102	-0-	301 2		N	-0-	146

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
2		148795		07/20/1990		2987		2557		2734	

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	DLQ	G-10	22	-0-	22	44	22 2			Y	-0-
09		66 R	22	-0-	-44	-0-	22 2			Y	-0-
10		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 2			Y	-0-
11		30 #	2	-0-	-28	-0-	2 2			Y	-0-
12		31 #	3	-0-	-28	-0-	3 2			Y	-0-
01		31 #	4	-0-	-27	-0-	4 2			Y	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	33	-0-	33	74		33	2	Y	-0-		-0-
09		88 R	14	-0-	-74	-0-		14	2	Y	-0-		-0-
10		28 R	28	-0-	-0-	-0-		28	2	Y	-0-		-0-
11		30 #	14	-0-	-16	-0-		14	2	Y	-0-		-0-
12		31 #	14	-0-	-17	-0-		14	2	Y	-0-		-0-
01		31 #	19	-0-	-12	-0-		19	2	Y	-0-		-0-

THOMPSON			WELL #:		1	RRCID -> 174636		COMPL. DATE 10/04/1999		TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2706 - 2716	
08	DLQ	G-10	35	-0-	35	79		35	2	Y	-0-		-0-
09		95 R	16	-0-	-79	-0-		16	2	Y	-0-		-0-
10		31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	2	Y	-0-		-0-
11		30 #	16	-0-	-14	-0-		16	2	Y	-0-		-0-
12		31 #	16	-0-	-15	-0-		16	2	Y	-0-		-0-
01		31 #	26	-0-	-5	-0-		26	2	Y	-0-		-0-

HAYNES			WELL #:		3	RRCID -> 184219		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	2993	PERF. 2520 - 2709	
08	DLQ	G-10	22	-0-	22	44		22	2	Y	-0-		-0-
09		66 R	22	-0-	-44	-0-		22	2	Y	-0-		-0-
10		8 R	8	-0-	-0-	-0-		8	2	Y	-0-		-0-
11		30 #	2	-0-	-28	-0-		2	2	Y	-0-		-0-
12		31 #	3	-0-	-28	-0-		3	2	Y	-0-		-0-
01		31 #	4	-0-	-27	-0-		4	2	Y	-0-		-0-

HAYNES "A"			WELL #:		1	RRCID -> 273517		COMPL. DATE 08/21/1982		TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2526 - 2706	
08	DLQ	G-10	155	-0-	155	276		155	2	Y	-0-		-0-
09		373 R	97	-0-	-276	-0-		97	2	Y	-0-		-0-
10		99 R	99	-0-	-0-	-0-		99	2	Y	-0-		-0-
11		150 #	47	-0-	-103	-0-		47	2	Y	-0-		-0-
12		155 #	52	-0-	-103	-0-		52	2	Y	-0-		-0-
01		93 #	38	-0-	-55	-0-		38	2	Y	-0-		-0-

HODGES, G.			WELL #:		5	RRCID -> 281358		COMPL. DATE 09/19/1990		TOTAL DEPTH	2956	PERF. 2516 - 2717	
08		31 #	30	-0-	-1	-0-		30	2	N	-0-		-0-
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-		30	2	N	-0-		-0-
10		31 #	30	-0-	-1	-0-		30	2	N	-0-		-0-
11		30 R	30	-0-	-0-	-0-		30	2	N	-0-		-0-
12		31 #	30	-0-	-1	-0-		30	2	N	-0-		-0-
01		31 #	30	-0-	-1	-0-		30	2	N	-0-		-0-

MISSION ENERGY INC.			570410										
TURNER			WELL #:		3	RRCID -> 115819		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH	2934	PERF. 2750 - 2760	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	126				Y	NO RPT		-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE					
MISSION ENERGY INC.		//CONT.//		570410								
TURNER		WELL #:		7	RRCID ->	118568	COMPL. DATE	09/09/1985	TOTAL DEPTH	3058	PERF.	2551 - 2572
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	854				Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	854				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	854				Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	854				Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	854				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	854				Y	NO RPT		-0-

TURNER "A"		WELL #:		5	RRCID ->	129379	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH	2997	PERF.	2564 - 2572
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1054				Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1054				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1054				Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1054				Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1054				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1054				Y	NO RPT		-0-

PLACE OIL AND GAS CO.		WELL #:		667700	RRCID ->	060438	COMPL. DATE	07/12/1974	TOTAL DEPTH	2795	PERF.	2655 - 0
STRAUB, E.J.A												
08	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-
09	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-
10	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-
11	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	2		N	-0-		-0-
12	11 #	1	-0-	-10	-0-	1	2		N	-0-		-0-
01	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2		N	-0-		-0-

BRANDON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	062429	COMPL. DATE	04/21/1975	TOTAL DEPTH	2795	PERF.	2497 - 2576
08	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-		-0-
09	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-		-0-
10	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-		-0-
11	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-		-0-
12	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-		-0-
01	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-		-0-

STRAUB		WELL #:		1	RRCID ->	062430	COMPL. DATE	05/10/1975	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2612 - 0
08	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-		-0-
09	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-		-0-
10	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-		-0-
11	150 #	95	-0-	-55	-0-	95	2		N	-0-		-0-
12	155 #	2	-0-	-153	-0-	2	2		N	-0-		-0-
01	155 #	107	-0-	-48	-0-	107	2		N	-0-		-0-

FARLEY L. E.		WELL #:		2	RRCID ->	066885	COMPL. DATE	05/15/1976	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	N/A
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
10	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-		-0-
11	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
12	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
01	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
PLACE OIL AND GAS CO.		//CONT.// 667700												
STEPHENS N.E. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068860		COMPL. DATE 10/20/1976		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2478 - 2630				
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	651 R	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			-0-
09	630 #	626	-0-	-4	-0-	626	2			N	-0-			-0-
10	651 #	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-			-0-
11	630 #	616	-0-	-14	-0-	616	2			N	-0-			-0-
12	651 #	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-			-0-
01	651 #	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-			-0-

BARNES B.L UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068861		COMPL. DATE 10/21/1976		TOTAL DEPTH 2986		PERF. N/A				
08	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
09	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
10	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
11	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-			-0-
12	93 #	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-			-0-

TERRILL, GEORGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078393		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2696 - 2754				
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			-0-
10	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
11	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			-0-
12	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			-0-

COAN-SIMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 082057		COMPL. DATE 04/11/1979		TOTAL DEPTH 3099		PERF. 2550 - 2568				
08	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
10	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
*12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
*01	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-

SCOTT, HADLEY		WELL #: 1		RRCID -> 094546		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 2943		PERF. 2562 - 2580				
08	279 #	219	-0-	-60	-0-	219	2			Y	-0-			-0-
09	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-			-0-
10	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-			-0-
11	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-			-0-
12	279 #	179	-0-	-100	-0-	179	2			Y	-0-			-0-
01	279 #	181	-0-	-98	-0-	181	2			Y	-0-			-0-

THOMPSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 094549		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2526 - 2650				
08	155 #	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-			-0-
09	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
10	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
11	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
12	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-			-0-
01	124 #	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-			-0-

PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 100725		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2496 - 2512				
08	465 #	312	-0-	-153	-0-	312	2			Y	-0-			-0-
09	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-			-0-
10	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-			-0-
11	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-			-0-
12	403 #	256	-0-	-147	-0-	256	2			Y	-0-			-0-
01	403 #	258	-0-	-145	-0-	258	2			Y	-0-			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE				
PLACE OIL AND GAS CO.			//CONT.//		667700									
STEPHENS, W.E. UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	104295	COMPL. DATE	02/10/1983	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 2580 - 2600		
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		93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-
09		90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-			-0-
10		93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			-0-
11		90 #	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-			-0-
12		93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			-0-
01		93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-

THOMPSON UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	104769	COMPL. DATE	03/28/1983	TOTAL DEPTH	2854	PERF. 2490 - 2520		
08		155 #	124	-0-	-31	-0-	124	2		N	-0-			-0-
09		153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
10		146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
11		145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
12		155 #	103	-0-	-52	-0-	103	2		N	-0-			-0-
01		155 #	64	-0-	-91	-0-	64	2		N	-0-			-0-

HEATHINGTON ESTATE			WELL #:		1	RRCID ->	110184	COMPL. DATE	04/04/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2508 - 2614		
08		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
09		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
10		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
11		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
*12		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
*01		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-

WHITE			WELL #:		1	RRCID ->	266358	COMPL. DATE	01/29/1990	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2766 - 2774		
08		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10		3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
01		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION			WELL #:		800750	RRCID ->	148973	COMPL. DATE	02/07/1994	TOTAL DEPTH	3013	PERF. 2702 - 2715		
HALE			WELL #:		1	RRCID ->	148973	COMPL. DATE	02/07/1994	TOTAL DEPTH	3013	PERF. 2702 - 2715		
08		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
09		120 #	93	-0-	-27	-0-	93	2		N	-0-			-0-
10		124 #	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-			-0-
11		120 #	97	-0-	-23	-0-	97	2		N	-0-			-0-
12		124 #	87	-0-	-37	-0-	87	2		N	-0-			-0-
01		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

VANCO OIL & GAS CORP.			WELL #:		881484	RRCID ->	079672	COMPL. DATE	12/01/1977	TOTAL DEPTH	3011	PERF. 2682 - 2716		
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-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE			
WATSON OIL & GAS, INC.				901174						
BOYD-WRIGHT UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 091703	COMPL. DATE 12/05/1980	TOTAL DEPTH 2749	PERF. 2486	-	2510
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	93 #	72	-0-	-21	-0-	72 2		N	-0-	-0-
09	90 #	65	-0-	-25	-0-	65 2		N	-0-	-0-
10	93 #	60	-0-	-33	-0-	60 2		N	-0-	-0-
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-	-0-
12	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-	-0-
*01	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-	-0-

ROBBINS "B"				WELL #: 1	RRCID -> 094395	COMPL. DATE 07/24/1981	TOTAL DEPTH 2880	PERF. 2560	-	2575
08	31 #	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-	22
09	30 #	1	-0-	-29	-0-	1 2		N	-0-	22
10	13 #	4	-0-	-9	-0-	4 2		N	-0-	22
11	11 #	5	-0-	-6	-0-	5 2		N	-0-	22
12	8 #	6	-0-	-2	-0-	6 2		N	-0-	22
*01	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-	22

RODGERS-FILES UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 095371	COMPL. DATE 09/05/1981	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2547	-	2554
08	93 #	34	-0-	-59	-0-	34 2		N	-0-	11
09	90 #	38	-0-	-52	-0-	38 2		N	-0-	11
10	93 #	39	-0-	-54	-0-	39 2		N	-0-	11
11	60 #	29	-0-	-31	-0-	29 2		N	-0-	11
12	62 #	41	-0-	-21	-0-	41 2		N	-0-	11
01	62 #	45	-0-	-17	-0-	45 2		N	-0-	11

KIRK, FRANK M.				WELL #: 1	RRCID -> 111778	COMPL. DATE 03/06/1984	TOTAL DEPTH 2990	PERF. 2567	-	2694
08	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-	48
09	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-	48
10	62 #	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-	48
11	60 #	36	-0-	-24	-0-	36 2		N	-0-	48
12	62 #	21	-0-	-41	-0-	21 2		N	-0-	48
01	62 #	21	-0-	-41	-0-	21 2		N	-0-	48

HOLLIFIELD				WELL #: 1	RRCID -> 117411	COMPL. DATE 06/15/1985	TOTAL DEPTH 3143	PERF. 2631	-	2637
08	62 #	35	-0-	-27	-0-	35 2		N	-0-	48
09	60 #	32	-0-	-28	-0-	32 2		N	-0-	48
10	62 #	31	-0-	-31	-0-	31 2		N	-0-	48
11	60 #	39	-0-	-21	-0-	39 2		N	-0-	48
12	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-	48
01	31 #	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-	48

ROBBINS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 147516	COMPL. DATE 04/23/1980	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2611	-	2622
08	62 #	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-	-0-
09	60 #	46	-0-	-14	-0-	46 2		N	-0-	-0-
10	62 #	45	-0-	-17	-0-	45 2		N	-0-	-0-
11	60 #	34	-0-	-26	-0-	34 2		N	-0-	-0-
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-	-0-
01	62 #	31	-0-	-31	-0-	31 2		N	-0-	-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE				
3 S PRODUCTION, INC.				953796										
WALKER				WELL #: 1		RRCID -> 092414		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2612 - 2726				
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	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-			-0-
09	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			-0-
10	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-			-0-
11	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-
12	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-			-0-
*01	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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		ASSOCIATED				CNTY: PARKER				
LESTER "B"				WELL #: 3		RRCID -> 162821		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4178 - 4188				
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			30
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-			30
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			30
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			30
*12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-			30
*01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			30

MOSAIC TEXAS LLC				589983		ASSOCIATED				CNTY: PARKER				
BYRD UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 104572		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4634 - 4636				
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-			-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MYERS, A. J.				597440		ASSOCIATED				CNTY: PARKER				
KING, EARL				WELL #: 2		RRCID -> 089530		COMPL. DATE 09/03/1980		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4812 - 4822				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TREE OPERATING, LLC				867559		ASSOCIATED				CNTY: PARKER				
BENNETT				WELL #: 1 T		RRCID -> 088908		COMPL. DATE 05/20/1980		TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4688 - 4698				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOBY DICK (MARBLE FALLS)		62290 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
UNITED OPERATING, LLC		877448							
CARTER, COY		WELL #:		RRCID -> 217091		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4362 - 4386	
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	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									

MOBY DICK (STRAWN)		62290 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER	
TREE OPERATING, LLC		867559							
BENNETT		WELL #:		RRCID -> 088976		COMPL. DATE 05/20/1980		TOTAL DEPTH 5188 PERF. 1708 - 1728	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
BLACK BANDANA LLC		072506								
LONG '63'		WELL #:		RRCID -> 279935		COMPL. DATE 01/14/2018		TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4160 - 4190		
08	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3198 3	4 9	N	4	49
09	2820 X	2715	-0-	-105	-0-	2715 3		N	-0-	13
10	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225 3		N	-0-	13
11	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839 3		Y	-0-	13
*12	2914 X	2775	-0-	-139	-0-	2772 3	3 9	Y	3	16
01	2914 X	2305	-0-	-609	-0-	2305 3		Y	-0-	16

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689							
HINKSON, LAURA				WELL #: 1	RRCID -> 208065	COMPL. DATE 11/26/2004	TOTAL DEPTH 4307	PERF. 3861	- 3864		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HINKSON, LAURA				WELL #: 2	RRCID -> 215638	COMPL. DATE 03/02/2006	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4226	- 4350		
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		130
09	90 N	13	-0-	-77	-0-	13 3		N	-0-		130
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		130
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		130
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		130
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130

IPR ENERGY PARTNERS, LLC				425820	RRCID -> 141974		COMPL. DATE 05/11/1992	TOTAL DEPTH 4603	PERF. 4382	- 4454	
CARAWAY				WELL #: 5							
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
12	124 N	12	-0-	-112	-0-	12 3		N	-0-		-0-
01	124 N	9	-0-	-115	-0-	9 3		N	-0-		-0-

MOODY-CRAWFORD				WELL #: 1	RRCID -> 144792	COMPL. DATE 03/15/1993	TOTAL DEPTH 4526	PERF. 4315	- 4336		
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-		-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-		-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-
*01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-		-0-

J-TEC OPERATING, LLC				427739	RRCID -> 175834		COMPL. DATE 09/30/1999	TOTAL DEPTH 4638	PERF. 4360	- 4560	
PATILLO				WELL #: 1							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	87	-0-	87	87	87 3		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	50	-0-	50	137	50 3		N	-0-		-0-
*01	1284 X	1147	-0-	-137	-0-	1147 3		N	-0-		-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741	RRCID -> 175387		COMPL. DATE 09/22/1999	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3291	- 3303	
ALLEN HEIRS				WELL #: 1							
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-		71
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		71
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		71
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		71
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		71
*01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		71

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH							
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.// 475741													
BAIRD - GREENHAW		WELL #: 1		RRCID -> 193853		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3512 - 3567							
M	O	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-

BAIRD-GREENHAW UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 204710		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 3677 PERF. 3620 - 3644							
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-					-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-					-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-					-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-					-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-					-0-
*01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-					-0-

MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 236924		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3625 - 3645							
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-					-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-					-0-
10	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2		N	-0-					-0-
11	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2		N	-0-					-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-					-0-
*01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-					-0-

CRAWFORD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 238543		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3625 - 3645							
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-					-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-					-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-					-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-					-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-					-0-
*01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-					-0-

LEXGAS, INC. BEST, JOE		500222		WELL #: 8		RRCID -> 196748		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4214 - 4271					
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-					-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-					-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-					-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-					-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-					-0-
01	124 N	52	-0-	-72	-0-	52	2		N	-0-					-0-

BRIDGES, IMA		WELL #: 4		RRCID -> 208450		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4126 - 4134							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222								
BEST, JOE		WELL #: 14		RRCID -> 212397		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4185 - 4266		
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	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2	N	-0-		-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-		-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-		-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-		-0-
12	124 N	72	-0-	-52	-0-	72 2	N	-0-		-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-		-0-

BEST, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 215287		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4202 - 4222		
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2	N	-0-		-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2	N	-0-		-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2	N	-0-		-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2	N	-0-		-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2	N	-0-		-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2	N	-0-		-0-

BEST, JOE		WELL #: 3		RRCID -> 215290		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4216 - 4255		
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	N	-0-		-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-		-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	N	-0-		-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-		-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2	N	-0-		-0-
*01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-		-0-

BRIDGES, L. L. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 217898		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4188 - 4209		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2	N	-0-		-0-
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	58 2	N	-0-		-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2	N	-0-		-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-		-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2	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	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-		-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2	N	-0-		-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2	N	-0-		-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-		-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2	N	-0-		-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-		-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH						
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222										
BEST, JOE		WELL #:		9	RRCID ->	229309	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4266 -	4288	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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		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 #:		10	RRCID ->	237581	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	4402	PERF.	4196 -	4244	
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-

BRIDGES, L. L.		WELL #:		7	RRCID ->	255850	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	4307	PERF.	4199 -	4279	
08		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
09		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-
10		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			-0-
12		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
01		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-

MOON (DUFFER LIME)		62691 250		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171												
WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	056383	COMPL. DATE	09/12/1973	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	N/A		
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

WALKER-HALLWOOD "B"		WELL #:		1	RRCID ->	057949	COMPL. DATE	12/29/1987	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	3874 -	4048	
08		620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			144
09		600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			144
10		820 R	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-			144
11		1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		N	-0-			144
12		1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-			144
*01		992 R	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-			144

WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	267603	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3885 -	4002	
08		713 R	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			88
09		690 R	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			88
10		744 R	744	-0-	-0-	-0-	713	2	31	9	N	28		116
11		690 R	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			116
12		713 R	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			116
01		713 R	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			116

MOON (DUFFER LIME)		//CONT.//		62691 250	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196									
DAVIS, ROBBIE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	151347	COMPL. DATE	06/05/1984	TOTAL DEPTH	4131	PERF.	4036 - 4053	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1092 R	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3		N	-0-			64
09	420 #	107	-0-	-313	-0-	107	3		N	-0-			64
10	434 #	309	-0-	-125	-0-	309	3		N	-0-			64
11	480 #	225	-0-	-255	-0-	225	3		N	-0-			64
12	496 #	162	-0-	-334	-0-	162	3		N	-0-			64
01	496 #	109	-0-	-387	-0-	109	3		N	-0-			64

BUCKLER		WELL #:		2	RRCID ->	217723	COMPL. DATE	01/04/1997	TOTAL DEPTH	4099	PERF.	4034 - 4044	
08	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
09	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	3		N	-0-			-0-
10	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
11	60 #	6	-0-	-54	-0-	6	3		N	-0-			-0-
12	62 #	18	-0-	-44	-0-	18	3		N	-0-			-0-
01	62 #	9	-0-	-53	-0-	9	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	
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-

HITTSOON		WELL #:		1	RRCID ->	282683	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	4024	PERF.	3862 - 3874	
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	744	2	20 9	N	18	158 1		29
09	690 N	634	-0-	-56	-0-	619	2	15 9	N	14			43
10	713 N	638	-0-	-75	-0-	619	2	19 9	N	17			60
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	696	2	23 9	N	21			81
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	781	2	23 9	N	21			102
*01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1240	2	21 9	N	19			121

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	
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3		N	-0-			-0-
09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3		N	-0-			-0-
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3		N	-0-			-0-
11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3		N	-0-			-0-
12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3		N	-0-			-0-
*01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3		N	-0-			-0-

GLAHN RESOURCES, INC.		307644			RRCID ->	113926	COMPL. DATE	06/10/1980	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4336 - 4339	
PUGH "A"		WELL #:		3									
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			65
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			65
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			65
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			65
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			65
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65

MOON, SE. (MARBLE FALLS 3940)		//CONT.//		62696 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
GLAHN RESOURCES, INC.		//CONT.//		307644								
PUGH NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	126942	COMPL. DATE	03/08/1988	TOTAL DEPTH	4497	PERF.	3950 - 3960
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-			-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MOONEY (STRAWN)				62698 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
ATHENA RESOURCES, INC.				036056								
BONNIE		WELL #:		2	RRCID ->	275726	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	4151	PERF.	1466 - 1488
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
G & F OIL, INC.				292000								
CROSLAND, B. M.		WELL #:		2	RRCID ->	188093	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	2446 - 2456
08	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2	N	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			-0-
10	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	2	N	-0-			-0-
11	180 N	132	-0-	-48	-0-	132	2	N	-0-			-0-
*12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-
*01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			-0-
L.J. RESOURCES, LLC				479988								
WATSON, GLEN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	119636	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	2715	PERF.	2427 - 2443
08	527 N	233	-0-	-294	-0-	233	3	N	-0-			-0-
*09	540 N	182	-0-	-358	-0-	182	3	N	-0-			-0-
*10	496 N	417	-0-	-79	-0-	417	3	N	-0-			-0-
*11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-			-0-
*12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-			-0-
01	527 N	390	-0-	-137	-0-	390	3	N	-0-			-0-
MOORE (MARBLE FALLS)				62715 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COMANCHE			
RUTLEDGE, KENNY				739150								
MOORE		WELL #:		2	RRCID ->	105647	COMPL. DATE	02/21/1983	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2418 - 2432
08	14B DENY	613	-0-	613	1206	16	1	597	2	N	-0-	-0-
09	14B DENY	558	-0-	558	1764	16	1	542	2	N	-0-	-0-
10	2389 N	625	-0-	-1764	-0-	17	1	608	2	N	-0-	-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	13	1	592	2	N	-0-	-0-
*12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	27	1	784	2	N	-0-	-0-
*01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	17	1	589	2	N	-0-	-0-
WELCH		WELL #:		1	RRCID ->	114234	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2426 - 2434
08	14B DENY	109	-0-	109	220	2	1	107	2	N	-0-	-0-
09	14B DENY	95	-0-	95	315	3	1	92	2	N	-0-	-0-
10	426 N	111	-0-	-315	-0-	3	1	108	2	N	-0-	-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	N	-0-	-0-
*12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	4	1	110	2	N	-0-	-0-
*01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	2	N	-0-	-0-

MOORE BROS. (MARBLE FALLS)			62716 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COMANCHE		
ARNOT OIL COMPANY, LLC			033012									
MOORE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 168710		COMPL. DATE 02/21/1998		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2238 - 2274	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-			-0-
09		480 N	1	-0-	-479	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10		465 N	339	-0-	-126	-0-	339 2	N	-0-			-0-
11		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2	N	-0-			-0-
*12		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2	N	-0-			-0-
01		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT			-0-

MORAN, E. (2350)			62817 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD		
ROYAL TEXAN ENERGY CO.			732104									
JENNINGS, TERRY UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 051338		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 3944		PERF. 2332 - 2338	

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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		1085 N	1046	-0-	-39	-0-	1046 2	N	-0-			4
09		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2	N	-0-			4
10		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2	N	-0-			4
11		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2	N	-0-			4
12		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2	N	-0-			4
01		1085 N	835	-0-	-250	-0-	835 2	N	-0-			4

COTTLE			WELL #: 5		RRCID -> 116807		COMPL. DATE 05/16/1985		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3810 - 3824	

08		558 N	475	-0-	-83	-0-	475 2	N	-0-			1
09		540 N	539	-0-	-1	-0-	539 2	N	-0-			1
10		558 N	537	-0-	-21	-0-	537 2	N	-0-			1
11		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-			1
12		558 N	349	-0-	-209	-0-	349 2	N	-0-			1
01		527 N	330	-0-	-197	-0-	330 2	N	-0-			1

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.			767543									
CANNON			WELL #: 2		RRCID -> 118569		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 3903		PERF. 3821 - 3826	

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 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 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11		551 N	551	-0-	-0-	551 2		N	-0-	-0-
*12		1518 N	1518	-0-	-0-	1518 2		N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-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		31 #	17	-0-	-14	17 2		N	-0-	-0-
09		30 #	13	-0-	-17	13 2		N	-0-	-0-
10		31 #	9	-0-	-22	9 2		N	-0-	-0-
11		30 #	-0-	-0-	-30			N	-0-	-0-
12		31 #	-0-	-0-	-31			N	-0-	-0-
01		31 #	-0-	-0-	-31			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-			N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SNYDER				WELL #: 1	RRCID -> 211335	COMPL. DATE 06/25/2005	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 3923	-	3933
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	34

COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990			CNTY: SHACKELFORD			
SNYDER				WELL #: 4	RRCID -> 077069	COMPL. DATE 01/16/1978	TOTAL DEPTH 4076	PERF. 3903	-	3913
08		36 S	36	-0-	-0-	36 2		N	-0-	55
09		35 S	35	-0-	-0-	35 2		N	-0-	55
10		38 S	38	-0-	-0-	38 2		N	-0-	55
11		36 S	36	-0-	-0-	36 2		N	-0-	55
12		37 S	37	-0-	-0-	37 2		N	-0-	55
*01		38 S	38	-0-	-0-	38 2		N	-0-	55

SNYDER				WELL #: 1	RRCID -> 263499	COMPL. DATE 05/14/2010	TOTAL DEPTH 4235	PERF. 3902	-	3912
08		2946 R	2946	-0-	-0-	2942 2	4 9	N	4	100
09		2783 R	2783	-0-	-0-	2782 2	1 9	N	1	101
10		3026 R	3026	-0-	-0-	3024 2	2 9	N	2	103
11		2849 R	2849	-0-	-0-	2847 2	2 9	N	2	105
12		2973 R	2973	-0-	-0-	2972 2	1 9	N	1	106
*01		3110 R	3110	-0-	-0-	3110 2		N	-0-	106

MORAN, W. (CONGL.)		//CONT.//		62822 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: SHACKELFORD			
COX, LEE INVESTMENTS INC.		//CONT.//		185990										
SAMUEL SNYDER		WELL #:		1	RRCID ->	286129	COMPL. DATE	04/19/2019	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3386 - 3996		
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		68 R	68	-0-	-0-	-0-	67 2	1 9	N	1				146
09		60 #	51	-0-	-9	-0-	49 2	2 9	N	2				148
10		62 #	56	-0-	-6	-0-	54 2	2 9	N	2				150
11		60 #	46	-0-	-14	-0-	45 2	1 9	N	1				151
12		62 #	41	-0-	-21	-0-	39 2	2 9	N	2				153
01		62 #	22	-0-	-40	-0-	20 2	2 9	N	2				155

MORENCO (MARBLE FALLS)				62853 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: EASTLAND			
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851										
BROWN, T.		WELL #:		2	RRCID ->	126494	COMPL. DATE	02/14/1986	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2710 - 2736		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		713 R	713	-0-	-0-	-0-	709 2	4 9	N	4				101
09		625 R	625	-0-	-0-	-0-	619 2	6 9	N	5				106
10		627 R	627	-0-	-0-	-0-	623 2	4 9	N	4				110
11		741 R	741	-0-	-0-	-0-	734 2	7 9	N	6				116
12		668 R	668	-0-	-0-	-0-	666 2	2 9	N	2				118
*01		510 R	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-				118

RIDDLE TRACT 6				WELL #:	1	RRCID ->	129045	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2730 - 2742	
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		456 R	456	-0-	-0-	-0-	444 2	12 9	N	11	42	1		13
09		470 R	470	-0-	-0-	-0-	461 2	9 9	N	8				21
10		546 R	546	-0-	-0-	-0-	540 2	6 9	N	5				26
11		450 #	306	-0-	-144	-0-	291 2	15 9	N	14				40
12		496 #	432	-0-	-64	-0-	428 2	4 9	N	4				44
01		496 #	282	-0-	-214	-0-	282 2		N	-0-	42	1		2

RIDDLE TRACT 6				WELL #:	2	RRCID ->	193343	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	3033	PERF.	2650 - 2947	
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		372 #	303	-0-	-69	-0-	294 2	9 9	N	8	124	1		39
09		360 #	329	-0-	-31	-0-	301 2	28 9	N	25				64
10		310 #	181	-0-	-129	-0-	180 2	1 9	N	1				65
11		347 R	347	-0-	-0-	-0-	303 2	44 9	N	40				105
12		341 #	319	-0-	-22	-0-	316 2	3 9	N	3				108
01		341 #	328	-0-	-13	-0-	306 2	22 9	N	20	126	1		2

COMYN NATURAL GAS, INC.				170059										
MARTIN UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	112969	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	2901	PERF.	2662 - 2728		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		155 #	90	-0-	-65	-0-	90 2		N	-0-				96
09		120 #	97	-0-	-23	-0-	97 2		N	-0-				96
10		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-				96
11		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-				96
12		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-				96
*01		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-				96

MARTIN UNIT 12				WELL #:	1	RRCID ->	122024	COMPL. DATE	08/17/1983	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2664 - 2702	
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		237 R	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-				27
09		231 R	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-				27
10		230 R	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-				27
11		210 R	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-				27
12		225 R	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-				27
*01		248 R	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-				27

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

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
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOOD				WELL #:	1	RRCID ->	122503	COMPL. DATE	10/03/1984	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2677 - 2740
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARTIN				WELL #:	1	RRCID ->	122539	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	3354	PERF.	2738 - 2762
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUMPHREY				WELL #:	2	RRCID ->	123907	COMPL. DATE	04/13/1987	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2565 - 2584
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-			-0-
10	69 R	-0-	-0-	-69	-0-				N	-0-			-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				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)		62870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH							
D AND N NATURAL GAS OP. CO. INC.		195894													
DAWSON, D.E.		WELL #: 01		RRCID -> 121120		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 4731 PERF. 4342 - 4529							
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		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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.		239726		RRCID -> 078758		COMPL. DATE 12/24/1977		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4592 - 4777			
ADDISON, R. W.		WELL #: 2									
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-	-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-	-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-	-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-	-0-
*01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-	-0-

AGRI-PLACE, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 078818		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 5125 PERF. 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 #: 1		RRCID -> 078819		COMPL. DATE 05/20/1977		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4510 - 4674			
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-	-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-	-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2	N	-0-	-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2	N	-0-	-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2	N	-0-	-0-
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2	N	-0-	-0-

MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 078826		COMPL. DATE 09/14/1978		TOTAL DEPTH 5168 PERF. 4494 - 4845			
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-	-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-	-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2	N	-0-	-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2	N	-0-	-0-
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	-0-	-0-
*01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-	-0-

TIPTON		WELL #: 4		RRCID -> 082446		COMPL. DATE 02/27/1979		TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4523 - 4749			
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	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	186 N		171	-0-	-15		171 2	N	-0-			18
09	165 N		165	-0-	-0-		165 2	N	-0-			18
10	170 N		170	-0-	-0-		170 2	N	-0-			18
11	166 N		166	-0-	-0-		166 2	N	-0-			18
*12	165 N		165	-0-	-0-		165 2	N	-0-			18
01	155 N	NO RPT		-0-	-155			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-			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-
MOSAIC TEXAS LLC				589983								
HERPEL-MURPHY				WELL #: 1	RRCID -> 085029	COMPL. DATE 11/01/1979	TOTAL DEPTH 5080	PERF. 4532	- 4929			
08	86 N		86	-0-	-0-		86 3	N	-0-			-0-
09	83 N		83	-0-	-0-		83 3	N	-0-			-0-
10	81 N		81	-0-	-0-		81 3	N	-0-			-0-
11	85 N		85	-0-	-0-		85 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT		-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		90	-0-	-3		9 1	81 2	N	-0-		5
09	86 N		86	-0-	-0-		9 1	77 2	N	-0-		5
10	93 N		89	-0-	-4		9 1	80 2	N	-0-		5
11	90 N		-0-	-0-	-90				N	-0-		5
*12	90 N		90	-0-	-0-		10 1	80 2	N	-0-		5
01	93 N	NO RPT		-0-	-93				N	NO RPT		5
THREE B, LP				857468								
DRAKE, R. T.				WELL #: 1	RRCID -> 080607	COMPL. DATE 05/30/1978	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4653	- 4886			
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	67 N		67	-0-	-0-		67 2	N	-0-			-0-
10	154 N		154	-0-	-0-		154 2	N	-0-			-0-
11	160 N		160	-0-	-0-		160 2	N	-0-			-0-
12	185 N		185	-0-	-0-		185 2	N	-0-			-0-
*01	171 N		171	-0-	-0-		171 2	N	-0-			-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
THREE B, LP		//CONT.//		857468										
DRAKE, R.T.		WELL #:		2	RRCID ->	080608	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	5251	PERF. 4538 -	4548		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
08		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	N	-0-			10		
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2	N	-0-			10		
10		372 N	273	-0-	-99	-0-	273 2	N	-0-			10		
11		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-			10		
12		310 N	305	-0-	-5	-0-	305 2	N	-0-			10		
*01		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-			10		

DRAKE, R.T.		WELL #:		3	RRCID ->	080978	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	5270	PERF. 4559 -	4817		
08		248 N	220	-0-	-28	-0-	220 2	N	-0-			10		
09		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-			10		
10		248 N	244	-0-	-4	-0-	244 2	N	-0-			10		
11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-			10		
12		248 N	224	-0-	-24	-0-	224 2	N	-0-			10		
01		248 N	194	-0-	-54	-0-	194 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		WELL #:		1	RRCID ->	088485	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	5065	PERF. 4405 -	4831
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-			-0-		
09		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-			-0-		
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-			-0-		
*11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-			-0-		
*12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-			-0-		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

MT. SION (DUFFER)		63400 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #:		16	RRCID ->	196891	COMPL. DATE	10/18/1983	TOTAL DEPTH	3997	PERF. 3804 -	3810
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	N	-0-			-0-		
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2	N	-0-			-0-		
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-			-0-		
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2	N	-0-			-0-		
12		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-			-0-		
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-			-0-		

MOYLAN (MARBLE FALLS)		63501 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
HOFFMANN OIL COMPANY		391155												
MOYLAN		WELL #: 1		RRCID -> 142546		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 3386 - 3396		
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	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			143
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			143
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1			144
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1			145
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			146

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-	-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-	-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-

XPLORE OPERATING, LLC		946023		RRCID -> 087210		COMPL. DATE 09/29/1979		TOTAL DEPTH 5800		PERF. N/A				
GURSKY-SNOWDEN		WELL #: 1												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-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-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2021														

MULLER (MISSISSIPPIAN)		63760 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615												
DOWNIE HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 239417		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 4107		PERF. 4091 - 4107				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	2		Y	-0-		15
09	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	2		Y	-0-		15
10	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	2		Y	-0-		15
11	420 N	402	-0-	-18	-0-	402	2		Y	-0-		15
12	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	2		Y	-0-		15
*01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		Y	-0-		15

SATTERWHITE		WELL #: 1		RRCID -> 122791		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4065 - 4075				
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-		-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-		-0-
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-		-0-
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-		-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-		-0-
*01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-		-0-

RAGLIN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 122792		COMPL. DATE 02/27/1984		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4063 - 4066				
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		Y	-0-		-0-
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		Y	-0-		-0-
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		Y	-0-		-0-
11	750 N	721	-0-	-29	-0-	721	2		Y	-0-		-0-
12	806 N	724	-0-	-82	-0-	724	2		Y	-0-		-0-
01	806 N	793	-0-	-13	-0-	793	2		Y	-0-		-0-

RAGLIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 122793		COMPL. DATE 08/04/1983		TOTAL DEPTH 4091 PERF. 4064 - 4068				
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		Y	-0-		-0-
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		Y	-0-		-0-
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		Y	-0-		-0-
11	780 N	751	-0-	-29	-0-	751	2		Y	-0-		-0-
12	837 N	753	-0-	-84	-0-	753	2		Y	-0-		-0-
01	837 N	825	-0-	-12	-0-	825	2		Y	-0-		-0-

SATTERWHITE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 123248		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4114 - 4120				
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-

MUNNERLYN		WELL #: 3		RRCID -> 156548		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A				
08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2		Y	-0-		55
09	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		Y	-0-		55
10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		Y	-0-		55
11	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		Y	-0-		55
12	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2		Y	-0-		55
*01	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2		Y	-0-		55

HARRIS-LANGFORD		WELL #: 1		RRCID -> 157473		COMPL. DATE 08/16/1983		TOTAL DEPTH 4039 PERF. N/A				
08	1798 N	1781	-0-	-17	-0-	1779	2	2	9	N	2	25
09	1740 N	1727	-0-	-13	-0-	1727	2			N	-0-	25
10	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-	25
11	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1778	2	2	9	N	2	27
12	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-	27
*01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1841	2	1	9	N	1	28

MUNNERLYN (MISS)		//CONT.//		63820 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
SATTERWHITE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	260680	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	4071 - 4077	
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		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
09		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
10		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
11		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
12		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
01		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44

MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C.		586667											
RENATA		WELL #:		2	RRCID ->	108283	COMPL. DATE	11/08/1983	TOTAL DEPTH	4086	PERF.	3996 - 4023	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		50 R	50	-0-	-0-	50	1		Y	-0-			-0-
*11		52 R	52	-0-	-0-	52	1		Y	-0-			-0-
*12		54 R	54	-0-	-0-	54	1		Y	-0-			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RENATA		WELL #:		4	RRCID ->	122788	COMPL. DATE	07/06/1984	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	4058 - 4061	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		53 R	53	-0-	-0-	53	1		Y	-0-			-0-
*11		51 R	51	-0-	-0-	51	1		Y	-0-			-0-
*12		50 R	50	-0-	-0-	50	1		Y	-0-			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RENATA		WELL #:		3	RRCID ->	123909	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	4072	PERF.	4040 - 4045	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		54	54	-0-	-0-	54	1		Y	-0-			-0-
*11		55 R	55	-0-	-0-	55	1		Y	-0-			-0-
*12		52 R	52	-0-	-0-	52	1		Y	-0-			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RENATA		WELL #:		5	RRCID ->	123910	COMPL. DATE	02/20/1985	TOTAL DEPTH	4089	PERF.	3990 - 4056	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		52 R	52	-0-	-0-	52	1		Y	-0-			-0-
*11		50 R	50	-0-	-0-	50	1		Y	-0-			-0-
*12		54 R	54	-0-	-0-	54	1		Y	-0-			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RENATA		WELL #:		1	RRCID ->	144931	COMPL. DATE	05/07/1983	TOTAL DEPTH	4089	PERF.	4077 - 4078	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
10		53 R	53	-0-	-0-	53	1		Y	-0-			60
*11		51 R	51	-0-	-0-	51	1		Y	-0-			60
*12		53 R	53	-0-	-0-	53	1		Y	-0-			60
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			60

OIL AND GAS DIVISION

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

08		62 #	44	-0-	-18	-0-	44 2		N	-0-	21	
09		60 #	43	-0-	-17	-0-	43 2		N	-0-	21	
10		62 #	39	-0-	-23	-0-	39 2		N	-0-	21	
11		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-	21	
12		31 #	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-	21	
*01		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-	21	

WILLIAMS, G. W.		WELL #: 1		RRCID -> 100313		COMPL. DATE 01/09/1977		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 3011 - 3021		
08		62 #	44	-0-	-18	-0-	44 2		N	-0-	21	
09		60 #	42	-0-	-18	-0-	42 2		N	-0-	21	
10		62 #	39	-0-	-23	-0-	39 2		N	-0-	21	
11		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-	21	
12		31 #	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-	21	
*01		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-	21	

HORTON, R. A.		WELL #: 1		RRCID -> 100314		COMPL. DATE 03/29/1982		TOTAL DEPTH 3085		PERF. 2794 - 2812		
08		1366 R	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		N	-0-	-0-	
09		1248 R	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2		N	-0-	-0-	
10		1213 R	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2		N	-0-	-0-	
11		1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2		N	-0-	-0-	
12		1141 R	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2		N	-0-	-0-	
*01		1140 R	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		N	-0-	-0-	

PITCOCK, INC.		665870										
WILLIAMS, GEORGE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 143098		COMPL. DATE 04/23/1991		TOTAL DEPTH 3060		PERF. 2746 - 2758		
08		31 #	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-	-0-	
09		30 #	9	-0-	-21	-0-	9 2		N	-0-	-0-	
10		31 #	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-	-0-	
11		30 #	10	-0-	-20	-0-	10 2		N	-0-	-0-	
12		12 #	5	-0-	-7	-0-	5 2		N	-0-	-0-	
01		12 #	9	-0-	-3	-0-	9 2		N	-0-	-0-	

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190										
WILLIAMS, G. W.		WELL #: 4		RRCID -> 100310		COMPL. DATE 05/27/1977		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 3027 - 3037		
08		59 R	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-	4	
09		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-	4	
10		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-	4	
11		60 #	39	-0-	-21	-0-	39 3		N	-0-	4	
12		62 #	38	-0-	-24	-0-	38 3		N	-0-	4	
01		62 #	37	-0-	-25	-0-	37 3		N	-0-	4	

MURDOCH, K.E.		WELL #: 2		RRCID -> 287252		COMPL. DATE 01/12/1978		TOTAL DEPTH 3320		PERF. 3074 - 3082		
08		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-	-0-	
09		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-	-0-	
10		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-	-0-	
11		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-	-0-	
12		119 R	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-	-0-	
*01		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-	-0-	

MURFF (LAKE SAND)		63876 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782												
CALLAWAY		WELL #: 1		RRCID -> 136391		COMPL. DATE 10/16/1990		TOTAL DEPTH 4003		PERF. 3504 - 3513				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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)		63879 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
US. FUELS, INC.		879264												
MURL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151314		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3844 - 3850				
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	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)		64060 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406												
HARRINGTON, C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 139354		COMPL. DATE 07/31/1991		TOTAL DEPTH 4369		PERF. 3917 - 3928				
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	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		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
ALLEN-FORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 135237		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 3698 - 3704				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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						
THOMAS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120392		COMPL. DATE 01/14/1986		TOTAL DEPTH 4724		PERF. 3734 - 3744				
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	161 N	161	-0-	-0-	-0-	58	1	103	3	Y	-0-			28
09	180 N	154	-0-	-26	-0-	52	1	102	3	Y	-0-			28
10	186 N	159	-0-	-27	-0-	58	1	101	3	Y	-0-			28
11	150 N	53	-0-	-97	-0-	15	1	38	3	Y	-0-			28
12	155 N	9	-0-	-146	-0-	3	1	6	3	Y	-0-			28
*01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	67	1	206	3	Y	-0-			28

MUSGROVE (CONGLOMERATE)		//CONT.//		64060 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
WOETOVECH		WELL #:		1	RRCID ->	147089	COMPL. DATE	09/23/1993	TOTAL DEPTH	4187	PERF. 3610 - 3698	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		359 N	359	-0-	-0-	-0-	130 1	229 3	Y	-0-		86
09		450 N	317	-0-	-133	-0-	107 1	210 3	Y	-0-		86
10		465 N	344	-0-	-121	-0-	125 1	218 3	Y	1		87
							1 9					
11		360 N	339	-0-	-21	-0-	96 1	243 3	Y	-0-		87
12		387 N	387	-0-	-0-	-0-	113 1	272 3	Y	2		89
							2 9					
*01		367 N	367	-0-	-0-	-0-	90 1	276 3	Y	1		90
							1 9					

MUSSELMAN (CADDO)		64065 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324									
MUSSELMAN CADDO UNIT		WELL #:		281	RRCID ->	017788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3385 - 3620
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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 (CADDO REEF)		64204 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
FURRY PRODUCING COMPANY		291650									
FORD, HENRY		WELL #:		2	RRCID ->	117449	COMPL. DATE	05/24/1985	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1712 - 1722
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-	-0-
*12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-	-0-
*01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NWR (STRAWN)		64276 375		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724									
CREEK NEAL UNIT		WELL #:		2402	RRCID ->	161157	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 1552 - 1570
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-

NWR (STRAWN)		//CONT.//		64276 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724											
CREEK-NEAL UNIT		WELL #:		3802	RRCID ->	161606	COMPL. DATE	11/18/1996	TOTAL DEPTH	3646	PERF. 1535 - 1541				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NALL (3400)				64391 400	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
NALL OIL & GAS				599295											
NALL, P.		WELL #:		2	RRCID ->	138522	COMPL. DATE	08/08/1980	TOTAL DEPTH	3672	PERF. 3446 - 3456				
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				91
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				91
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				91
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91

NALL (3500)				64391 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489											
NALL, P.		WELL #:		1	RRCID ->	100643	COMPL. DATE	02/26/1980	TOTAL DEPTH	4257	PERF. N/A				
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-				-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-				-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-				-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-				-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-				-0-
*01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-				-0-

NALL, P.		WELL #:		1 A	RRCID ->	100644	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	3644	PERF. 3479 - 3536				
08	403 N	275	-0-	-128	-0-	275	2			N	-0-				-0-
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-				-0-
10	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-				-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-				-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-				-0-
*01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-				-0-

NALL, P.		WELL #:		3	RRCID ->	101623	COMPL. DATE	08/21/1982	TOTAL DEPTH	3598	PERF. 3442 - 3452				
08	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-				-0-
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-				-0-
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-				-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-				-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-				-0-
*01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-				-0-

NAN-O (4000 CONGL)				64407 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012											
CARTER, MATIYE LOUISE "N"		WELL #:		1	RRCID ->	161365	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	4139	PERF. 3802 - 3810				
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-				-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-				-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-				-0-
11	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-				-0-
*12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	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		
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	3100 N	3208	-0-	108	108	3201 2	7 9	N	6	140
09	2914 N	2806	-0-	-108	-0-	2806 2		N	-0-	140
10	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2542 2	1 9	N	1	141
11	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2828 2	8 9	N	7	148
12	1891 X	1587	-0-	-304	-0-	1567 2	20 9	N	18	17
01	1891 X	1222	-0-	-669	-0-	1216 2	6 9	N	5	22

PARKER ENERGY COMPANY		640154		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
SIKES, IDA B. & D.		WELL #: 1		RRCID -> 018026		COMPL. DATE 06/19/1954		TOTAL DEPTH 4324 PERF. 3910 - 3940		
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-	-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-	-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2		N	-0-	-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-	-0-
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-	-0-
*01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-	-0-

SAFARI RESOURCES, LLC		743194		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS		
FAMBROUGH, JESSE		WELL #: 1		RRCID -> 018025		COMPL. DATE 05/22/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3943 - 3961		
08	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 2		N	-0-	-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-	-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-	-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2		N	-0-	-0-
*12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-	-0-
*01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-	-0-

NECESSITY (MARBLE FALLS)		64749 800		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS		
KEATING ENERGY, INC.		453142								
BRADSHAW HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 018032		COMPL. DATE 07/06/1948		TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3908 - 3988		
08	1455 N	1455	-0-	-0-	B	-0-	1455 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				
09	1321 N	1321	-0-	-0-	B	-0-	1321 2	N	-0-	-0-
10	1457 N	1168	-0-	-289	B	-0-	1168 2	N	-0-	-0-
11	1410 N	1060	-0-	-350	B	-0-	1060 2	N	-0-	-0-
12	1364 N	1240	-0-	-124	B	-0-	1240 2	N	-0-	-0-
*01	1391 N	1391	-0-	-0-	B	-0-	1391 2	N	-0-	-0-

TAYLOR, R. S.		WELL #: 1		RRCID -> 018035		COMPL. DATE 05/28/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 3965		
08	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				
09	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	332 2	N	-0-	-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	324 2	N	-0-	-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312 2	N	-0-	-0-
12	310 N	302	-0-	-8	B	-0-	302 2	N	-0-	-0-
01	310 N	261	-0-	-49	B	-0-	261 2	N	-0-	-0-

NEELY (BEND CONGL.)		64808 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563								
COPELAND RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 111098		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 4182 PERF. 3739 - 3742		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEELY (BEND CONGL.)		//CONT.// 64808 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563										
S & E REAL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 186526		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 3974		PERF. 3750 - 3154		
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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-

JACKSON "89"		WELL #: 1		RRCID -> 224280		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 4206		PERF. 3741 - 3747		
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-			-0-
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-			-0-
10	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	2	N	-0-			-0-
11	510 N	485	-0-	-25	-0-	485	2	N	-0-			-0-
12	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	2	N	-0-			-0-
01	527 N	385	-0-	-142	-0-	385	2	N	-0-			-0-

ROB-JOE GAS & OIL CO.		715500		RRCID -> 108463		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 3953		PERF. 3748 - 3756		
S&E REAL ESTATE		WELL #: 2										
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-			-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			-0-
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	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			-0-

NENA GAIL (GARDNER, LOWER)		64943 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
KILPATRICK PRODUCTION CO., INC.		461278										
JOHNSON, M.F. EST.		WELL #: 2		RRCID -> 277629		COMPL. DATE 12/24/1983		TOTAL DEPTH 3333		PERF. 3228 - 3248		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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)		64946 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN				
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685										
SPIRES, L. D.		WELL #: 4		RRCID -> 203457		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 7175		PERF. 7103 - 7113		
08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1390	2	6	9	N	5	134
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	947	2	2	9	N	2	136
10	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1326	2	1	9	N	1	137
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1234	2	2	9	N	2	139
*12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1220	2	2	9	N	2	141
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	141

FDL OPERATING, LLC		263924		RRCID -> 203476		COMPL. DATE 02/13/1956		TOTAL DEPTH 7042		PERF. 6557 - 6793		
NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #: 46										
08	24427 X	2391	-0-	-22036	-0-	2367	3	24	9	Y	22	5
09	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2262	3	26	9	Y	24	3
10	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2448	3	30	9	Y	27	4
11	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2389	3	31	9	Y	28	3
*12	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2368	3	30	9	Y	27	7
01	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT	7

NENA LUCIA (STRAWN REEF)		//CONT.//		64946 664	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NOLAN							
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924												
NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	203477	COMPL. DATE	03/23/1956	TOTAL DEPTH	6985	PERF.	6719 - 6790				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3100 N	1365	-0-	-1735	6001	1365	3			Y	-0-					-0-
09	3000 N	1292	-0-	-1708	4293	1292	3			Y	-0-					-0-
10	3100 N	1360	-0-	-1740	2553	1360	3			Y	-0-					-0-
11	3000 N	1327	-0-	-1673	880	1327	3			Y	-0-					-0-
*12	2269 N	1389	-0-	-880	-0-	1389	3			Y	-0-					-0-
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT		WELL #:		3518	RRCID ->	221320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6703 - 6890
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		WELL #:		118	RRCID ->	287535	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7046	PERF.	6544 - 6849
08	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	3			N	-0-	-0-
09	6540 X	5984	-0-	-556	-0-	5984	3			N	-0-	-0-
10	6758 X	6301	-0-	-457	-0-	6301	3			N	-0-	-0-
11	6540 X	6150	-0-	-390	-0-	6150	3			N	-0-	-0-
12	6510 X	6096	-0-	-414	-0-	6096	3			N	-0-	-0-
01	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT	-0-

NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:		117	RRCID ->	287803	COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL DEPTH	7203	PERF.	6541 - 6917
08	3100 N	9901	-0-	6801	16036	9877	3	24 9	N	22	23 1	5
09	25416 X	9380	-0-	-16036	-0-	9354	3	26 9	N	24	26 1	3
10	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	9927	3	30 9	N	27	26 1	4
11	9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	9690	3	31 9	N	28	29 1	3
*12	9666 X	9666	-0-	-0-	-0-	9636	3	30 9	N	27	23 1	7
01	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT	7

PETRA OLEUM CORP.		659826		WELL #:		303	RRCID ->	056105	COMPL. DATE	12/27/1961	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	N/A
SPIRES, L. R.														
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-			23
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	3			Y	-0-			23
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-			23
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3			Y	-0-			23
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-			23
*01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-			23

SPIRES, L. R.		WELL #:		306	RRCID ->	056107	COMPL. DATE	06/29/1962	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	N/A
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-	47
09	660 N	596	-0-	-64	-0-	596	3			Y	-0-	47
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-	47
11	630 N	607	-0-	-23	-0-	607	3			Y	-0-	47
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-	47
*01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-	47

NEW SALEM (CONGL.)		65190 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
ROLLO RESOURCES, LLC		726791												
SPARKS "B"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 4144 - 4152				
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	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-

NEWELL (CADD0)		65329 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
PETEX		659782												
NEWELL 2		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 4639 - 0				
08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-			-0-
09	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-			-0-
10	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-			-0-
11	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-			-0-
12	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-			-0-
*01	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-			-0-

NEWELL (COOK SAND)		65329 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
HARVICK, GEORGE R.		364200												
NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 1579 - 1580		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 1608 - 1613		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		N/A		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NICHOLAS (DUFFER)		65433 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726												
VESTAL "B"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 3600 - 3610				
08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0 B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
12	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*01	4 N	4	-0-	-0 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-

NICHOLAS (DUFFER)		//CONT.//		65433 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726											
MAYES, J.		WELL #:		1	RRCID ->	143609	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3667	PERF. 3554 -	3580			
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	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-

VESTAL "B"		WELL #:		2	RRCID ->	274444	COMPL. DATE	06/23/1981	TOTAL DEPTH	3818	PERF. 3580 -	3585			
08	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
12	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*01	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-

NIMROD, NE. (LAKE SAND)		WELL #:		1 A	RRCID ->	060458	COMPL. DATE	07/30/1974	TOTAL DEPTH	3325	PERF. N/A				
STOVALL, HOWARD		WELL #:		1 A	RRCID ->	060458	COMPL. DATE	07/30/1974	TOTAL DEPTH	3325	PERF. N/A				
DUNNING ALMA		WELL #:		1 A	RRCID ->	060458	COMPL. DATE	07/30/1974	TOTAL DEPTH	3325	PERF. N/A				
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			13
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			13
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			13
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			13
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			13
*01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-			13

HILL W.A.		WELL #:		1 A	RRCID ->	061408	COMPL. DATE	03/08/1975	TOTAL DEPTH	3773	PERF. N/A				
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	-0-	154	3			N	-0-			29
09	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-			29
10	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-			29
11	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-			29
12	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-			29
*01	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-			29

NINETEENTH HOLE (MORRIS)		WELL #:		1	RRCID ->	096122	COMPL. DATE	06/18/1981	TOTAL DEPTH	3041	PERF. 2190 -	2195			
S & H RESOURCES		WELL #:		1	RRCID ->	096122	COMPL. DATE	06/18/1981	TOTAL DEPTH	3041	PERF. 2190 -	2195			
COLEMAN COUNTRY CLUB		WELL #:		1	RRCID ->	096122	COMPL. DATE	06/18/1981	TOTAL DEPTH	3041	PERF. 2190 -	2195			
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-

NOLAND (MARBLE FALLS)		WELL #:		6	RRCID ->	032138	COMPL. DATE	10/19/1961	TOTAL DEPTH	3411	PERF. 3383 -	3407			
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		WELL #:		6	RRCID ->	032138	COMPL. DATE	10/19/1961	TOTAL DEPTH	3411	PERF. 3383 -	3407			
NOLAND, E. T.		WELL #:		6	RRCID ->	032138	COMPL. DATE	10/19/1961	TOTAL DEPTH	3411	PERF. 3383 -	3407			
08	DLQ G-10	31	-0-	31	410	410	31	3			Y	-0-			-0-
09	464 N	54	-0-	-410	-0-	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NOODLE, W. (PALO PINTO) STAR PRODUCTION, INC. KING, J. W. 281		65827 600 815108		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JONES			
		WELL #:	1	RRCID ->	164291	COMPL. DATE	12/16/1996	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4675 - 4680	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-		19
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-		19
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-		19
11	330 N	299	-0-	-31	-0-	299 3		N	-0-		19
12	341 N	301	-0-	-40	-0-	301 3		N	-0-		19
01	341 N	296	-0-	-45	-0-	296 3		N	-0-		19

KING, J. W. 281		66047 450 097494		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:	2	RRCID ->	167036	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	4880	PERF. 4660 - 4670	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

NORRIS (CONGL. 4100) BROWER OIL & GAS CO., INC. ROCK CREEK		66047 450 097494		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:	107	RRCID ->	104857	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4108 - 4114	
08	465 N	413	-0-	-52	-0-	413 3		N	-0-		-0-
09	450 N	38	-0-	-412	-0-	38 3		N	-0-		-0-
10	434 N	67	-0-	-367	-0-	67 3		N	-0-		-0-
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-		-0-
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N	-0-		-0-
*01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3		N	-0-		-0-

ROCK CREEK		66047 600 097494		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:	109	RRCID ->	105617	COMPL. DATE	04/00/1982	TOTAL DEPTH	4151	PERF. 4114 - 4122	
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3		N	-0-		-0-
09	300 N	88	-0-	-212	-0-	88 3		N	-0-		-0-
10	310 N	53	-0-	-257	-0-	53 3		N	-0-		-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-		-0-
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	645 3	4 9	N	4	4 8	-0-
*01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-		-0-

NORRIS (MARBLE FALLS) BROWER OIL & GAS CO., INC. LEE, R. P.		66047 600 097494		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:	3	RRCID ->	041891	COMPL. DATE	03/15/1967	TOTAL DEPTH	4833	PERF. N/A	
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-		194
09	180 N	74	-0-	-106	-0-	74 3		N	-0-		194
10	186 N	127	-0-	-59	-0-	127 3		N	-0-		194
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	163 3	23 9	N	21	167 1	48
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	183 3	19 9	N	17		65
*01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	128 3	15 9	N	14		79

LEE R.P.		66047 600 097494		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:	4	RRCID ->	063529	COMPL. DATE	05/17/1975	TOTAL DEPTH	4774	PERF. N/A	
08	217 N	184	-0-	-33	-0-	184 3		N	-0-		-0-
09	210 N	69	-0-	-141	-0-	69 3		N	-0-		-0-
10	186 N	118	-0-	-68	-0-	118 3		N	-0-		-0-
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	151 3		N	-0-		-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-		-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3		N	-0-		-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563								
DANLEY-CRABB UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153992		COMPL. DATE 04/08/1995		TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3744 - 3760		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	372 N	358	-0-	-14	-0-	358 2	N	-0-		-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-		-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2	N	-0-		-0-
11	360 N	330	-0-	-30	-0-	330 2	N	-0-		-0-
12	341 N	337	-0-	-4	-0-	337 2	N	-0-		-0-
01	341 N	338	-0-	-3	-0-	338 2	N	-0-		-0-

CRABB, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 154019		COMPL. DATE 08/01/1994		TOTAL DEPTH 3882 PERF. 3752 - 3768		
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2	N	-0-		-0-
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	64 2	N	-0-		-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-		-0-
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-		-0-

WALKER, HALL (BARKER)		WELL #: 2		RRCID -> 154036		COMPL. DATE 08/16/1994		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3773 - 3830		
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	Y	-0-		-0-
09	150 N	105	-0-	-45	-0-	105 2	Y	-0-		-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	Y	-0-		-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2	Y	-0-		-0-
12	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 2	Y	-0-		-0-
01	124 N	57	-0-	-67	-0-	57 2	Y	-0-		-0-

DAVIS, B.A.		WELL #: 1		RRCID -> 154041		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3709 - 3813		
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-		2
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2	N	-0-		2
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2	N	-0-		2
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-		2
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-		2
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2	N	-0-		2

HAMOR, C. F.		WELL #: 2		RRCID -> 168850		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3781 - 3800		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

HARRELL, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 196753		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3761 - 3853		
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2	N	-0-		14
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	95 2	N	-0-		14
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		14
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	92 2	N	-0-		14
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2	N	-0-		14
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2	N	-0-		14

WALKER, HALL (BARKER)		WELL #: 3		RRCID -> 197239		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3697 - 3782		
08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2	Y	-0-		-0-
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2	Y	-0-		-0-
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2	Y	-0-		-0-
11	1050 N	1037	-0-	-13	-0-	1037 2	Y	-0-		-0-
12	1085 N	1024	-0-	-61	-0-	1024 2	Y	-0-		-0-
01	1085 N	982	-0-	-103	-0-	982 2	Y	-0-		-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
THOMPSON, D. B.		WELL #:		2	RRCID ->	197331	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	3843	PERF.	3740 - 3810		
M	O	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	372 N	257	-0-	-115	-0-	257	2			Y	-0-			32
09	330 N	208	-0-	-122	-0-	208	2			Y	-0-			32
10	248 N	56	-0-	-192	-0-	56	2			Y	-0-			32
11	240 N	179	-0-	-61	-0-	179	2			Y	-0-			32
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-			32
*01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-			32

BARNES, J. W.		WELL #:		5	RRCID ->	208562	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	4069	PERF.	3801 - 3830
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-		-0-
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-		-0-
10	682 N	608	-0-	-74	-0-	608	2		N	-0-		-0-
11	630 N	575	-0-	-55	-0-	575	2		N	-0-		-0-
12	620 N	567	-0-	-53	-0-	567	2		N	-0-		-0-
01	620 N	563	-0-	-57	-0-	563	2		N	-0-		-0-

BARNES, J.E. ONE		WELL #:		1	RRCID ->	208563	COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3754 - 3800
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-		39
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-		39
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-		39
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-		39
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		39
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-		39

GARRETT, SALLIE		WELL #:		2	RRCID ->	212279	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	3796	PERF.	3689 - 3740
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-		-0-
09	900 N	643	-0-	-257	-0-	643	2		N	-0-		-0-
10	930 N	745	-0-	-185	-0-	745	2		N	-0-		-0-
11	960 N	726	-0-	-234	-0-	726	2		N	-0-		-0-
12	651 N	574	-0-	-77	-0-	574	2		N	-0-		-0-
*01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-		-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC		216724		WELL #:		37	RRCID ->	152875	COMPL. DATE	10/25/1994	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3634 - 3718
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

BUTLER, J. E.		WELL #:		4	RRCID ->	153278	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	3760	PERF.	3660 - 3714
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-		-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724										
ALLMAN, CHAS.		WELL #: 1		RRCID -> 153279		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3723 - 3733				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			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-

NORWOOD		WELL #: 58		RRCID -> 153280		COMPL. DATE 12/05/1994		TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3648 - 3703				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CREEK NEAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153283		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3710 - 3744				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUTLER, J. E.		WELL #: 38		RRCID -> 153362		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3643 - 3995				
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-

BOYD, W. T.		WELL #: 30		RRCID -> 153363		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3692 - 3754				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

BUTLER, J. E.		WELL #: 33		RRCID -> 153981		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3708 - 3725				
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-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
BOYD, W. T.		WELL #:		29		RRCID -> 153993		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* 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	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-

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

LITTLETON, J. C.		WELL #:		601		RRCID -> 154042		COMPL. DATE 01/20/1992		TOTAL DEPTH 5467 PERF. 3688 - 3694		
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-

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

HANKS, E. R.		WELL #:		1		RRCID -> 154818		COMPL. DATE 08/09/1981		TOTAL DEPTH 4065 PERF. N/A		
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.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MADDING, R. A.		WELL #:		803		RRCID -> 154825		COMPL. DATE 05/06/1986		TOTAL DEPTH 3840 PERF. N/A		
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.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23

MADDING, R. A.		WELL #:		706		RRCID -> 155048		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 3680 PERF. N/A		
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
CUNNINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 155319		COMPL. DATE 06/13/1995		TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3729 - 3790								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CHRISTMAS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 155867		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 3720 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-

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-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 155916		COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH 4000 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-

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-					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

DAVIS, L. L.		WELL #: 502		RRCID -> 155944		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3800 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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
BOYD, W. T.		WELL #: 628		RRCID -> 157305		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3702 - 3750								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

DAVENPORT, EVA H.		WELL #: 2801		RRCID -> 157320		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3693 - 3719								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD		WELL #: 48		RRCID -> 173114		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3604 - 3766								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRELL, EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 173853		COMPL. DATE 03/10/1999		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3641 - 3718								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

MADDING, R. A.		WELL #: 804		RRCID -> 174456		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 3839 PERF. 3744 - 3764								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 38		RRCID -> 174584		COMPL. DATE 05/02/1999		TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3626 - 3959								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
NORWOOD, L. C.		WELL #: 52		RRCID -> 174862		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3600 - 3678								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	222				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	222				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	222				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	222				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	222				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	222				Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NORWOOD, L. C.		WELL #: 42		RRCID -> 177549		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 3746 PERF. 3617 - 3698								
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-

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

LITTLETON, J. C.		WELL #: 608		RRCID -> 178673		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3676 - 3770								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 45		RRCID -> 178691		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3697 - 3769								
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

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

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
ROPER, J. T.		WELL #: 415		RRCID -> 179028		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3604 - 3693								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

ROPER, J. T.		WELL #: 413		RRCID -> 179392		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 3731 PERF. 3588 - 3864								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 51		RRCID -> 180803		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3675 - 3745								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREEK-NEAL UNIT		WELL #: 2401		RRCID -> 181170		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3701 - 3799								
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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

LITTLETON, J. C.		WELL #: 610		RRCID -> 182847		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3666 - 3754								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, J. L.		WELL #: 1214		RRCID -> 182848		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 3793 PERF. 3646 - 3716								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724												
DAVIS, L. L.		WELL #:		505	RRCID ->	184223	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3664 - 3759					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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

LITTLETON, J. C.		WELL #:		604	RRCID ->	193311	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	3852	PERF. 3710 - 3813					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #:		54	RRCID ->	195493	COMPL. DATE	04/12/2003	TOTAL DEPTH	3726	PERF. 3634 - 3685					
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

BUTLER, J. E.		WELL #:		48	RRCID ->	195494	COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL DEPTH	3743	PERF. 3656 - 3700					
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-

BUTLER, J. E.		WELL #:		50	RRCID ->	196061	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	3775	PERF. 3690 - 3748					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
NORWOOD, L. C.		WELL #:		61	RRCID ->	207603	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3690 - 3766			
M	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WOOD, J. R.		WELL #:		1002	RRCID ->	212458	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	3851	PERF. 3720 - 3766			
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
NORVELL (CONGLOMERATE)		WELL #:		66178 666	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		WELL #:		614284										
MCCONNELL-MORELAND 28		WELL #:		1	RRCID ->	275773	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	3987	PERF. 3740 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NOVICE, NORTH (GRAY)		WELL #:		66255 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		WELL #:		767834										
NOVICE UNIT		WELL #:		904	RRCID ->	090992	COMPL. DATE	10/07/1980	TOTAL DEPTH	3824	PERF. 3718 - 3715			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NOVICE, WEST (GARDNER 3700)		WELL #:		66261 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
BLACK STRATA LLC		WELL #:		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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

NUGENT'S NOOK (DUFFER 3850)		66300 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
ROCK OPERATING		722855		WELL #:		1A	RRCID ->	099031	COMPL. DATE	06/08/1981	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3850 - 3864
STEWART													
*04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-			104
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-			104
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-			104
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			104
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-			104
09	330 N	203	-0-	-127	-0-	-0-	203	2	N	-0-			104
10	62 N	5	-0-	-57	-0-	-0-	5	2	N	-0-			104
11	330 N	2	-0-	-328	-0-	-0-	2	2	N	-0-			104
12	217 N	1	-0-	-216	-0-	-0-	1	2	N	-0-			104
01	5 N	1	-0-	-4	-0-	-0-	1	2	N	-0-			104

O'LAUGHLIN (2800)		66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
F-F OIL COMPANY		257138		WELL #:		1	RRCID ->	219636	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 2446 - 2533
HARTNETT													
08	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	-0-	151	2	N	-0-			-0-
10	186 N	148	-0-	-38 B	-0-	-0-	148	2	N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	-0-	124	2	N	-0-			-0-
12	155 N	119	-0-	-36 B	-0-	-0-	119	2	N	-0-			-0-
*01	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-

HITEX RESOURCES, LP		390521		WELL #:		1	RRCID ->	113924	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 3020 - 3026
DICKERSON													
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		WELL #:		4	RRCID ->	070363	COMPL. DATE	12/18/1976	TOTAL DEPTH	4400	PERF. N/A
MAURINE L. O'LAUGHLIN													
08	14B2 EXT	18	-0-	18 B	54	18	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	54									
09	14B2 EXT	12	-0-	12 B	66	12	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	51	-0-	51 B	117	51	2		N	-0-			-0-
11	170 R	53	-0-	-117 B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2		N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		15	RRCID ->	086636	COMPL. DATE	09/22/1979	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2869 - 2877		
08	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	-0-	163	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	180 N	143	-0-	-37 B	-0-	-0-	143	2	N	-0-			-0-
10	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	-0-	139	2	N	-0-			-0-
11	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	-0-	138	2	N	-0-			-0-
12	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	-0-	140	2	N	-0-			-0-
*01	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	-0-	143	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 #:		21	RRCID ->	087712	COMPL. DATE	12/03/1979	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 2862 - 2869
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	15	-0-	15 B	56	15	2		N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			56							
09	14B2 EXT	14	-0-	14 B	70	14	2		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	51	-0-	51 B	121	51	2		N	-0-	-0-
11	173 R	52	-0-	-121 B	-0-	52	2		N	-0-	-0-
12	52 N	52	-0-	-0 B	-0-	52	2		N	-0-	-0-
01	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2		N	-0-	-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		20	RRCID ->	087801	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	4415	PERF. 2882 - 2890
08	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2		N	-0-	-0-
10	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2		N	-0-	-0-
11	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2		N	-0-	-0-
12	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2		N	-0-	-0-
*01	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2		N	-0-	-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		WELL #:		631388	RRCID ->	080545	COMPL. DATE	06/10/1978	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 2811 - 2824
MCMURREY, M.H.D				16D							
08	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2		N	-0-	-0-
10	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78	2		N	-0-	-0-
11	120 N	88	-0-	-32 B	-0-	88	2		N	-0-	-0-
12	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2		N	-0-	-0-
01	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69	2		N	-0-	-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L		WELL #:		10	RRCID ->	082460	COMPL. DATE	10/12/1978	TOTAL DEPTH	4240	PERF. 2756 - 2764
08	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324	2		N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	330 N	299	-0-	-31 B	-0-	299	2		N	-0-	-0-
10	341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320	2		N	-0-	-0-
11	300 N	205	-0-	-95 B	-0-	205	2		N	-0-	-0-
12	310 N	228	-0-	-82 B	-0-	228	2		N	-0-	-0-
01	310 N	227	-0-	-83 B	-0-	227	2		N	-0-	-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		13	RRCID ->	086866	COMPL. DATE	10/03/1979	TOTAL DEPTH	4365	PERF. 2866 - 2874
08	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148	2		N	-0-	-0-
10	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2		N	-0-	-0-
11	150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2		N	-0-	-0-
12	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2		N	-0-	-0-
01	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2		N	-0-	-0-

MCMURREY, M.H. -D-		WELL #:		68D	RRCID ->	096804	COMPL. DATE	08/17/1981	TOTAL DEPTH	4378	PERF. 2854 - 2863
08	248 N	153	-0-	-95 B	-0-	153	2		N	-0-	68
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	300 N	158	-0-	-142 B	-0-	158	2		N	-0-	68
10	310 N	151	-0-	-159 B	-0-	151	2		N	-0-	68
11	150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143	2		N	-0-	68
12	155 N	121	-0-	-34 B	-0-	121	2		N	-0-	68
01	155 N	97	-0-	-58 B	-0-	97	2		N	-0-	68

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388												
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 14 RRCID -> 097754 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 2922												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
08	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-			-0-	
10	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2	N	-0-			-0-	
11	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2	N	-0-			-0-	
12	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-			-0-	
*01	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2	N	-0-			-0-	

MCMURRY, M.H.D. WELL #: 73D RRCID -> 099130 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2822 - 2915												
08	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 2	N	-0-			-0-	
10	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195 2	N	-0-			-0-	
11	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202 2	N	-0-			-0-	
12	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 2	N	-0-			-0-	
*01	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2	N	-0-			-0-	

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 27 RRCID -> 099131 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 4341 PERF. 2920 - 2935												
08	341 N	318	-0-	-23 B	-0-	318 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2	N	-0-			-0-	
10	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 2	N	-0-			-0-	
11	300 N	238	-0-	-62 B	-0-	238 2	N	-0-			-0-	
12	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2	N	-0-			-0-	
01	341 N	301	-0-	-40 B	-0-	301 2	N	-0-			-0-	

MCMURREY, M.H.D. WELL #: 75D RRCID -> 101668 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2891 - 2923												
08	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-			-0-	
10	10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9 2	N	-0-			-0-	
11	11 N	9	-0-	-2 B	-0-	9 2	N	-0-			-0-	
12	10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9 2	N	-0-			-0-	
01	9 N	9	-0-	-0- 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	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-			-0-	
10	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8 2	N	-0-			-0-	
11	10 N	8	-0-	-2 B	-0-	8 2	N	-0-			-0-	
12	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8 2	N	-0-			-0-	
01	8 N	8	-0-	-0- 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	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-			-0-	
10	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8 2	N	-0-			-0-	
11	10 N	9	-0-	-1 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-	

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.// 66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.// 631388									
MCMURREY, M. H.		WELL #: 23		RRCID -> 103805		COMPL. DATE 12/27/1982		TOTAL DEPTH 4397		PERF. 2853 - 2928	
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	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	118	-0-	-32 B	-0-	118 2	N	-0-			-0-
10	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2	N	-0-			-0-
11	150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144 2	N	-0-			-0-
12	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2	N	-0-			-0-
01	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139 2	N	-0-			-0-

MCMURREY, M. H.		WELL #: 25		RRCID -> 105068		COMPL. DATE 02/17/1983		TOTAL DEPTH 4393		PERF. 2871 - 2903	
08	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	8 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
10	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
11	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
12	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0- 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	248 N	208	-0-	-40 B	-0-	208 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2	N	-0-			-0-
10	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2	N	-0-			-0-
11	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2	N	-0-			-0-
12	279 N	181	-0-	-98 B	-0-	181 2	N	-0-			-0-
*01	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2	N	-0-			-0-

MCMURREY, M. H.		WELL #: 27		RRCID -> 105785		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL DEPTH 4430		PERF. 2852 - 2906	
08	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	450 N	428	-0-	-22 B	-0-	428 2	N	-0-			-0-
10	434 N	375	-0-	-59 B	-0-	375 2	N	-0-			-0-
11	450 N	367	-0-	-83 B	-0-	367 2	N	-0-			-0-
12	434 N	390	-0-	-44 B	-0-	390 2	N	-0-			-0-
*01	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2	N	-0-			-0-

WILSON, E. S.		WELL #: 1		RRCID -> 189217		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 2397 - 2407	
08	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2	N	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2	N	-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2	N	-0-			-0-
12	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102 2	N	-0-			-0-
01	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102 2	N	-0-			-0-

ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.		723239									
GREEN, FLORENCE		WELL #: 20		RRCID -> 138046		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH 4154		PERF. 2813 - 2819	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 SKY RESOURCES, INC. 786408
 WILSON-HITSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158313 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 2343 - 2362

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	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3	N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3	N	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	B	-0-	51	3	N	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	B	-0-	55	3	N	-0-			-0-
*01	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3	N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN (4000) 66940 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 KEATING ENERGY, INC. 453142
 SMITH MARY V. WELL #: 2 RRCID -> 068648 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3994 - 4006

08	1432 N	1432	-0-	-0-		-0-	1431	2	1 9	N	1		39
09	920 N	920	-0-	-0-		-0-	919	2	1 9	N	1		40
10	919 N	919	-0-	-0-		-0-	915	2	4 9	N	4		44
11	1041 N	1041	-0-	-0-		-0-	1041	2		N			44
12	959 N	959	-0-	-0-		-0-	959	2		N			44
*01	1060 N	1060	-0-	-0-		-0-	1060	2		N			44

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
 O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 31 RRCID -> 103533 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4161 - 4171

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

MCMURREY, M.H. WELL #: 31 RRCID -> 117203 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4046 - 4056

08	310 N	280	-0-	-30		-0-	280	2		N			-0-
09	327 N	327	-0-	-0-		-0-	327	2		N			-0-
10	351 N	351	-0-	-0-		-0-	351	2		N			-0-
11	322 N	322	-0-	-0-		-0-	322	2		N			-0-
12	338 N	338	-0-	-0-		-0-	338	2		N			-0-
*01	357 N	357	-0-	-0-		-0-	357	2		N			-0-

PATTERSON, E.W. C WELL #: 1C RRCID -> 126204 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 3878 - 3894

08	10 N	10	-0-	-0-		-0-	10	2		N			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-		-0-	10	2		N			-0-
10	10 N	2	-0-	-8		-0-	2	2		N			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-		-0-	14	2		N			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-		-0-	13	2		N			-0-
*01	8 N	8	-0-	-0-		-0-	8	2		N			-0-

PITCOCK, INC. 665870
 FLOW, DON L. WELL #: 2 RRCID -> 100647 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3926 - 3932

08	372 N	307	-0-	-65		-0-	307	2		N			-0-
09	300 N	242	-0-	-58		-0-	242	2		N			-0-
10	320 N	320	-0-	-0-		-0-	320	2		N			-0-
11	315 N	315	-0-	-0-		-0-	315	2		N			-0-
12	353 N	353	-0-	-0-		-0-	353	2		N			-0-
*01	334 N	334	-0-	-0-		-0-	334	2		N			-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	558 X	551	-0-	-7	-0-	551	2	N	-0-			-0-
09	540 X	498	-0-	-42	-0-	498	2	N	-0-			-0-
10	496 X	450	-0-	-46	-0-	450	2	N	-0-			-0-
11	540 X	489	-0-	-51	-0-	489	2	N	-0-			-0-
12	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-			-0-
01	558 X	528	-0-	-30	-0-	528	2	N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 29		RRCID -> 101831		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4230 - 4282				
08	14B2 EXT	10	-0-	10	37	10	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	9	-0-	9	46	9	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	52	-0-	52	98	52	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	52	-0-	52	150	52	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	52	-0-	52	202	52	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	53	-0-	53	255	53	2	N	-0-			-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		RRCID -> 066669		COMPL. DATE 03/10/1976		TOTAL DEPTH 4425 PERF. N/A				
O'LAUGHLIN MAURINE L.		WELL #: 2										
08	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	2	N	-0-			25
09	510 N	369	-0-	-141	-0-	369	2	N	-0-			25
10	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2	N	-0-			25
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-			25
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-			25
*01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-			25

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 7		RRCID -> 082457		COMPL. DATE 01/05/1979		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4221 - 4259				
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2	N	-0-			42
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2	N	-0-			42
10	1054 N	954	-0-	-100	-0-	954	2	N	-0-			42
11	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	1003	2	N	-0-			42
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2	N	-0-			42
*01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2	N	-0-			42

OPAL KELLY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082674		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 4176 PERF. 4022 - 4078				
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 11		RRCID -> 086868		COMPL. DATE 10/17/1979		TOTAL DEPTH 4902 PERF. 4201 - 4212				
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			-0-
*01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN (4200)												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
MCMURREY, M.H. D //CONT.// 631388												
WELL #: 69D RRCID -> 099245 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4214 - 4237												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2			N	-0-		101
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2			N	-0-		101
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2			N	-0-		101
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2			N	-0-		101
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2			N	-0-		101
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	289 2			N	-0-		101

MCMURREY, M.H. D												
WELL #: 72D RRCID -> 099433 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4219 - 4227												
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-		-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-		-0-
10	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2			N	-0-		-0-
11	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 2			N	-0-		-0-
12	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2			N	-0-		-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-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	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2			N	-0-		-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2			N	-0-		-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2			N	-0-		-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2			N	-0-		-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2			N	-0-		-0-
*01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2			N	-0-		-0-

MCMURREY, M.H.												
WELL #: 24 RRCID -> 105059 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 4290 - 4299												
08	279 N	206	-0-	-73	-0-	206 2			N	-0-		34
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 2			N	-0-		34
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 2			N	-0-		34
11	210 N	161	-0-	-49	-0-	161 2			N	-0-		34
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 2			N	-0-		34
*01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2			N	-0-		34

PITCOCK, INC.												
JOHNSON, HELEN 665870												
WELL #: 10 RRCID -> 186262 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4191 - 4197												
08	155 N	58	-0-	-97	-0-	58 2			N	-0-		20
09	150 N	8	-0-	-142	-0-	8 2			N	-0-		20
10	155 N	27	-0-	-128	-0-	27 2			N	-0-		20
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	33 2			N	-0-		20
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	29 2	1 9		N	1	1 8	20
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-		20

O'LAUGHLIN, W. (4200)												
KORNYE-TILLMAN COMPANY 66944 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
MAURINE L. O'LAUGHLIN 475741												
WELL #: 25 RRCID -> 118359 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4198 - 4208												
08	14B2 EXT	9	-0-	9	33	9 2			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	8	-0-	8	41	8 2			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	52	-0-	52	93	52 2			N	-0-		-0-
11	147	54	-0-	-93	-0-	54 2			N	-0-		-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 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) 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	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-		23
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-		23
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-		23
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-		23
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-		23
*01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 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	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-		-0-
09	630 N	577	-0-	-53	-0-	577 2		N	-0-		-0-
10	589 N	547	-0-	-42	-0-	547 2		N	-0-		-0-
11	600 N	532	-0-	-68	-0-	532 2		N	-0-		-0-
12	589 N	537	-0-	-52	-0-	537 2		N	-0-		-0-
*01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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			CNTY: STEPHENS				
MUELLER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 174651	COMPL. DATE 08/27/1999	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3268	-	284	
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2		N	-0-		13
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-		13
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-		13
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2		N	-0-		13
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-		13
*01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-		13

WILSON							CNTY: STEPHENS				
WELL #:		1		RRCID -> 178036	COMPL. DATE 12/31/1986	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3321	-	3360		
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-		130
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		130
10	124 N	24	-0-	-100	-0-	24 2		N	-0-		130
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		130
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		130
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		130

ALICE "2257"							CNTY: STEPHENS				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.// 67155 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
STAPP RANCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181156		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3276 - 3282	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2	N	-0-		304	
09	900 N	817	-0-	-83	-0-	817 2	N	-0-		304	
10	930 N	762	-0-	-168	-0-	762 2	N	-0-		304	
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2	N	-0-		304	
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2	N	-0-		304	
*01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2	N	-0-		304	

HIGGINS UNIT		WELL #: 2B		RRCID -> 183010		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 3625		PERF. 3296 - 3302	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 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	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-		-0-	
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-		-0-	
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2	N	-0-		-0-	
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	93 2	N	-0-		-0-	
12	124 N	64	-0-	-60	-0-	64 2	N	-0-		-0-	
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2	N	-0-		-0-	

COMPTON "7"		WELL #: 1		RRCID -> 215650		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 4055		PERF. 3318 - 3330	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11	
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	

VAN WINKLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281127		COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL DEPTH 4018		PERF. 3355 - 3360	
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2	N	-0-		-0-	
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	191 2	N	-0-		-0-	
10	217 N	126	-0-	-91	-0-	126 2	N	-0-		-0-	
11	210 N	72	-0-	-138	-0-	72 2	N	-0-		-0-	
12	186 N	27	-0-	-159	-0-	27 2	N	-0-		-0-	
*01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-		-0-	

OILIVE MAE (CADD)		//CONT.//		67155 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
PETEX		//CONT.//		659782											
ALICE "2257"		WELL #:		2	RRCID ->	282548	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3264 - 3280				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GARRETT-HITTSO 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	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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	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-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	273279	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3330 - 3340			
COMPTON SISTERS "2960"				WELL #:	1	RRCID ->	273279	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3330 - 3340			
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-				-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	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-

AGNELL "51"				WELL #:	1	RRCID ->	283078	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 3362 - 3370			
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				21
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-				21
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-				21
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-				21
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-				21
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21

ONE-EIGHTEEN (CADD)		67323 275		ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHACKELFORD								
PETEX		659782													
MERRICK/DAVIS		WELL #:		118	RRCID ->	288057	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	5132	PERF. 4624 - 4652				
08	585 N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	596 N	596	-0-	-0-	B	-0-	565	2	31	9	N	28			28
10	589 N	559	-0-	-30	B	-0-	559	2			N	-0-			28
11	570 N	548	-0-	-22	B	-0-	548	2			N	-0-			28
12	620 N	567	-0-	-53	B	-0-	567	2			N	-0-			28
01	558 N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	2			N	-0-			28

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
ONEAL (CADD)		67332 250		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
ROYAL TEXAN RESOURCES CO.		732111								
BARKER, C.A.		WELL #:		RRCID -> 121012	COMPL. DATE 06/00/1985	TOTAL DEPTH 4027	PERF. 3250	- 3265		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/21/2018						
ONETA (MARBLE FALLS)		67360 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC.		036634								
TRICE, W. G., MRS.		WELL #:		RRCID -> 045333	COMPL. DATE 01/07/1969	TOTAL DEPTH 4570	PERF. 4198	- 4218		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
ORAN (MARBLE FALLS)		67477 400		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
BACON ENERGY		042398								
BRIMER		WELL #:		RRCID -> 274095	COMPL. DATE 05/15/2014	TOTAL DEPTH 4655	PERF. 3958	- 4480		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
ECHO PRODUCTION, INC.		240125								
GREEN, W.T.		WELL #:		RRCID -> 275315	COMPL. DATE 03/14/2014	TOTAL DEPTH 5012	PERF. 4552	- 4944		
08	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2		-0-
09	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	2		-0-
10	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2		-0-
11	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	2		-0-
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		-0-
01	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2		-0-
PROCO OPERATING CO., INC.		679595								
NASH		WELL #:		RRCID -> 291047	COMPL. DATE 09/14/2016	TOTAL DEPTH 5018	PERF. 4430	- 4670		
08	434	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT		-0-
09	420	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT		-0-
10	434	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT		-0-
11	420	NO RPT	-0-	-420	-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 #:		RRCID -> 291054	COMPL. DATE 04/15/2017	TOTAL DEPTH 5107	PERF. 4540	- 4768		
08	434	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT		-0-
09	420	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT		-0-
10	434	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT		-0-
11	420	NO RPT	-0-	-420	-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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 W	106	-0-	106	106	106 3		N	-0-		-0-
11	0 W	94	-0-	94	200	94 3		N	-0-		-0-
12	0 W	100	-0-	100	300	100 3		N	-0-		-0-
01	0 W	108	-0-	108	408	108 3		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	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2	N	-0-		18
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	6 N	5	-0-	-1	B	-0-	5 2	N	-0-		18
10	5 N	-0-	-0-	-5	B	-0-		N	-0-		18
11	5 N	-0-	-0-	-5	B	-0-		N	-0-		18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		18

NORMAN-ORAN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 074356	COMPL. DATE 06/22/1977	TOTAL DEPTH 4640	PERF. N/A			
08	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67 2	N	-0-		8
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68 2	N	-0-		8
10	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-		N	-0-		8
11	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-		N	-0-		8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		8

SKY RESOURCES, INC.				786408							
PUREFOY-MASK				WELL #: 1 C	RRCID -> 064625	COMPL. DATE 11/28/1975	TOTAL DEPTH 4675	PERF. 4193	- 0		
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

GREEN, FLORENCE -A-				WELL #: 1	RRCID -> 074801	COMPL. DATE 06/20/1976	TOTAL DEPTH 4775	PERF. N/A			
08	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	355 3	N	-0-		-0-
10	384 N	368	-0-	-16	B	-0-	368 3	N	-0-		-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	365 3	N	-0-		-0-
12	329 N	271	-0-	-58	B	-0-	271 3	N	-0-		-0-
01	337 N	279	-0-	-58	B	-0-	279 3	N	-0-		-0-

STOVALL OPERATING CO.				824339							
SINGLETON, JOE				WELL #: 1	RRCID -> 209104	COMPL. DATE 04/15/2005	TOTAL DEPTH 4319	PERF. 4116	- 4128		
08	62 N	31	-0-	-31	B	-0-	31 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57 2	N	-0-		-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91 2	N	-0-		-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73 2	N	-0-		-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91 2	N	-0-		-0-
*01	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124 2	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-

ORAN PATTON "A"		67919 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD							
CDJ OIL CO.		140598													
HOOKER 24		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 (CADD)		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-	-0-					N	NO RPT				42
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42

CLEAR FORK, INCORPORATED		159500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD							
RUBY 50		WELL #: 1		RRCID -> 269357		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3978 - 4062					
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-				-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-				-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-				-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-				-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-				-0-
*01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-				-0-

OXFORD (CADD 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

P.K. (CONGL. 4000)		68120 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
SKY RESOURCES, INC.		786408													
REPASS		WELL #: 1		RRCID -> 086665		COMPL. DATE 10/26/1978		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4074 - 4084					
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-				-0-
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-				-0-
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-				-0-
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-				-0-
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-				-0-
*01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	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	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	730 N	730	-0-	-0-	-0-		730 3		N	-0-	-0-	
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-		828 3		N	-0-	-0-	
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-		1121 3		N	-0-	-0-	
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-		1054 3		N	-0-	-0-	
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-		907 3		N	-0-	-0-	
*01	511 N	511	-0-	-0-	-0-		511 3		N	-0-	-0-	

DOFFLEMYER		WELL #:		1	RRCID ->	109788	COMPL. DATE	02/16/1984	TOTAL DEPTH	4174	PERF. 4064 - 4082	
08	1240 N	929	-0-	-311	-0-		929 3		N	-0-	-0-	
09	1080 N	842	-0-	-238	-0-		842 3		N	-0-	-0-	
10	1085 N	872	-0-	-213	-0-		872 3		N	-0-	-0-	
11	900 N	875	-0-	-25	-0-		875 3		N	-0-	-0-	
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-		960 3		N	-0-	-0-	
01	868 N	837	-0-	-31	-0-		837 3		N	-0-	-0-	

TODD		WELL #:		1	RRCID ->	175259	COMPL. DATE	12/05/1999	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 4036 - 4115	
08	1426 N	1405	-0-	-21	-0-		1405 3		N	-0-	-0-	
09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-		1312 3		N	-0-	-0-	
10	1488 N	1270	-0-	-218	-0-		1270 3		N	-0-	-0-	
11	1350 N	1179	-0-	-171	-0-		1179 3		N	-0-	-0-	
12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-		1427 3		N	-0-	-0-	
*01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-		1366 3		N	-0-	-0-	

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.)		68130 003		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5		97	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		99	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3		102	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3		105	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3		108	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3		111	

JOHNS		WELL #:		2	RRCID ->	212399	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4032 - 4050	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5		97	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		99	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3		102	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3		105	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3		108	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3		111	

JOHNS		WELL #:		4	RRCID ->	222979	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 4210 - 4230	
08	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-		2168 2	2 9	Y	2	146	
09	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-		1602 2	3 9	Y	3	149	
10	2263 N	1243	-0-	-1020	-0-		1237 2	6 9	Y	5	154	
11	2100 N	1366	-0-	-734	-0-		1354 2	12 9	Y	11	148	
12	1674 N	1515	-0-	-159	-0-		1505 2	10 9	Y	9	157	
*01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-		1245 2	12 9	Y	11	152	

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.) //CONT.// 68130 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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)	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		1525 N	1525	-0-	-0-	1519 2	6 9		N	5		154
09		1597 N	1597	-0-	-0-	1595 2	2 9		N	2		156
10		806 N	371	-0-	-435	365 2	6 9		N	5		161
11		780 N	70	-0-	-710	68 2	2 9		N	2		163
12		806 N	121	-0-	-685	114 2	7 9		N	6		169
01		372 N	179	-0-	-193	172 2	7 9		N	6		175

PK DAM (CONGLOMERATE "A") 68136 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
PICK OIL & GAS, LLC 664362												
MURPHY FRANCES B. WELL #: 1 RRCID -> 070041 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4261 PERF. N/A												
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		220 N	220	-0-	-0-	64 1	156 2		N	-0-		19
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		196 N	196	-0-	-0-	63 1	133 2		N	-0-		19
10		217 N	213	-0-	-4 B	60 1	153 2		N	-0-		19
11		218 N	218	-0-	-0-	60 1	158 2		N	-0-		19
12		217 N	215	-0-	-2 B	63 1	152 2		N	-0-		19
*01		174 N	174	-0-	-0-	44 1	130 2		N	-0-		19

FRANCIS MURPHY WELL #: 3 RRCID -> 071206 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 4012 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		217 N	156	-0-	-61 B	46 1	110 2		N	-0-		2
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		106 N	106	-0-	-0-	34 1	72 2		N	-0-		2
10		153 N	153	-0-	-0-	43 1	110 2		N	-0-		2
11		176 N	176	-0-	-0-	49 1	127 2		N	-0-		2
*12		234 N	234	-0-	-0-	52 1	126 2		N	51		53
						56 9						
*01		209 N	209	-0-	-0-	34 1	98 2		N	70	110 1	13
						77 9						

PK DAM (CONGLOMERATE "B") 68136 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
PICK OIL & GAS, LLC 664362												
MURPHY, FRANCIS WELL #: 7 RRCID -> 082262 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3971 - 3981												
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		434 N	389	-0-	-45	114 1	275 2		N	-0-		16
09		369 N	369	-0-	-0-	119 1	250 2		N	-0-		16
10		434 N	421	-0-	-13	117 1	303 2		N	1		17
						1 9						
11		387 N	387	-0-	-0-	107 1	280 2		N	-0-		17
12		372 N	337	-0-	-35	99 1	238 2		N	-0-		17
*01		248 N	248	-0-	-0-	63 1	185 2		N	-0-		17

PK DAM (CONGLOMERATE "E") 68136 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523												
CURTIS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 083834 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3710 - 3720												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-				N	-0-		86
09		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		86

PK DAM (CONGLOMERATE "E")		//CONT.//		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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23	
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-		23	
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		23	
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		23	
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-		23	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23	

P.K. DAM (CONGL. 3820)				68136 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO					
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489									
GARLAND BEND UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	143012	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4234 - 4244	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-		-0-	
09	90 #	54	-0-	-36	-0-	54	2		N	-0-		-0-	
10	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	2		N	-0-		-0-	
11	90 #	67	-0-	-23	-0-	67	2		N	-0-		-0-	
12	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		-0-	
*01	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-		-0-	

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406				CNTY: PALO PINTO					
B.R.A.				WELL #:	2	RRCID ->	105787	COMPL. DATE	06/06/1983	TOTAL DEPTH	4325	PERF. 4000 - 4009	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	619 R	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-		-0-	
09	584 R	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-		-0-	
10	593 R	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-		-0-	
11	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-		-0-	
*12	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-		-0-	
*01	610 R	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-		-0-	

BRA				WELL #:	4	RRCID ->	121863	COMPL. DATE	11/12/1984	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3752 - 3768	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-		-0-	
09	150 #	135	-0-	-15	-0-	135	3		N	-0-		-0-	
10	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-		-0-	
11	150 #	118	-0-	-32	-0-	118	3		N	-0-		-0-	
12	155 #	114	-0-	-41	-0-	114	3		N	-0-		-0-	
01	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	3		N	-0-		-0-	

NWG OPERATING LLC				616947				CNTY: PALO PINTO					
BELDING, W. J.				WELL #:	2	RRCID ->	070659	COMPL. DATE	03/24/1977	TOTAL DEPTH	3913	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-	

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388				CNTY: PALO PINTO					
PATTERSON, E.W.				WELL #:	2C	RRCID ->	156624	COMPL. DATE	10/13/1995	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3800 - 3810	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-		-0-	
09	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-		-0-	
10	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-	
11	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-		-0-	
12	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-		-0-	
*01	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	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	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 #	366	-0-	-37	-0-	366 2	N	-0-			42
09		390 #	349	-0-	-41	-0-	349 2	N	-0-			42
10		403 #	357	-0-	-46	-0-	357 2	N	-0-			42
11		390 #	373	-0-	-17	-0-	373 2	N	-0-			42
12		382 R	382	-0-	-0-	-0-	382 2	N	-0-	20	1	22
01		372 #	353	-0-	-19	-0-	353 2	N	-0-			22

MCMURREY, M. H. C		WELL #:		50C	RRCID ->	175702	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4149 - 4162
08		2944 R	2944	-0-	-0-	-0-	2944 2	N	-0-			12
09		2487 R	2487	-0-	-0-	-0-	2487 2	N	-0-			12
10		2304 R	2304	-0-	-0-	-0-	2304 2	N	-0-			12
11		2569 R	2569	-0-	-0-	-0-	2569 2	N	-0-			12
12		2646 R	2646	-0-	-0-	-0-	2657 2	N	72	76	1	8
*01		2049 R	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2	N	-0-			8

MCMURREY, M. H.		WELL #:		32	RRCID ->	178143	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3767 - 3774
08		11 #	10	-0-	-1	-0-	10 2	N	-0-			32
09		12 #	10	-0-	-2	-0-	10 2	N	-0-			32
10		12 #	10	-0-	-2	-0-	10 2	N	-0-			32
11		12 #	11	-0-	-1	-0-	11 2	N	-0-			32
12		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			32
01		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			32

MCMURREY, M. H. C		WELL #:		100C	RRCID ->	183177	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4060 - 4072
08		461 R	461	-0-	-0-	-0-	461 2	N	-0-			-0-
09		424 R	424	-0-	-0-	-0-	424 2	N	-0-			-0-
10		476 R	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-			-0-
11		420 R	420	-0-	-0-	-0-	420 2	N	-0-			-0-
12		489 R	489	-0-	-0-	-0-	405 2	N	76	76	1	-0-
01		434 #	400	-0-	-34	-0-	400 2	N	-0-			-0-

CLAYPOOL-BOWEN		WELL #:		1	RRCID ->	195461	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4051 - 4075
08		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-			19
09		180 #	164	-0-	-16	-0-	164 2	N	-0-			19
10		186 #	185	-0-	-1	-0-	185 2	N	-0-			19
11		180 #	178	-0-	-2	-0-	178 2	N	-0-			19
12		193 R	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-			19
01		186 #	170	-0-	-16	-0-	170 2	N	-0-			19

P.K. LAKE (CONGL.)				68140 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
BLACK BANDANA LLC				072506								
BBB & C		WELL #:		1	RRCID ->	208023	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	4222	PERF.	3980 - 4216
08		207 N	207	-0-	-0-	-0-	205 3	N	2			34
09		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-			34
10		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-			34
11		150 N	126	-0-	-24	-0-	126 3	N	-0-			34
12		155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3	N	-0-			34
01		155 N	63	-0-	-92	-0-	63 3	N	-0-			34

P. K. LAKE (CONGL.)		//CONT.//		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		
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	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-

CAUDILL HEIRS				WELL #: 3	RRCID -> 252165	COMPL. DATE 06/12/2009	TOTAL DEPTH 4245	PERF. 4010	- 4090	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	563	-0-	563	563	2		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	309	-0-	309	872	309	2	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	285	-0-	285	1157	285	2	Y	-0-	-0-
*01	1422 X	265	-0-	-1157	-0-	265	2	Y	-0-	-0-

P. K. PARK (CONGL.)		3950		68143 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BLACK BANDANA LLC				072506						
COSTELLO				WELL #: 1	RRCID -> 202691	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4318	PERF. 4038	- 4194	
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	76
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	76
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	76
11	180 N	43	-0-	-137	-0-	43	3	N	-0-	76
12	186 N	101	-0-	-85	-0-	101	3	N	-0-	76
*01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-	76

SNODDY STUART				WELL #: 2	RRCID -> 203405	COMPL. DATE 07/26/2004	TOTAL DEPTH 4224	PERF. 3963	- 3968	
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-	48
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-	48
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-	48
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	48
*12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	333	3	N	3	51
*01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-	51

PALM (CADDO)				68607 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		
PETEX				659782						
ROBERTS, WADE "47"				WELL #: 2	RRCID -> 203462	COMPL. DATE 07/06/2004	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 3540	- 3548	
08	1178 N	1124	-0-	-54	-0-	1124	2	N	-0-	-0-
09	1170 N	1031	-0-	-139	-0-	1031	2	N	-0-	-0-
10	1209 N	1093	-0-	-116	-0-	1093	2	N	-0-	-0-
11	1080 N	230	-0-	-850	-0-	230	2	N	-0-	-0-
12	1054 N	494	-0-	-560	-0-	494	2	N	-0-	-0-
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-	-0-

ROBERTS, WADE "47"				WELL #: 3	RRCID -> 206867	COMPL. DATE 12/21/2004	TOTAL DEPTH 4205	PERF. 3536	- 3546		
08	434 N	366	-0-	-68	-0-	296	2	70	9	N	97
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	246	2	55	9	N	30
10	434 N	316	-0-	-118	-0-	244	2	72	9	N	95
11	360 N	109	-0-	-251	-0-	51	2	58	9	N	25
12	310 N	214	-0-	-96	-0-	146	2	68	9	N	87
*01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	293	2	64	9	N	23

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	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-

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	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 (MARBLE FALLS CONGL.)				68693 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO		
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689									
WHARTON		WELL #:		1	RRCID ->	170670	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	4385	PERF.	4128 - 4360	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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									
BOA		WELL #:		1	RRCID ->	269391	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	4812	PERF.	4410 - 4420	
08	775 N	700	-0-	-75	-0-	700 3			N	-0-			176
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3			N	-0-			176
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3			N	-0-			176
11	690 N	645	-0-	-45	-0-	645 3			N	-0-			176
12	682 N	659	-0-	-23	-0-	659 3			N	-0-			176
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-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) HANKS, CHRISTOPHER GLENN TURNER		68700 500 354655		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
		WELL #:	3	RRCID ->	073827	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	2600	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		93 N	29	-0-	-64	-0-	29 2		N	-0-			-0-
09		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
*12		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			-0-
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

PEBA OIL & GAS, INC. HEATH ELIZABETH		648640 2		RRCID ->		067488		COMPL. DATE		05/27/1976		TOTAL DEPTH		4260		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-				

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-	-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-						

PALO PINTO COUNTY REGULAR ANTLE OPERATING, INC. BRIDGES		68707 001 026646		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO		
		WELL #:	1	RRCID ->	146581	COMPL. DATE	02/06/1974	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3996 - 4004
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2

BACON ENERGY LANE		042398 103		RRCID ->		190181		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3990		PERF. 3092 - 3124	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	204							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	204							
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	204							
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	204							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	204							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	204							

BARRON PETROLEUM LLC DALLAS SAHOTA		053302 1		RRCID ->		290994		COMPL. DATE		03/12/2020		TOTAL DEPTH		4680		PERF. 3622 - 3636	
08	296 R	296	-0-	-0-	-0-	185 2	111 9	Y	101	105 1			14				
09	193 R	193	-0-	-0-	-0-	145 2	48 9	Y	44	36 1			22				
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-				22				
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				22				
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				22				
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT				22				

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
STUART, J. N. "A" WELL #: 25 RRCID -> 261288 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3424 - 3435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
09	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
10	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-			-0-
11	150 #	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-			-0-
12	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-			-0-
01	155 #	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-			-0-

J. N. STUART WELL #: 7433 RRCID -> 275278 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4022 - 4052

08	1209 #	1064	-0-	-145	-0-	1064	2			N	-0-			-0-
09	1140 #	1000	-0-	-140	-0-	1000	2			N	-0-			-0-
10	1178 #	1148	-0-	-30	-0-	1148	2			N	-0-			-0-
11	1140 #	1055	-0-	-85	-0-	1055	2			N	-0-			-0-
12	1178 #	1019	-0-	-159	-0-	1019	2			N	-0-			-0-
01	1147 #	1066	-0-	-81	-0-	1066	2			N	-0-			-0-

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 275783 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 1588 - 1594

08	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			90
09	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			90
10	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			90
11	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			90
12	31 #	29	-0-	-2	-0-	19	2	10	9	N	9			99
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	16	2	3	9	N	3			102

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849
CREWS WELL #: 1 RRCID -> 255436 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3334 - 3344

08	589 #	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-			-0-
09	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			-0-
10	558 #	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-			-0-
11	570 #	494	-0-	-76	-0-	494	2			N	-0-			-0-
12	589 #	508	-0-	-81	-0-	508	2			N	-0-			-0-
01	589 #	538	-0-	-51	-0-	538	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-

PALO PINTO COUNTY REGULAR												
//CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990												
GREEN, W. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4680 PERF. 3832 - 3880												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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		31 #	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-			5
09		30 #	7	-0-	-23	-0-	7 2	N	-0-			5
10		31 #	12	-0-	-19	-0-	12 2	N	-0-			5
11		30 #	12	-0-	-18	-0-	12 2	N	-0-			5
12		31 #	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-			5
01		31 #	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-			5

GREEN, W. H. WELL #: RRCID -> 151878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4242 - 4249												
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			138
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			138
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			138
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			138
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			138
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			138
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2015												

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689												
SET RANCH WELL #: 9 RRCID -> 107735 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 3849 - 3860												
08		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-			74
09		150 #	90	-0-	-60	-0-	90 3	N	-0-			74
10		155 #	120	-0-	-35	-0-	120 3	N	-0-			74
11		150 #	123	-0-	-27	-0-	123 3	N	-0-			74
12		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-			74
01		124 #	121	-0-	-3	-0-	121 3	N	-0-			74

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932												
KIRK A WELL #: 2 RRCID -> 260336 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 4284 PERF. 2205 - 2215												
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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462												
L SIKES SWD WELL #: P 1 RRCID -> 287122 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1420 - 1795												
08		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		DLQ H-10	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		1271 #	1114	-0-	-157	-0-	1114 2	N	-0-			162
09		1230 #	852	-0-	-378	-0-	852 2	N	-0-			162
10		1271 #	1073	-0-	-198	-0-	1073 2	N	-0-			162
11		1170 #	1102	-0-	-68	-0-	1102 2	N	-0-			162
12		1178 #	689	-0-	-489	-0-	689 2	N	-0-			162
01		1116 #	1100	-0-	-16	-0-	1100 2	N	-0-			162

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO								
G & F OIL, INC.				292000											
WELLS				WELL #:	1E	RRCID -> 141894	COMPL. DATE 11/20/1986	TOTAL DEPTH 4404	PERF. 3778	- 3782					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GANNETT OPERATING LLC				293813											
CARTER BEND				WELL #:	8	RRCID -> 269373	COMPL. DATE 10/29/2012	TOTAL DEPTH 2650	PERF. 1767	- 1770					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HAMPTON, JOHN T. & JAMES BAILEY				353200											
HAMPTON, ANGELA				WELL #:	1	RRCID -> 130759	COMPL. DATE 06/03/1980	TOTAL DEPTH 4447	PERF. 2546	- 2552					
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO 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-TEC PRODUCTION, LLC				427406											
LANDAR				WELL #:	7	RRCID -> 124632	COMPL. DATE 10/22/1981	TOTAL DEPTH 4280	PERF. 3952	- 3958					
08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3				N	-0-			-0-
09	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3				N	-0-			-0-
10	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3				N	-0-			-0-
11	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3				N	-0-			-0-
*12	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3				N	-0-			-0-
01	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3				N	-0-			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741											
ASHBY 1 AL				WELL #:	1	RRCID -> 168997	COMPL. DATE 01/24/1984	TOTAL DEPTH 4295	PERF. 4050	- 4053					
08	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	2				N	-0-			-0-
09	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2				N	-0-			-0-
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-			-0-
11	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2				N	-0-			-0-
12	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-			-0-
01	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2				N	-0-			-0-

LEXGAS, INC.				500222											
BRIDGES, DELBERT				WELL #:	3	RRCID -> 267536	COMPL. DATE 07/20/2012	TOTAL DEPTH 1908	PERF. 1326	- 1332					
08	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2				N	-0-			-0-
09	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2				N	-0-			-0-
10	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2				N	-0-			-0-
11	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2				N	-0-			-0-
12	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2				N	-0-			-0-
01	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2				N	-0-			-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
MOSAIC TEXAS LLC				589983								
WILLINGHAM				WELL #: 2	RRCID -> 264985	COMPL. DATE 07/24/2012	TOTAL DEPTH 2963	PERF. 2372	- 2786			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		427 R	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-			-0-
09		312 R	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-			-0-
10		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-			-0-
11		429 R	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-			-0-
12		434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT			-0-
01		434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLINGHAM				WELL #: 3	RRCID -> 264986	COMPL. DATE 07/24/2012	TOTAL DEPTH 2963	PERF. 2684	- 2815			
08		31 #	30	-0-	-1	-0-	30 3	N	-0-			-0-
09		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-			-0-
10		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-			-0-
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
01		93 #	NO RPT	-0-	-93	-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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6 7		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

NWG OPERATING LLC				616947								
BELDING, W. J. "C"				WELL #: 1	RRCID -> 148498	COMPL. DATE 06/03/1993	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3868	- 3876			
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
09		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-			43
10		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-			43
11		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-			43
12		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-			43
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			43

BELDING, W. J.				WELL #: 4	RRCID -> 188461	COMPL. DATE 01/05/2002	TOTAL DEPTH 3942	PERF. 3582	- 3599			
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-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-

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
PROCO OPERATING CO., INC.				679595										
COLLINS, P. H. UNIT				WELL #: 18	RRCID -> 285145	COMPL. DATE 10/05/2018	TOTAL DEPTH 1563	PERF. 1260	-	1410				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	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-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555			CNTY: PALO PINTO							
STUART, ELLEN G. "B"				WELL #: 6	RRCID -> 171485	COMPL. DATE 11/10/1996	TOTAL DEPTH 1700	PERF. 1600	-	1621				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION				835707			CNTY: PALO PINTO							
BALL				WELL #: 3	RRCID -> 171932	COMPL. DATE 01/20/1989	TOTAL DEPTH 3877	PERF. 3172	-	3186				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635			N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635			N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635			N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635			N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635			N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635			N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964			CNTY: PALO PINTO							
MORROW 'A'				WELL #: 2	RRCID -> 291423	COMPL. DATE 03/10/2014	TOTAL DEPTH 4127	PERF. 4530	-	4546				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*12	DLQ G-10	124	-0-	124	124	124	3	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	124			N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925			CNTY: PALO PINTO							
LEE, RICHARD				WELL #: 2	RRCID -> 282029	COMPL. DATE 04/18/2015	TOTAL DEPTH 5149	PERF. 4223	-	4229				
08	280 R	280	-0-	-0-	-0-	101	1	177	3	N	2			6
						2	9							
09	228 R	228	-0-	-0-	-0-	77	1	151	3	N	-0-			6
10	253 R	253	-0-	-0-	-0-	92	1	161	3	N	-0-			6
11	245 R	245	-0-	-0-	-0-	72	1	173	3	N	-0-			6
12	214 R	214	-0-	-0-	-0-	38	1	176	3	N	-0-			6
*01	181 R	181	-0-	-0-	-0-	44	1	137	3	N	-0-			6

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.				911808			CNTY: PALO PINTO							
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)												
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC												
CALVIN-HART UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 056384 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
08		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 3			N	-0-	21
09		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 3			N	-0-	21
10		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 3			N	-0-	21
11		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 3			N	-0-	21
*12		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 3			N	-0-	21
*01		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 3			N	-0-	21

AMEN OIL LLC												
SNOWDEN-HART UNIT #1												
WELL #: 1 RRCID -> 057178 COMPL. DATE 09/26/1986 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 1668 - 1676												
08	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

ANTLE OPERATING, INC.												
KEATLEY												
WELL #: 1 RRCID -> 057463 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A												
08		342 N	342	-0-	-0-	-0-	80 1	262 2		N	-0-	118
09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	66 1	249 2		N	-0-	118
10		290 N	290	-0-	-0-	-0-	56 1	234 2		N	-0-	118
11		392 N	392	-0-	-0-	-0-	77 1	314 2		N	1 8	118
							1 9					
12		421 N	421	-0-	-0-	-0-	79 1	342 2		N	-0-	118
*01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	57 1	231 2		N	-0-	118

JONES												
WELL #: 1 RRCID -> 059370 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 4250 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-

BRIDGES VASSIE												
WELL #: 3 RRCID -> 061218 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 1486 - 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	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		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2			N	-0-	-0-
09		270 N	244	-0-	-26	-0-	244 2			N	-0-	-0-
10		279 N	253	-0-	-26	-0-	253 2			N	-0-	-0-
11		270 N	210	-0-	-60	-0-	210 2			N	-0-	-0-
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2			N	-0-	-0-
01		248 N	246	-0-	-2	-0-	246 2			N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO											
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.//	026646														
JONES		WELL #:	6	RRCID -> 097515	COMPL. DATE 01/20/1982	TOTAL DEPTH	2981	PERF. 2643	-	2648							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

JONES		WELL #:	5	RRCID -> 098138	COMPL. DATE 10/28/1981	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2806	-	2812							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH		WELL #:	2	RRCID -> 123707	COMPL. DATE 02/18/1987	TOTAL DEPTH	4175	PERF. 4051	-	4055							
08	2700	N	1707	-0-	-993	950	1707	2			Y	-0-					128
09	2430	N	1480	-0-	-950	-0-	1480	2			Y	-0-					128
10	1519	N	1381	-0-	-138	-0-	1381	2			Y	-0-					128
11	1650	N	1645	-0-	-5	-0-	1645	2			Y	-0-					128
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					128
01	1395	N	1121	-0-	-274	-0-	1121	2			Y	-0-					128

ASH, WALTER "A"		WELL #:	3	RRCID -> 131242	COMPL. DATE 06/23/1989	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 4148	-	4160							
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	175	1	575	2	N	-0-					133
09	570	N	528	-0-	-42	-0-	111	1	417	2	N	-0-					133
10	744	N	544	-0-	-200	-0-	105	1	439	2	N	-0-					133
11	720	N	541	-0-	-179	-0-	106	1	434	2	N	-0-	1	1	8		133
								1									
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	112	1	488	2	N	-0-	4	4	8		133
								4									
*01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	129	1	524	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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.//		026646											
JONES		WELL #:		4	RRCID ->	141253	COMPL. DATE	04/10/1992	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	2646 - 2652			
M	O	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	13				114
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	16				130
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11				141
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				141
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27				168
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				168

HUMPHRIES		WELL #:		6	RRCID ->	152782	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	4652	PERF.	4566 - 4576			
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-				20
09	360 N	265	-0-	-95	-0-	-0-	265	2		N	-0-				20
10	372 N	258	-0-	-114	-0-	-0-	258	2		N	-0-				20
11	360 N	243	-0-	-117	-0-	-0-	243	2		N	-0-				20
12	279 N	213	-0-	-66	-0-	-0-	213	2		N	-0-				20
01	248 N	193	-0-	-55	-0-	-0-	193	2		N	-0-				20

KEATLEY		WELL #:		2	RRCID ->	156674	COMPL. DATE	01/10/1996	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3212 - 3226			
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	30	2	N	-0-			-0-
09	150 N	24	-0-	-126	-0-	-0-	5	1	19	2	N	-0-			-0-
10	124 N	2	-0-	-122	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ASH, WALTER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	160245	COMPL. DATE	09/28/1996	TOTAL DEPTH	4531	PERF.	4360 - 4366			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5

JONES		WELL #:		2	RRCID ->	160756	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	2906 - 2934			
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-				-0-
09	330 N	304	-0-	-26	-0-	-0-	304	2		N	-0-				-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-				-0-
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	-0-	307	2		N	-0-				-0-
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	-0-	302	2		N	-0-				-0-
01	310 N	284	-0-	-26	-0-	-0-	284	2		N	-0-				-0-

ASH, WALTER		WELL #:		20	RRCID ->	161833	COMPL. DATE	02/11/1997	TOTAL DEPTH	4570	PERF.	4282 - 4292			
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	188	2	N	-0-			31
09	450 N	411	-0-	-39	-0-	-0-	87	1	324	2	N	-0-			31
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	400	2	N	-0-			31
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	360	2	N	-0-			31
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	395	2	N	-0-			31
01	496 N	486	-0-	-10	-0-	-0-	96	1	390	2	N	-0-			31

WILSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	197257	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	3916	PERF.	3732 - 3737			
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-				-0-
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-				-0-
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-				-0-
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-				-0-
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-				-0-
*01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646															
LOCKHART, P. A., JR HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242829 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1656 - 1664															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
09		138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
12		155 N	122	-0-	-33	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
01		124 N	117	-0-	-7	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-

LOCKHART, P. A. WELL #: 4 RRCID -> 254018 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 1710 PERF. 1651 - 1657															
08		155 N	147	-0-	-8	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
09		150 N	147	-0-	-3	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
10		155 N	136	-0-	-19	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
11		150 N	130	-0-	-20	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
12		155 N	130	-0-	-25	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
*01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012															
W. S. DOW WELL #: 1 C RRCID -> 155451 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 4793 PERF. 3834 - 3866															
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			129
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	-0-	17	2		N	-0-			129
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	2		N	-0-			129
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	-0-	18	2		N	-0-			129
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	2		N	-0-			129
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-				N	NO RPT			129

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523															
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 068073 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 4146 PERF. N/A															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77

MANLEY, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 113138 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 4833 PERF. 4660 - 4664															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	13	3		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13	13				N	NO RPT			-0-

CONE WELL #: 3 RRCID -> 126663 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3664 - 3672															
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523													
CONE		WELL #: 2		RRCID -> 127563		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3796 - 3801					
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MERCER		WELL #: 1502		RRCID -> 163227		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2692 - 2747					
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

MERCER		WELL #: 1401		RRCID -> 165521		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2725 - 2748					
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

MERCER		WELL #: 1402		RRCID -> 165523		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2685 - 2798					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONE 10		WELL #: 1001		RRCID -> 167683		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 3120		PERF. 2712 - 2740					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523										
CONE		WELL #:		415	RRCID ->	167873	COMPL. DATE	01/12/1998	TOTAL DEPTH	3124	PERF.	2692 - 2744		
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONE 11		WELL #:		1103B	RRCID ->	168983	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2373 - 2430		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAYLEE-LLOYD		WELL #:		1	RRCID ->	204575	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	5120 - 5220		
08	14B2 EXT	536	-0-	536	1105	536	3			N	-0-			79
09	T. A.	477	-0-	477	1582	477	3			N	-0-			79
10	14B DENY	479	-0-	479	2061	479	3			N	-0-			79
11	14B DENY	455	-0-	455	2516	455	3			N	-0-			79
12	14B2 EXT	461	-0-	461	2977	461	3			N	-0-			79
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	2977					N	NO RPT			79

BACON ENERGY		WELL #:		042398	RRCID ->	044016	COMPL. DATE	04/01/1967	TOTAL DEPTH	4330	PERF.	N/A		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRACKEEN, A. H.		WELL #:		1	RRCID ->	060104	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	891 - 1308		
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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
BARRON PETROLEUM LLC			053302									
CONWAY, J. W.		WELL #:	15	RRCID ->	203465	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1158 - 1166				
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		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 #	-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-
BETTIS, BOYLE & STOVALL			068360									
CLAYTON		WELL #:	3	RRCID ->	067382	COMPL. DATE	07/19/1976	TOTAL DEPTH 4727 PERF. 3174 - 0				
08		144 N	144	-0-	-0-	144 2		N	-0-			-0-
09		153 N	153	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-
10		157 N	157	-0-	-0-	157 2		N	-0-			-0-
11		120 N	91	-0-	-29	91 2		N	-0-			-0-
12		124 N	87	-0-	-37	87 2		N	-0-			-0-
01		124 N	86	-0-	-38	86 2		N	-0-			-0-
BIG STAR EXPLORATION			070442									
ROGERS		WELL #:	2	RRCID ->	057812	COMPL. DATE	04/15/1973	TOTAL DEPTH 3665 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	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DICKERSON "B"			WELL #:	3	RRCID ->	117221	COMPL. DATE	09/15/1986	TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3807 - 3837			
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		DLQ G-10	305	-0-	305	305 3		N	-0-			-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	305		N	NO RPT			-0-
ROGERS			WELL #:	13	RRCID ->	145991	COMPL. DATE	06/23/1993	TOTAL DEPTH 982 PERF. 868 - 982			
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		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BJB TRANSPORT LLC			072511									
RITCHIE, JOHN		WELL #:	4	RRCID ->	168765	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2762 - 2776				
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-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. "A"		WELL #:		21	RRCID ->	187449	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	3960	PERF.	3483 - 3487	
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		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-			-0-	
09		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-			-0-	
10		155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2	N	-0-			-0-	
11		150 N	124	-0-	-26	-0-	124 2	N	-0-			-0-	
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-			-0-	
*01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-			-0-	

BRIERTON & BRIERTON				092591									
BRIERTON		WELL #:		1	RRCID ->	066134	COMPL. DATE	11/10/1975	TOTAL DEPTH	4163	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-	

BRIERTON G. S. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	067887	COMPL. DATE	05/28/1976	TOTAL DEPTH	3776	PERF.	3440 - 3444
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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									
MANLEY, J.H.		WELL #:		3	RRCID ->	121835	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	4940	PERF.	4736 - 4746	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	8	-0-	8	-0-	8 3	N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8	N	NO RPT			-0-	

CHANZE OIL CO., INC.				144419									
SITTON L.T. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	068578	COMPL. DATE	10/22/2019	TOTAL DEPTH	4984	PERF.	2540 - 2545	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

SITTON, ANGLE				WELL #:	1	RRCID ->	210835	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	5472	PERF.	5394 - 5438
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-			110	
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-			110	
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-			110	
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-			110	
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	208 3	N	13 9			122	
*01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	205 3	N	6 9			127	

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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		186 N	116	-0-	-70	-0-	116	2		N	-0-		-0-
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-
10		186 N	72	-0-	-114	-0-	72	2		N	-0-		-0-
11		120 N	64	-0-	-56	-0-	64	2		N	-0-		-0-
12		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-		-0-
*01		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-		-0-

BETTIE PETTY WELL #: 1D RRCID -> 245654 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4164 - 4167													
08		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1666	2	2	9	N	2	28
09		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1667	2	2	9	N	2	30
10		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1658	2	2	9	N	2	32
11		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1703	2	2	9	N	2	34
12		744 N	659	-0-	-85	-0-	657	2	2	9	N	2	36
01		744 N	43	-0-	-701	-0-	41	2	2	9	N	2	38

BETTIE PETTY WELL #: 2D RRCID -> 245656 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4004 - 4008													
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-		-0-
11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-		-0-
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-

BETTIE PETTY WELL #: 8 RRCID -> 269361 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4038 - 4044													
08		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-		-0-
09		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-		-0-
10		651 N	423	-0-	-228	-0-	423	2		N	-0-		-0-
11		810 N	252	-0-	-558	-0-	252	2		N	-0-		-0-
12		651 N	544	-0-	-107	-0-	544	2		N	-0-		-0-
*01		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-		-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683													
F & R HALSELL WELL #: 3 RRCID -> 057344 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4585 PERF. N/A													
08		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-		-0-
09		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-		-0-
10		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-		-0-
11		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-		-0-
12		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-		-0-
01		682 N	608	-0-	-74	-0-	608	2		N	-0-		-0-

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990													
JAGGERS, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 151886 COMPL. DATE 12/00/1964 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A													
08		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-		-0-
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-		-0-
10		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-		-0-
11		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-		-0-
12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-		-0-
*01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689												
SANDY WELL #: 2 RRCID -> 064876 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 093810 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 2704 - 2714												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SAND VALLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 242071 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4250 - 4584												
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	10	1	79	3	N	-0-	3
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	8	1	77	3	N	-0-	3
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	3	N	-0-	3
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-	3
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	2	1	81	3	N	-0-	3
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	3

HINKSON, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 259709 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3018 - 3148												
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HINKSON, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 274198 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1648 - 1658												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005												
MERCER WELL #: 2 RRCID -> 075251 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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							
HINKSON				WELL #: 2	RRCID -> 141020	COMPL. DATE 01/15/1992	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 1588	- 1618		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	6	-0-	6	55	6 3		Y	-0-		-0-
09	73 R	18	-0-	-55	-0-	18 3		Y	-0-		-0-
10	11 N	8	-0-	-3	-0-	8 3		Y	-0-		-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		-0-

HINKSON				WELL #: 8	RRCID -> 153581	COMPL. DATE 01/24/1995	TOTAL DEPTH 3976	PERF. 3694	- 3702		
08	DLQ G-10	6	-0-	6	55	6 3		Y	-0-		-0-
09	73 N	18	-0-	-55	-0-	18 3		Y	-0-		-0-
10	11 N	8	-0-	-3	-0-	8 3		Y	-0-		-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		-0-

SLEMMONS, HELEN				WELL #: 1	RRCID -> 156798	COMPL. DATE 12/15/1995	TOTAL DEPTH 4222	PERF. 3700	- 3794		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

REEDER				WELL #: 1	RRCID -> 163955	COMPL. DATE 08/04/1997	TOTAL DEPTH 4665	PERF. 3790	- 4469		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HINKSON				WELL #: 18	RRCID -> 176298	COMPL. DATE 02/29/2000	TOTAL DEPTH 4020	PERF. 1944	- 1953		
08	DLQ G-10	7	-0-	7	65	7 3		Y	-0-		-0-
09	86 N	21	-0-	-65	-0-	21 3		Y	-0-		-0-
10	13 N	9	-0-	-4	-0-	9 3		Y	-0-		-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		-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-			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-

HINKSON				WELL #: 7905	RRCID -> 186245	COMPL. DATE 11/07/2001	TOTAL DEPTH 4525	PERF. 4228	- 4342		
08	DLQ G-10	7	-0-	7	65	7 3		Y	-0-		-0-
09	86 N	21	-0-	-65	-0-	21 3		Y	-0-		-0-
10	13 N	9	-0-	-4	-0-	9 3		Y	-0-		-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932												
HINKSON, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 192334 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1938 - 1956												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HINKSON WELL #: 20 RRCID -> 199957 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3955 - 4050												
08	DLQ	G-10	6	-0-	6	55	6	3		Y	-0-	-0-
09		73 N	18	-0-	-55	-0-	18	3		Y	-0-	-0-
10		11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3		Y	-0-	-0-
11		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-	-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
01		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-	-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	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-

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	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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98

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-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462														
WILLINGHAM		WELL #: 9		RRCID -> 090991		COMPL. DATE 11/26/1980		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3057 - 3063						
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-	4				Y	-0-	22	7			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	505				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	505				N	5					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	505				N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	505				N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	505				N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-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	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-
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-	-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-
JOHNSON, HELEN		WELL #: 13		RRCID -> 198394		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 2692 - 2698						
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	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-
B ROGERS		WELL #: B 1		RRCID -> 280914		COMPL. DATE 09/23/2016		TOTAL DEPTH 4875		PERF. 4242 - 4612						
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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462																	
B ROGERS WELL #: B 2HR RRCID -> 281194 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4180 - 5106																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

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-					12
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-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		314 N	314	-0-	-0-	-0-		314	2		N	-0-					-0-

HALSELL RANCH WELL #: P 29 RRCID -> 287031 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 4862 PERF. 5001 - 5162																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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-	-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-

ENR OPERATING, LLC 253075 BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 260862 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 1749 - 3465																	
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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489													
GALLAGHER-REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 057527 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4522 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1081 2		N	-0-			27
09		1050 N	1017	-0-	-33	-0-	1017 2		N	-0-			27
10		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2		N	-0-			27
11		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-			27
12		1054 N	1046	-0-	-8	-0-	1046 2		N	-0-			27
01		1085 N	983	-0-	-102	-0-	983 2		N	-0-			27

GARLAND BEND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283040 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3964 - 4212													
08		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-			-0-
09		13 N	10	-0-	-3	-0-	10 2		N	-0-			-0-
10		12 N	11	-0-	-1	-0-	11 2		N	-0-			-0-
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
*01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-

G & F OIL, INC. 292000													
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PADGETT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 090803 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3654 - 3661													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 1 RRCID -> 092977 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2181 - 2298													
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-			-0-
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
*01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-

COSTELLO WELL #: 2 RRCID -> 097255 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2198 - 2218													
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-			-0-
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			-0-
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000															
GREEN, WYLIE T. WELL #: 2 RRCID -> 098637 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4380 - 4386															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			96
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			96
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			96
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96

CROMERA-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 117509 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 4147 PERF. 2498 - 2504															
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-

WELLS WELL #: 1C RRCID -> 130654 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2476 - 2478															
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-

PRIDDY WELL #: 1A RRCID -> 139472 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2298 - 2305															
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-

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-	-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-

COSTELLO WELL #: 1A RRCID -> 163592 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4120 - 4140															
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-

SMITH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 171491 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 2390 - 2412															
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
*12	155	N	23	-0-	-132	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000															
COSTELLO, CONNIE WELL #: 2 RRCID -> 197542 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4025 - 4035															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* 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-

COSTELLO WELL #: 5 RRCID -> 209989 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4156 - 4192															
08		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			229
09		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			229
10		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			229
11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1			230
12		522 N	522	-0-	-0-	-0-	520	2	2	9	N	2			232
01		310 N	241	-0-	-69	-0-	230	2	11	9	N	10	183	1	59

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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
10		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
11		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
*01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-

GARDNER, EARL 294490 GARDNER, EARL WELL #: 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-

GRIFFIN RESOURCES, LLC 333935 PROCTOR WELL #: 1A RRCID -> 177967 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2783 - 2799															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2021 - WELL PLUGGED 8-25-2021															

PROCTOR WELL #: 2 RRCID -> 181408 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3692 - 3706															
08		372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-			4
09		390 N	335	-0-	-55	-0-	335	3			N	-0-			4
10		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			4
11		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-			4
12		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-			4
*01		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			4

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
GTG OPERATING, LLC				337080							
STUART, J.N.		WELL #:		197	RRCID ->	109214	COMPL. DATE	02/16/1984	TOTAL DEPTH	1730	PERF. 1062 - 1075
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9		101
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6		107
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7		114
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		116
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1	116
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		116

STUART, J.N. "A"		WELL #:		201	RRCID ->	124276	COMPL. DATE	05/20/1987	TOTAL DEPTH	1030	PERF. 1020 - 1030
08	DLQ G-10	572	-0-	572	572	210 1	362 2	Y	-0-		-0-
09	1144 N	572	-0-	-572	-0-	210 1	362 2	Y	-0-		-0-
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	184 1	399 2	Y	-0-		-0-
*11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	21 1	195 2	Y	-0-		-0-
*12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	17 1	117 2	Y	-0-		-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STUART, J.N. "A"		WELL #:		208	RRCID ->	125360	COMPL. DATE	09/24/1987	TOTAL DEPTH	960	PERF. 924 - 960
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-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		18

STUART, J. N. "A"		WELL #:		193	RRCID ->	135873	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	1550	PERF. 1454 - 1464
08	DLQ G-10	369	-0-	369	369	118 1	251 2	Y	-0-		18
09	738 N	369	-0-	-369	-0-	118 1	251 2	Y	-0-		18
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	124 1	236 2	Y	-0-		18
*11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	22 1	200 2	Y	-0-		18
*12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	26 1	163 2	Y	-0-		18
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		18

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-			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-	-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-			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-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
GTG OPERATING, LLC //CONT.// 337080																	
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) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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					-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-

HITEX RESOURCES, LP 390521																	
DICKERSON WELL #: 3 RRCID -> 121988 COMPL. DATE 07/24/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3525 - 3610																	
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 10/24/2019																	

HUNTER ENERGY, INC. 418929																	
ROSS WELL #: 1AR RRCID -> 097519 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3794 - 3798																	
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

LANGFORD "H" 2 RRCID -> 190625 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3915 - 3920																	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406																	
REAGAN, MARY WELL #: 312 RRCID -> 073197 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A																	
08		62 N	58	-0-	-4	-0-		58	3		N	-0-					-0-
09		60 N	52	-0-	-8	-0-		52	3		N	-0-					-0-
10		62 N	54	-0-	-8	-0-		54	3		N	-0-					-0-
11		60 N	56	-0-	-4	-0-		56	3		N	-0-					-0-
12		62 N	51	-0-	-11	-0-		51	3		N	-0-					-0-
01		62 N	50	-0-	-12	-0-		50	3		N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.// 427406														
M.E.C.		WELL #: 1		RRCID -> 141039		COMPL. DATE 02/01/1992		TOTAL DEPTH 4680		PERF. 2240 - 2254						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PEARSON		WELL #: 1		RRCID -> 157298		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 4302		PERF. 2597 - 2836						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JORDAN, TOM A		WELL #: 1A		RRCID -> 162449		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 4265		PERF. 2536 - 2546						
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-

YEATES, WANDA TRUSTEE		WELL #: 1A		RRCID -> 163011		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 2556 - 2562						
08	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	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	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

M. P. D. S. CORP.		WELL #: 3013		RRCID -> 165206		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3620 - 3625						
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406											
JORDAN, TOM A		WELL #:		3A	RRCID ->	165978	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2591 - 2605			
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	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-				-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-				-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-				-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-				-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-				-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

PEARSON "H"		WELL #:		1	RRCID ->	195845	COMPL. DATE	02/00/2003	TOTAL DEPTH	4259	PERF.	3970 - 3976			
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	586	3	72	9	N	65				65
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	545	3	121	9	N	110	175	1		-0-
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	545	3	55	9	N	50				50
11	600 N	592	-0-	-8	-0-	537	3	55	9	N	50				100
12	620 N	547	-0-	-73	-0-	545	3	2	9	N	2				102
01	589 N	510	-0-	-79	-0-	509	3	1	9	N	1				103

WARD, HARRY		WELL #:		1H	RRCID ->	238745	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	6588	PERF.	3178 - 3244			
08	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-				-0-
09	300 N	181	-0-	-119	-0-	181	3			N	-0-				-0-
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-				-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-				-0-
*12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-				-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-				-0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	187501	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	1028 - 1036			
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-				-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-				-0-
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-
*01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-

KEATING ENERGY, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	180801	COMPL. DATE	08/28/2000	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	3056 - 3066			
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-				-0-
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-				-0-
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-				-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-				-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-				-0-
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
MCCLURE WELL #: 1 K RRCID -> 205047 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4024 - 4078

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1230	2	2	9	N	2		40
09		1140 N	1075	-0-	-65	-0-	1068	2	7	9	N	6		46
10		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1366	2	13	9	N	12		58
11		1140 N	1036	-0-	-104	-0-	1028	2	8	9	N	7		65
12		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1223	2	9	9	N	8		73
*01		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1276	2	7	9	N	6		79

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
HARALSON, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 037555 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH 4005 PERF. N/A

08		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-		39
09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-		39
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-		39
11		120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-		39
12		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-		39
01		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-		39

ILES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 050677 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 4084 - 4090

08		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-		-0-
09		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-		-0-
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-		-0-
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-		-0-
01		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-		-0-

GREEN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 052176 COMPL. DATE 02/26/1972 TOTAL DEPTH 4131 PERF. N/A

08		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-		125
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-		125
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-		125
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-		125
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-		125
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-		125

BERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 056981 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4032 - 4040

08		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-		85
09		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-		85
10		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-		85
11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-		85
12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-		85
*01		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-		85

HATCHETT WELL #: 1 RRCID -> 064306 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3580 - 0

08		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-		-0-
09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-		-0-
10		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-		-0-
11		390 N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-		-0-
12		403 N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-		-0-
*01		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.// 475741												
SET RANCH		WELL #: 38		RRCID -> 115779		COMPL. DATE 01/11/1985		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3974 - 3980				
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

MCKEE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147646		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 4840		PERF. 4280 - 4286				
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			7
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			7
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			7
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			7
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			7
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			7

MCKEE "A" UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 147647		COMPL. DATE 08/20/1993		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4668 - 4674				
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			88
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			88
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			88
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			88
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			88
01	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-			88

L.J. RESOURCES, LLC		WELL #: 1		RRCID -> 187044		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 3492 - 3500				
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			-0-
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	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			-0-

BLUEFLAT		WELL #: 2		RRCID -> 196109		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3394 - 3400				
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-			-0-
09	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	3			N	-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-			-0-

BLUE FLAT		WELL #: 3		RRCID -> 200168		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3548 - 3553				
08	899 N	818	-0-	-81	-0-	818	3			N	-0-			-0-
09	900 N	749	-0-	-151	-0-	749	3			N	-0-			-0-
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-			-0-
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-			-0-
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-			-0-
01	899 N	783	-0-	-116	-0-	783	3			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
L R OPERATING CO. 480254															
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 057322 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2724 - 2730															
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		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-			-0-
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			-0-
01		62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-			-0-

RAGLE, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 061843 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4204 PERF. 2721 - 2727															
08		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
09		330 #	33	-0-	-297	-0-	33	2			N	-0-			-0-
10		341 #	59	-0-	-282	-0-	59	2			N	-0-			-0-
11		330 #	35	-0-	-295	-0-	35	2			N	-0-			-0-
12		124 #	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-			-0-
01		62 #	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-			-0-

PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 073011 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A															
08		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			-0-
09		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			-0-
10		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			-0-
11		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			-0-
12		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			-0-
*01		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			-0-

LEXGAS, INC. 500222															
HART WELL #: 1 RRCID -> 065748 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4330 - 4340															
08		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			-0-
09		90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-			-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
11		90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-			-0-
12		93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-			-0-
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-

LISTER, JOE K. 503360															
LISTER 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-

MCCLURE, J.D. TRUST 540704															
MCCLURE-HELMS WELL #: 1 RRCID -> 075041 COMPL. DATE 07/18/1977 TOTAL DEPTH 4209 PERF. N/A															
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2021 - WELL PLUGGED 8-4-2021															

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
MINGUS OIL & GAS			569683									
WILBAR			WELL #: 4	RRCID -> 075692	COMPL. DATE 08/10/1977	TOTAL DEPTH 3500	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011		N	NO RPT			-0-
MINTON OIL & GAS PROPERTIES			570140			TOTAL DEPTH 4375			PERF. 4032 - 4118			
LEMLEY-GILMORE			WELL #: 1	RRCID -> 098710	COMPL. DATE 03/12/1982							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MNA ENTERPRISES LTD. CO.			571988			TOTAL DEPTH 4550			PERF. 2943 - 2958			
JOHNSON ALPHA			WELL #: 1	RRCID -> 063531	COMPL. DATE 06/25/1975							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
CLAYPOOL, ROBBIE			WELL #: 1	RRCID -> 106100	COMPL. DATE 09/11/1975	TOTAL DEPTH 4235	PERF. 4050 - 4058					
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-
MOGUL RESOURCES, LLC			573657			TOTAL DEPTH 4220			PERF. N/A			
MCCLURE			WELL #: 1	RRCID -> 044049	COMPL. DATE 03/18/1968							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-			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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
NWG OPERATING LLC				616947							
BELDING, W. J. "D"				WELL #: 1	RRCID -> 147128	COMPL. DATE 10/05/1993	TOTAL DEPTH 3996	PERF. 3655	- 3660		
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		60
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		60
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		60
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		60
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60

BELDING, W. J.				WELL #: 1	RRCID -> 181152	COMPL. DATE 02/12/2001	TOTAL DEPTH 4060	PERF. 3533	- 3537		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		-0-
01	0 N	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	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		38
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		38
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2	N	-0-		38
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2	N	-0-		38
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-		38
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	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	-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)			//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
PANTHER CITY ENERGY LLC			//CONT.//		638494										
BORCHERS-WILBAR			WELL #:		2	RRCID -> 188075		COMPL. DATE 07/15/2002		TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2972 - 2998			
M	O	ALLOW 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	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-

PATTON EXPLORATION, INC.					643730										
HARRINGTON BERT					WELL #:		1		RRCID -> 065485		COMPL. DATE 12/01/1975		TOTAL DEPTH	4148	PERF. N/A
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			1
09		90 N	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-			1
10		93 N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-			1
11		90 N	28	-0-	-62	-0-	28	2			N	-0-			1
*12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			1
*01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			1

SIKES, HARRY					WELL #:		1		RRCID -> 144446		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4223 - 4229
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			6
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			6
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			6
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			6
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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	1142	-0-	-5	-0-	1142	2			N	-0-			-0-
09		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-			-0-
10		1147 N	1080	-0-	-67	-0-	1080	2			N	-0-			-0-
11		1110 N	1064	-0-	-46	-0-	1064	2			N	-0-			-0-
12		1116 N	1066	-0-	-50	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
*01		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	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		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			-0-
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
11		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.//		648640											
HOLUB, HENRY		WELL #:		6S	RRCID ->	248277	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	1580	PERF.	882 -	908		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLUB, HENRY		WELL #:		9S	RRCID ->	256440	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	1670	PERF.	886 -	908		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-			-0-
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-			-0-
10	1116	N	940	-0-	-176	-0-	940	2			N	-0-			-0-
11	960	N	827	-0-	-133	-0-	827	2			N	-0-			-0-
12	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	2			N	-0-			-0-
01	930	N	836	-0-	-94	-0-	836	2			N	-0-			-0-

PETEX		WELL #:		3	RRCID ->	147378	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3943 -	4168		
08	1612	N	929	-0-	-683	-0-	929	2			N	-0-			-0-
09	1560	N	753	-0-	-807	-0-	753	2			N	-0-			-0-
10	1395	N	700	-0-	-695	-0-	700	2			N	-0-			-0-
11	900	N	727	-0-	-173	-0-	727	2			N	-0-			-0-
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-			-0-
*01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-			-0-

PITCOCK, INC.		WELL #:		6	RRCID ->	195546	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	2470 -	2478		
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	331	2	2	9	N	2	2	8	-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	323	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	258	2	2	9	N	2	2	8	-0-
*01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-

F. GREEN		WELL #:		9	RRCID ->	223674	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4618	PERF.	4146 -	4150		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
PITCOCK, INC.		//CONT.//	665870								
CLAYTON-PRICE "A"		WELL #:	4	RRCID -> 227572	COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH	5225	PERF. 4674	-	4679	
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		465 N	384	-0-	-81	-0-	384 2		N	-0-	40
09		390 N	379	-0-	-11	-0-	379 2		N	-0-	40
10		403 N	108	-0-	-295	-0-	108 2		N	-0-	40
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	5	45
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	45
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	45

PROCO OPERATING CO., INC.			679595			CNTY: PALO PINTO					
LYON W.L.		WELL #:	1	RRCID -> 058282	COMPL. DATE 02/14/2006	TOTAL DEPTH	4525	PERF. 964	-	1004	
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-

GREEN, WILEY T.		WELL #:	1	RRCID -> 074185	COMPL. DATE 10/15/1976	TOTAL DEPTH	4543	PERF. N/A			
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 #	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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18
01		0 #	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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
COOK, J.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 127894 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3191 - 3211

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

TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 2 RRCID -> 187425 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4450 - 4458

08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 #	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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

WHARTON 2-21 WELL #: 4 RRCID -> 236851 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4272 - 4278

08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

WHARTON 2-21 WELL #: 8 RRCID -> 237219 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4094 - 4098

08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					6
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					6
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					6
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					6
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					6
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					6

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645															
PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 095372 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2012 - 2037															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232															
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 110344 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4238 - 4242															
08		170	85	-0-	-85	-0-	85	2			N	-0-			4
09		0	26	-0-	26	-0-	24	2	2	9	N	2	2	8	4
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2021															

HERRING WELL #: 2 RRCID -> 224773 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4146 - 4156															
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															
MCCULLURE 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															
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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEMLEY-VINCENT WELL #: 2 RRCID -> 116303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 2600 - 2642															
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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO											
SAGE NATURAL RESOURCES LLC			743223														
MERCER		WELL #:	1	RRCID -> 101909	COMPL. DATE 07/05/1982	TOTAL DEPTH	4177	PERF. 3636 - 3646									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-

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-

HOUX		WELL #:	1	RRCID -> 164790	COMPL. DATE 06/20/1997	TOTAL DEPTH	3460	PERF. 3208 - 3214									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
SKY RESOURCES, INC. 786408														
LADD WELL #: 1 RRCID -> 059249 COMPL. DATE 12/13/1973 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
*01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-

WILSON-HITTSOON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205059 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2498 - 2504														
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
10		93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-			-0-
11		90 N	50	-0-	-40	-0-	50	3		N	-0-			-0-
12		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
*01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-

SIKES WELL #: 2 RRCID -> 256546 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4578 - 4586														
08		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-			120
09		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-			120
10		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3		N	-0-			120
11		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3		N	-0-			120
12		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3		N	-0-			120
*01		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3		N	-0-			120

STEPHENS ENERGY CORP. 817515														
HART CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 038479 COMPL. DATE 03/01/1966 TOTAL DEPTH 4169 PERF. N/A														
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-

STEPHENS D WELL #: 2 RRCID -> 136897 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3920 - 4153														
08		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
STOWALL OPERATING CO.			824339								
ROGERS		WELL #:	1	RRCID ->	185525	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	4528	PERF.	2609 - 2653
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		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-	-0-	
09		450 N	416	-0-	-34	-0-	416 2	N	-0-	-0-	
10		434 N	422	-0-	-12	-0-	422 2	N	-0-	-0-	
11		450 N	415	-0-	-35	-0-	415 2	N	-0-	-0-	
12		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-	-0-	
01		434 N	424	-0-	-10	-0-	424 2	N	-0-	-0-	

SINGLETON, JOE		WELL #:	2	RRCID ->	195779	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2978 - 2988
08		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-	-0-	
09		180 N	161	-0-	-19	-0-	161 2	N	-0-	-0-	
10		186 N	144	-0-	-42	-0-	144 2	N	-0-	-0-	
11		180 N	177	-0-	-3	-0-	177 2	N	-0-	-0-	
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-	-0-	
*01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-	-0-	

SINGLETON, JOE		WELL #:	3	RRCID ->	200559	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	4426	PERF.	2988 - 3177
08		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	N	-0-	-0-	
09		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	N	-0-	-0-	
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-	-0-	
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-	-0-	
12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-	-0-	
*01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-	-0-	

HINKSON		WELL #:	1	RRCID ->	209204	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	4757	PERF.	2684 - 2794
08		465 N	265	-0-	-200	-0-	265 2	N	-0-	-0-	
09		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-	-0-	
10		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	N	-0-	-0-	
11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-	-0-	
12		217 N	191	-0-	-26	-0-	191 2	N	-0-	-0-	
01		279 N	214	-0-	-65	-0-	214 2	N	-0-	-0-	

BROWN		WELL #:	1	RRCID ->	214175	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	3174	PERF.	2666 - 2688
08		310 N	274	-0-	-36	-0-	274 2	N	-0-	-0-	
09		300 N	185	-0-	-115	-0-	185 2	N	-0-	-0-	
10		310 N	167	-0-	-143	-0-	167 2	N	-0-	-0-	
11		270 N	76	-0-	-194	-0-	76 2	N	-0-	-0-	
12		186 N	173	-0-	-13	-0-	173 2	N	-0-	-0-	
*01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-	-0-	

SBG		WELL #:	1	RRCID ->	214874	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4266 - 4271
08		116 N	116	-0-	-0-	-0-	82 2	34 9	N	31	111
09		111 N	111	-0-	-0-	-0-	81 2	30 9	N	27	138
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	77 2	26 9	N	24	162
11		120 N	69	-0-	-51	-0-	56 2	13 9	N	12	174
12		124 N	93	-0-	-31	-0-	57 2	36 9	N	33	207
01		93 N	30	-0-	-63	-0-	26 2	4 9	N	4	34

BROWN		WELL #:	2	RRCID ->	216257	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	4953	PERF.	2682 - 2692
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-	-0-	
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2	N	-0-	-0-	
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	N	-0-	-0-	
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2	N	-0-	-0-	
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	N	-0-	-0-	
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-	-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.//		824339								
HINKSON EAST		WELL #:		1	RRCID ->	235676	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	4399	PERF.	2646 - 2762
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		500 N	500	-0-	-0-	500 2		N	-0-			-0-
09		600 N	513	-0-	-87	513 2		N	-0-			-0-
10		558 N	467	-0-	-91	467 2		N	-0-			-0-
11		480 N	438	-0-	-42	438 2		N	-0-			-0-
12		557 N	557	-0-	-0-	557 2		N	-0-			-0-
*01		518 N	518	-0-	-0-	518 2		N	-0-			-0-

STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	243958	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	2682 - 2915
08		449 N	449	-0-	-0-	449 2		N	-0-			-0-
09		423 N	423	-0-	-0-	423 2		N	-0-			-0-
10		434 N	433	-0-	-1	433 2		N	-0-			-0-
11		420 N	419	-0-	-1	419 2		N	-0-			-0-
12		434 N	428	-0-	-6	428 2		N	-0-			-0-
01		434 N	432	-0-	-2	431 2	1 9	N	1	1 8		-0-

ASH WAC		WELL #:		1	RRCID ->	265365	COMPL. DATE	04/15/2012	TOTAL DEPTH	3875	PERF.	3850 - 3875
08		124 N	91	-0-	-33	91 2		N	-0-			-0-
09		120 N	99	-0-	-21	99 2		N	-0-			-0-
10		197 N	197	-0-	-0-	197 2		N	-0-			-0-
11		183 N	183	-0-	-0-	183 2		N	-0-			-0-
12		330 N	330	-0-	-0-	330 2		N	-0-			-0-
*01		558 N	558	-0-	-0-	558 2		N	-0-			-0-

T & S OIL & GAS, LLC		WELL #:		833788	RRCID ->	209326	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	434 - 456
BARRON				1								
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-

BARRON		WELL #:		7	RRCID ->	214293	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	551	PERF.	412 - 420
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-

TANDEM ENERGY CORPORATION		WELL #:		835707	RRCID ->	124150	COMPL. DATE	02/16/1987	TOTAL DEPTH	3406	PERF.	3214 - 3220
BALL				1								
08		10 N	-0-	-0-	-10			N	-0-			-0-
09		27 N	27	-0-	-0-	2 1	25 2	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707								
BALL		WELL #:		3	RRCID -> 172322	COMPL. DATE 02/01/1999	TOTAL DEPTH 3877	PERF. 3100	-	3120		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 -> 063412	COMPL. DATE 06/15/1975	TOTAL DEPTH 4129	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-
DEWITT		WELL #:		1	RRCID -> 063413	COMPL. DATE 05/25/1975	TOTAL DEPTH 4355	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-
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-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MCCLURE, C. C. C		WELL #:		1	RRCID -> 158168	COMPL. DATE 02/23/1996	TOTAL DEPTH 4429	PERF. 2236	-	2243		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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																	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964																	
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 158218 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2226 - 2254																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* 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-

STALEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 164772 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2128 - 2143																	
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
01	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	3			N	-0-					-0-

STARNES WELL #: 1 RRCID -> 164855 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4547 - 4621																	
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1011	3	13	9	N	12					148
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	910	3	15	9	N	14					162
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	837	3	13	9	N	12					174
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	685	3	8	9	N	7					181
12	558	N	521	-0-	-37	-0-	506	3	15	9	N	14	167	1			28
01	558	N	337	-0-	-221	-0-	326	3	11	9	N	10					38

MORROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145																	
*02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*03	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
*06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
*07	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
*12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
01	558	N	403	-0-	-155	-0-	403	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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
THREE B, LP 857468													
LONG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128762 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4240 - 4250													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

08		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-	6	
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-	6	
10		62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2		N	-0-	6	
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	6	
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-	6	
01		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-	6	

TOWER RESOURCES INC 862857													
COALSON-HAYNES WELL #: 1A RRCID -> 117205 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4203 - 4211													
08		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-	-0-	
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-	-0-	
10		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-	-0-	
11		240 N	201	-0-	-39	-0-	201	2		N	-0-	-0-	
12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-	-0-	
*01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	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		2 N	1	-0-	-1	-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		33 N	33	-0-	-0-	-0-	12	1	21	3	Y	-0-	
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	8	1	17	3	Y	-0-	
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	7	1	13	3	Y	-0-	
11		30 N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	Y	-0-	
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	5	1	13	3	Y	-0-	
*01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	Y	-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-	
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-	

CARR, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 143331 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 2954 - 3204													
08		184 N	184	-0-	-0-	-0-	67	1	117	3	Y	-0-	
09		120 N	108	-0-	-12	-0-	37	1	71	3	Y	-0-	
10		155 N	127	-0-	-28	-0-	46	1	81	3	Y	-0-	
11		180 N	117	-0-	-63	-0-	33	1	84	3	Y	-0-	
12		124 N	109	-0-	-15	-0-	31	1	78	3	Y	-0-	
*01		172 N	172	-0-	-0-	-0-	42	1	130	3	Y	-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925												
WELLS-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 169903 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2450 - 2545												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	49
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	49
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	49
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	49
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	49
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	49

LOBO WELL #: 2 RRCID -> 175064 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 2027 - 2118												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	31

WB MULLIN OPERATING LLC 902609												
RIDER, MINEOLA WELL #: 6 RRCID -> 179672 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 4704 PERF. 4310 - 4314												
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	-0-	3	2		N	-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	-0-	2	2		N	-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	2		N	-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	3		N	-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507												
JAGGERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 102110 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3044 - 3054												
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	-0-	35	3		N	-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-
*01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-

JAGGERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 102154 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4248 - 4256												
08	93	N	13	-0-	-80	-0-	-0-	13	3		N	-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	-0-	53	3		N	-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-
*01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-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-	-0-				N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001															
HART WELL #: 6 RRCID -> 061708 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 1060 - 2362															
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	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-			-0-
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
12		93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-			-0-
*01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-

SIKES WELL #: 1 RRCID -> 063411 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 4531 PERF. N/A															
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
12		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-			-0-
01		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-			-0-

JORDAN MELVIS WELL #: 1 RRCID -> 067886 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 4450 PERF. N/A															
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
*01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	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-

RHODES, W. J. WELL #: 15B RRCID -> 164300 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4274 - 4307															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3			N	-0-		-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			N	-0-		-0-
*12		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			N	-0-		-0-
01		2 N	NO RPT	-0-	-2	B	-0-					N	NO RPT		-0-

PAM (CHESTER)		//CONT.//		68715 500	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHACKELFORD				
BASIN OPERATING INC.		//CONT.//		054545								
SOUTH GREEN		WELL #:		611	RRCID ->	277577	COMPL. DATE	02/17/2015	TOTAL DEPTH	4904	PERF. 4496 - 4512	
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	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	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	2531 S	2531	-0-	-0-	B	-0-	2531	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1812 S	1812	-0-	-0-	B	-0-	1812	3	N	-0-	-0-	
10	1374 S	1374	-0-	-0-	B	-0-	1374	3	N	-0-	-0-	
11	1259 S	1259	-0-	-0-	B	-0-	1259	3	N	-0-	-0-	
*12	1038 S	1038	-0-	-0-	B	-0-	1038	3	N	-0-	-0-	
01	1209 S	NO RPT	-0-	-1209	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

PANNEL (MISS.)				68957 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
BASIN OPERATING INC.				054545								
GREEN, W. H., EST. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	203509	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	4740	PERF. 4380 - 4505	
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-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-	

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	1798 N	1528	-0-	-270		-0-	1528	2	Y	-0-	-0-	
09	1710 N	1491	-0-	-219		-0-	1491	2	Y	-0-	-0-	
10	1674 N	1499	-0-	-175		-0-	1499	2	Y	-0-	-0-	
11	1540 N	1540	-0-	-0-		-0-	1540	2	Y	-0-	-0-	
12	1794 N	1794	-0-	-0-		-0-	1794	2	Y	-0-	-0-	
01	1488 N	NO RPT	-0-	-1488		-0-			Y	NO RPT	-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	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	5	

PARKS, J. W. "A"		WELL #:		112C	RRCID ->	172135	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3755 - 3763	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-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-	

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

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	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-				-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-				-0-
01	0 N	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

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	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-				-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-				-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-				-0-
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

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

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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	* 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-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			88	
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			88	
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			88	
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			88	
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			88	
*01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16	

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		ASSOCIATED				CNTY: EASTLAND					
MULLOY, J. J.		WELL #: 2		RRCID -> 124734		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3811 - 3820			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 6		RRCID -> 134878		COMPL. DATE 10/27/1987		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3595 - 3768			
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-	

MULLOY, J. J.		WELL #: 5		RRCID -> 134881		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 3874		PERF. 3590 - 3630			
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-	

MULLOY, J. J.		WELL #: 4		RRCID -> 134882		COMPL. DATE 10/29/1986		TOTAL DEPTH 3876		PERF. 3721 - 3760			
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-	

PAT KAHAN (MISS)		//CONT.//		69544 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
GARRETT, SALLIE		WELL #:		3	RRCID ->	134894	COMPL. DATE	04/01/1986	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3671 - 3678
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		372 #	365	-0-	-7	-0-	365 2	Y	-0-			-0-
09		360 #	346	-0-	-14	-0-	346 2	Y	-0-			-0-
10		372 #	371	-0-	-1	-0-	371 2	Y	-0-			-0-
11		360 #	352	-0-	-8	-0-	352 2	Y	-0-			-0-
12		372 #	334	-0-	-38	-0-	334 2	Y	-0-			-0-
01		372 #	359	-0-	-13	-0-	359 2	Y	-0-			-0-

BARNES - DANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141334	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	4131	PERF.	3646 - 3680
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

RONNING GAS AND OIL LLC		WELL #:		1	RRCID ->	122537	COMPL. DATE	12/31/1979	TOTAL DEPTH	3872	PERF.	3817 - 3834
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			27
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			27
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	1			28
11		5 #	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-			28
12		5 #	-0-	-0-	-5	-0-		N	1			29
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29

PAUL A. WHITE (STRAWN)		WELL #:		7	RRCID ->	196313	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	3094	PERF.	2914 - 2923
SOUTHERN EXPLORATION, INC.		WELL #:		7	RRCID ->	196313	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	3094	PERF.	2914 - 2923
STEPHENS "21"		WELL #:		7	RRCID ->	196313	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	3094	PERF.	2914 - 2923
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STEPHENS "21"		WELL #:		1	RRCID ->	249366	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	2926 - 2942
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PEASTER (ATOKA SAND)		WELL #:		1	RRCID ->	083450	COMPL. DATE	02/04/1979	TOTAL DEPTH	5609	PERF.	5456 - 5510
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		WELL #:		1	RRCID ->	083450	COMPL. DATE	02/04/1979	TOTAL DEPTH	5609	PERF.	5456 - 5510
PLUMLEE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	083450	COMPL. DATE	02/04/1979	TOTAL DEPTH	5609	PERF.	5456 - 5510
08		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	51 1	468 2	N	-0-		12
09		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	40 1	346 2	N	-0-		12
10		527 N	503	-0-	-24 B	-0-	51 1	452 2	N	-0-		12
11		510 N	493	-0-	-17 B	-0-	46 1	447 2	N	-0-		12
*12		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	45 1	374 2	N	-0-		12
01		496 N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-			N	NO RPT		12

PEASTER (ATOKA SAND)		//CONT.//		70002 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
OXXN				630579										
PLUMLEE				WELL #: 2		RRCID -> 122484		COMPL. DATE 08/22/1986		TOTAL DEPTH 4372 PERF. 3870 - 3880				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2			N	-0-			-0-
09		270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252 2			N	-0-			-0-
10		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2			N	-0-			-0-
*11		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 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		480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 2			N	-0-			-0-
09		510 N	426	-0-	-84 B	-0-	426 2			N	-0-			-0-
10		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 2			N	-0-			-0-
*11		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 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		480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 2			N	-0-			-0-
09		510 N	426	-0-	-84 B	-0-	426 2			N	-0-			-0-
10		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 2			N	-0-			-0-
*11		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 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 (BIG SALINE)				70002 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523										
GREENMAN "B"				WELL #: 3 C		RRCID -> 085084		COMPL. DATE 09/07/1979		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5026 - 5036				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6

ATOKA OPERATING, INC.				036606										
MCCARTY				WELL #: 1		RRCID -> 211852		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4908 - 4930				
08		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2			N	-0-			-0-
09		960 N	905	-0-	-55	-0-	905 2			N	-0-			-0-
10		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2			N	-0-			-0-
11		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2			N	-0-			-0-
12		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2			N	-0-			-0-
01		1085 N	921	-0-	-164	-0-	921 2			N	-0-			-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889										
VINCENT				WELL #: 1		RRCID -> 072926		COMPL. DATE 11/24/1976		TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2009

PEASTER (BIG SALINE)		//CONT.//		70002 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
OXXN				630579							
POPE "B"				WELL #:	1	RRCID ->	084199	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	5950 PERF. 5568 - 5584
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		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-	-0-
10		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-	-0-
*11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 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-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930							
ROBERTSON				WELL #:	3	RRCID ->	072924	COMPL. DATE	11/01/1976	TOTAL DEPTH	5485 PERF. N/A
08		35 X	-0-	-0-	-35	-0-			N	-0-	12
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	12
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	12

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
NEELEY JINKENS				WELL #:	2	RRCID ->	089285	COMPL. DATE	04/24/1992	TOTAL DEPTH	5515 PERF. 5120 - 5268
08		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3		N	-0-	151
09		1110 N	1021	-0-	-89	-0-	1021 3		N	-0-	151
10		744 N	414	-0-	-330	-0-	414 3		N	-0-	151
11		1200 N	149	-0-	-1051	-0-	149 3		N	-0-	151
12		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-	151
01		403 N	4	-0-	-399	-0-	4 3		N	-0-	151

WISE PRODUCTION COMPANY				933825							
REYNOLDS NOEL				WELL #:	1	RRCID ->	068733	COMPL. DATE	11/24/1974	TOTAL DEPTH	5495 PERF. 5029 - 0
08		806 N	749	-0-	-57	-0-	69 1	680 2	N	-0-	56
09		810 N	601	-0-	-209	-0-	58 1	543 2	N	-0-	56
10		846 N	846	-0-	-0-	-0-	79 1	767 2	N	-0-	56
11		810 N	783	-0-	-27	-0-	68 1	715 2	N	-0-	56
12		866 N	866	-0-	-0-	-0-	90 1	776 2	N	-0-	56
01		961 N	614	-0-	-347	-0-	72 1	542 2	N	-0-	56

RUDOLPH				WELL #:	1	RRCID ->	072767	COMPL. DATE	06/22/1977	TOTAL DEPTH	5264 PERF. N/A
08		620 N	424	-0-	-196	-0-	39 1	385 2	N	-0-	75
09		540 N	292	-0-	-248	-0-	28 1	264 2	N	-0-	75
10		496 N	387	-0-	-109	-0-	36 1	351 2	N	-0-	75
11		480 N	358	-0-	-122	-0-	31 1	327 2	N	-0-	75
12		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	106 1	911 2	N	-0-	75
*01		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	170 1	1282 2	N	-0-	75

REYNOLDS, NOEL				WELL #:	1D	RRCID ->	123476	COMPL. DATE	02/12/1987	TOTAL DEPTH	1100 PERF. 1050 - 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-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS) 70005 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
GO OIL CORP. 311420
PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 093179 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 2982 - 2984

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	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					74
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					74
10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					74
11	1290 N	1056	-0-	-234	-0-	1056	2			N	-0-					74
*12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					74
*01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					74

OXXN 630579
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 095869 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5480 - 5490

08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	600 N	560	-0-	-40	-0-	560	2			N	-0-					-0-
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
*11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	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 WELL #: 1 RRCID -> 097690 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5420 - 5430

08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	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-

HUDSON WELL #: 1B RRCID -> 112347 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 4181 - 4236

08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
09	930 N	607	-0-	-323	-0-	607	2			N	-0-					-0-
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
*11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	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	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					14
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					14
12	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	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
09	630 N	582	-0-	-48	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	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	
RKW OPERATING LLC					714311							
LAMBERT-MOORE UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	101953	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	5521	PERF. 5100 - 5106
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-	-0-
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-	-0-
10	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-	-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			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	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-
12	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PEEL-WHITE (STRAWN)					70223 700	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND	
BYRNE OIL COMPANY					119795							
JOHNSON "B"			WELL #:		2	RRCID ->	121302	COMPL. DATE	02/28/1986	TOTAL DEPTH	1856	PERF. 1792 - 1802
08	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-	-0-
09	150 N	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-	-0-
10	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-	-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-	-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-	-0-
*01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	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	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-	24
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-	24
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-	24
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT	24
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	24
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	24

PENN (RANGER)					70490 800	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND	
MCBEE, CYNTHIA K.					537714							
MCBEE - THOMAS			WELL #:		1	RRCID ->	108797	COMPL. DATE	05/10/1978	TOTAL DEPTH	3119	PERF. 2982 - 3000
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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	
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC					197689							
CRAWFORD "B"			WELL #:		1	RRCID ->	132296	COMPL. DATE	10/06/1989	TOTAL DEPTH	3686	PERF. 3368 - 3385
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

PENNINGTON (CONGLOMERATE)		//CONT.//		70500 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
TARPON OIL & GAS CO.				836178						
ROCKING 'R' RANCH UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 267545	COMPL. DATE 01/15/2013	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3616	- 3624	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		19
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3	N	-0-		19
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3	N	-0-		19
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3	N	-0-		19
*12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3	N	-0-		19
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-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-
PERINI		WELL #:		1A	RRCID -> 120630	COMPL. DATE 03/22/2020	TOTAL DEPTH 3946	PERF. 2634	- 2828	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	208		N	-0-		40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	208		N	-0-		40
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	208		N	NO RPT		40
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	208		N	NO RPT		40
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	208		N	NO RPT		40
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	208		N	NO RPT		40
PICKWICK (CONGLOMERATE)				71370 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC				035486						
GRAGG, DENO		WELL #:		3	RRCID -> 221245	COMPL. DATE 06/27/2006	TOTAL DEPTH 4230	PERF. 4156	- 4203	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43

PICKWICK (MARBLE FALLS) ANTLE OPERATING, INC. BRIDGES L.L.		71370 400 026646		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
		WELL #:	1	RRCID ->	062072	COMPL. DATE	03/05/1975	TOTAL DEPTH	4325	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	187	1	227	2	103
09	330 N	308	-0-	-22	-0-	308	2			103
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			103
11	390 N	374	-0-	-16	-0-	373	2	1	9	103
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	428	2	2	9	103
01	403 N	376	-0-	-27	-0-	375	2	1	9	103

BRIDGES		71370 400 026646		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
		WELL #:	4	RRCID ->	126097	COMPL. DATE	01/04/1988	TOTAL DEPTH	4225	PERF. 4214 - 4221
08	1023 N	766	-0-	-257	-0-	345	1	421	2	2
09	450 N	349	-0-	-101	-0-	349	2			2
10	1054 N	534	-0-	-520	-0-	534	2			2
11	750 N	389	-0-	-361	-0-	389	2			2
12	372 N	192	-0-	-180	-0-	192	2			2
01	527 N	147	-0-	-380	-0-	147	2			2

BLACK BANDANA LLC RICKELS		072506		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
		WELL #:	1	RRCID ->	197121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4288	PERF. 4083 - 4090
08	465 N	418	-0-	-47	-0-	418	3			38
09	420 N	325	-0-	-95	-0-	325	3			38
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			38
11	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	3			38
12	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	3			38
01	465 N	218	-0-	-247	-0-	218	3			38

RICKELS		072506		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
		WELL #:	2	RRCID ->	199572	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4251	PERF. 3966 - 3982
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			57
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			57
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			57
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	3			57
*12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	53	3	69	9	15
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	49	3	2	9	17

RICKELS		072506		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
		WELL #:	3	RRCID ->	199573	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4248	PERF. 4162 - 4178
08	961 N	867	-0-	-94	-0-	867	3			52
09	930 N	832	-0-	-98	-0-	832	3			52
10	868 N	862	-0-	-6	-0-	862	3			52
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			52
*12	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			52
*01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			52

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC HINKSON, WILLIAM		197689		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
		WELL #:	1	RRCID ->	237306	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	4856	PERF. 4224 - 4280
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-

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689							
HINKSON, WILLIAM		WELL #:		4	RRCID ->	239994	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	4422	PERF. 4228 - 4302
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		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-		-0-
09		270 N	17	-0-	-253	-0-	17 3	N	-0-		-0-
10		155 N	28	-0-	-127	-0-	28 3	N	-0-		-0-
11		120 N	37	-0-	-83	-0-	37 3	N	-0-		-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-
*01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-

G & F OIL, INC.				292000							
CARTER A		WELL #:		7	RRCID ->	271071	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	4668	PERF. 4268 - 4340
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		6
09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-		6
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2	N	-0-		6
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		6
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		6
01		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2	N	-0-		6

GANNETT OPERATING LLC				293813							
CAUDILL HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	216373	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	4276	PERF. 4131 - 4276
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2	Y	-0-		-0-
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	Y	-0-		-0-
12		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	Y	-0-		-0-
*01		558 N	264	-0-	-294	-0-	264 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		310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		-0-
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-		-0-
10		341 N	318	-0-	-23	-0-	318 2	N	-0-		-0-
11		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-		-0-
12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-		-0-
01		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-		-0-

BRIDGES, IMA				2	RRCID ->	218972	COMPL. DATE	12/28/2003	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4186 - 4206
08		372 N	172	-0-	-200	-0-	172 2	N	-0-		-0-
09		360 N	85	-0-	-275	-0-	85 2	N	-0-		-0-
10		310 N	253	-0-	-57	-0-	253 2	N	-0-		-0-
11		180 N	175	-0-	-5	-0-	175 2	N	-0-		-0-
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-		-0-
01		248 N	119	-0-	-129	-0-	119 2	N	-0-		-0-

BRIDGES, IMA				3	RRCID ->	218973	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	4325	PERF. 4168 - 4190
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-		-0-
09		150 N	92	-0-	-58	-0-	92 2	N	-0-		-0-
10		186 N	94	-0-	-92	-0-	94 2	N	-0-		-0-
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		-0-
12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-		-0-
*01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222									
BRIDGES, IMA		WELL #:		1	RRCID ->	218977	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	4251	PERF. 4189 - 4220		
M	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	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2		N	-0-			8
09	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	2		N	-0-			8
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			8
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			8
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			8
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			8

BRIDGES, DELBERT		WELL #:		1	RRCID ->	218978	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	4346	PERF. 4196 - 4220		
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
09	360 N	278	-0-	-82	-0-	278	2		N	-0-			-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
01	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2		N	-0-			-0-

CARSEY, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	218980	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	4296	PERF. 4194 - 4220		
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-
09	120 N	76	-0-	-44	-0-	76	2		N	-0-			-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			-0-

CARSEY, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	218981	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	4290	PERF. 4196 - 4214		
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-			-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-			-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			-0-

PROCO OPERATING CO., INC.		679595		2	RRCID ->	284200	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	4894	PERF. 4628 - 4668		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		1	RRCID ->	150206	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	4406	PERF. 4182 - 4200		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PIERSON (MARBLE FALLS) BUSTAMANTE RESOURCES LLC VAUGHN, M C.		71454 500 112682		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
WELL #:		3B		RRCID -> 108142		COMPL. DATE 01/22/1982		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2800 - 2812					
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-				16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				22
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22

RUTLEDGE, KENNY PIERSON,NORM		739150 6		RRCID -> 113534		COMPL. DATE 02/09/1984		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2726 - 2740					
08	14B DENY	24	-0-	24	48	24	2			Y	-0-				19
09	14B DENY	22	-0-	22	70	21	1	1	2	Y	-0-				19
10	100 N	30	-0-	-70	-0-	30	2			Y	-0-				19
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-				19
*12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-				19
*01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-				19

PIERSON,NORM		WELL #:		1		RRCID -> 113535		COMPL. DATE 07/24/1983		TOTAL DEPTH 2992		PERF. 2752 - 2762			
08	14B DENY	25	-0-	25	49	1	1	24	2	Y	-0-				19
09	14B DENY	23	-0-	23	72	22	1	1	2	Y	-0-				19
10	103 N	31	-0-	-72	-0-	1	1	30	2	Y	-0-				19
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-				19
*12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-				19
*01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-				19

PIERSON,NORM		WELL #:		2		RRCID -> 113536		COMPL. DATE 05/18/1982		TOTAL DEPTH 2997		PERF. 2785 - 2793			
08	14B DENY	24	-0-	24	48	24	2			Y	-0-				19
09	14B DENY	22	-0-	22	70	21	1	1	2	Y	-0-				19
10	70 N	-0-	-0-	-70	-0-					Y	-0-				19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19

PIERSON,NORM		WELL #:		3D		RRCID -> 113537		COMPL. DATE 03/08/1983		TOTAL DEPTH 3360		PERF. 2802 - 2812			
08	14B DENY	25	-0-	25	49	1	1	24	2	Y	-0-				23
09	14B DENY	23	-0-	23	72	1	1	22	2	Y	-0-				23
10	103 N	31	-0-	-72	-0-	1	1	30	2	Y	-0-				23
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-				23
*12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-				23
*01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-				23

HOWELL,F.E.		WELL #:		1		RRCID -> 113538		COMPL. DATE 02/07/1984		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2774 - 2786			
08	14B DENY	42	-0-	42	81	1	1	41	2	Y	-0-				2
09	14B DENY	35	-0-	35	116	1	1	34	2	Y	-0-				2
10	158 N	42	-0-	-116	-0-	1	1	41	2	Y	-0-				2
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-				2
*12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-				2
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-				2

PIERSON (MARBLE FALLS) //CONT.// 71454 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 RUTLEDGE, KENNY //CONT.// 739150
 PIERSON, NORM WELL #: 4 RRCID -> 114247 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2784 - 2798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	25	-0-	25	49	1	1	24	2	Y	-0-			58
09	14B DENY	22	-0-	22	71	22	2			Y	-0-			58
10	102 N	31	-0-	-71	-0-	1	1	30	2	Y	-0-			58
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			58
*12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			58
*01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			58

HOWELL, F.E. WELL #: 2 RRCID -> 114248 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2750 - 2764

08	14B DENY	42	-0-	42	81	1	1	41	2	Y	-0-			5
09	14B DENY	36	-0-	36	117	1	1	35	2	Y	-0-			5
10	159 N	42	-0-	-117	-0-	1	1	41	2	Y	-0-			5
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-			5
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-			5
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	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

08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			67
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			67
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			67
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			67
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			67
*01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			67

PIONEER, N.(CADDO) 71663 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834
 CADE, REBA WELL #: 2 RRCID -> 078573 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2572 - 2582

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62					N	NO RPT			-0-

SOOTER WELL #: 2 RRCID -> 090132 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2552 - 2572

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	658					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	658					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	658					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	658					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	658					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	658					N	NO RPT			-0-

SOOTER WELL #: 4 RRCID -> 096928 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2540 - 2552

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PIONEER, N. (CADDO)		//CONT.//		71663 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834										
BOUQUET, T.		WELL #:		2	RRCID ->	096929	COMPL. DATE	12/17/1981	TOTAL DEPTH	2620	PERF.	2584 - 2604		
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	NO RPT	-0-	-0-	392					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	392					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	392					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	392					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	392					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	392					N	NO RPT			-0-

SOOTER		WELL #:		3	RRCID ->	097750	COMPL. DATE	05/28/1981	TOTAL DEPTH	2609	PERF.	2558 - 2576		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256

PIT-ROM (CONGL. ZONE A)		71740 400		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		213703												
HOHERTZ, A. B. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	218872	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	3798 - 3803		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	521	-0-	521	521	521	3			N	-0-			-0-
*01	1111 R	590	-0-	-521	-0-	590	3			N	-0-			-0-

LINK NW -52		WELL #:		7	RRCID ->	262007	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	4285	PERF.	3914 - 3920		
08	930 N	910	-0-	-20	-0-	910	3			N	-0-			-0-
09	900 N	717	-0-	-183	-0-	717	3			N	-0-			-0-
10	930 N	396	-0-	-534	-0-	396	3			N	-0-			-0-
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-			-0-
12	744 N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-			-0-
*01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-			-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965			EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
COODY -44-		WELL #:		1	RRCID ->	258418	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	4247	PERF.	3875 - 3977		
08	15 R	1	-0-	-14	-0-	1	2			N	-0-			24
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			24
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			24
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			24
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

COODY-44-A		WELL #:		2	RRCID ->	259375	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3732 - 3860		
08	837 N	316	-0-	-521	-0-	290	2	26	9	N	24	157	1	31
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	974	2	138	9	N	125			156
10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1341	2	136	9	N	124	159	1	121
11	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2541	2	117	9	N	106	159	1	68
12	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1246	2	86	9	N	78			146
01	1488 N	1211	-0-	-277	-0-	1080	2	131	9	N	119	151	1	114

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				
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 N	392	-0-	-42	-0-	392	2			Y	-0-			-0-
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-			-0-
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-			-0-
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-			-0-
12	434 N	386	-0-	-48	-0-	386	2			Y	-0-			-0-
*01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-			-0-

PITTMAN (LAKE SAND)		71745 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
VAN OPERATING, LTD.		881442												
PITTMAN 826		WELL #: 1		RRCID -> 065998		COMPL. DATE 03/30/1976		TOTAL DEPTH 4465		PERF. N/A				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					32
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					32
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2020 - P/A 06/29/20														

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					19
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					19
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					19
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					19
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					19

FAMBRO "9"		WELL #: 2		RRCID -> 207158		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 3884 - 3900				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-					-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-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					11
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					11
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					11
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					11
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					11

JOHNNIE DYE "29"		WELL #: 1		RRCID -> 262785		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 4081		PERF. 3882 - 3922				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					20
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					20
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					20

PITZ (DUFFER)
AMEN OIL LLC
BURNELLE "6"

//CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY
//CONT.// 016944
WELL #: 1 RRCID -> 263395 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3916 - 3952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			53
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

BRAGA OPERATING, L.L.C.
BLOXOM, TOM

088563
WELL #: 1 RRCID -> 157963 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3866 - 3872

08	279 N	123	-0-	-156	-0-	123	2		N	-0-			-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
*01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-

BLOXOM-HEAD UNIT

WELL #: 2 RRCID -> 166237 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3907 - 3932

08	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-			-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2		N	-0-			-0-
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2		N	-0-			-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2		N	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
*01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-

ANJEVAN UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 175137 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3875 - 3896

08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		Y	-0-			-0-
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	2		Y	-0-			-0-
10	434 N	192	-0-	-242	-0-	192	2		Y	-0-			-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		Y	-0-			-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		Y	-0-			-0-
*01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		Y	-0-			-0-

ANJEVAN UNIT

WELL #: 2 RRCID -> 181585 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3853 - 3861

08	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2		Y	-0-			-0-
09	180 N	143	-0-	-37	-0-	143	2		Y	-0-			-0-
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2		Y	-0-			-0-
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
12	155 N	33	-0-	-122	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
01	155 N	59	-0-	-96	-0-	59	2		Y	-0-			-0-

MCINTIRE

WELL #: 1 RRCID -> 208531 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3908 - 3922

08	775 N	738	-0-	-37	-0-	738	2		N	-0-			-0-
09	750 N	716	-0-	-34	-0-	716	2		N	-0-			-0-
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			-0-
11	720 N	692	-0-	-28	-0-	692	2		N	-0-			-0-
12	744 N	568	-0-	-176	-0-	568	2		N	-0-			-0-
01	744 N	700	-0-	-44	-0-	700	2		N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563										
ANJEVAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217108		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3906 - 3910				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1333 N	1273	-0-	-60	-0-	1273	2	Y	-0-			-0-
09	1260 N	1246	-0-	-14	-0-	1246	2	Y	-0-			-0-
10	1302 N	1268	-0-	-34	-0-	1268	2	Y	-0-			-0-
11	1230 N	1125	-0-	-105	-0-	1125	2	Y	-0-			-0-
12	1302 N	902	-0-	-400	-0-	902	2	Y	-0-			-0-
*01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2	Y	-0-			-0-

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 224263		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3930 - 3940				
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-			-0-
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-			-0-
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-			-0-
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-			-0-
12	558 N	369	-0-	-189	-0-	369	2	N	-0-			-0-
01	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	2	N	-0-			-0-

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224265		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3870 - 3886				
08	434 N	343	-0-	-91	-0-	343	2	N	-0-			61
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-			61
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-			61
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-			61
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-			61
*01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-			61

ANJEVAN UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 227577		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3890 - 3920				
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			42
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			42
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-			42
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2	N	-0-			42
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-			42
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			42

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 227578		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3900 - 3910				
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2	N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-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-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
*01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171												
E.C. THOMPSON GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 141026	COMPL. DATE 01/13/1992	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 3908	- 3955							
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-					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-

BLOXOM				WELL #: 1	RRCID -> 147113	COMPL. DATE 05/26/1993	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 3901	- 3907							
08	101	N	101	-0-	-0-		101	2		N	-0-					112
09	150	N	8	-0-	-142		8	2		N	-0-					112
10	124	N	-0-	-0-	-124					N	-0-					112
11	90	N	-0-	-0-	-90					N	1					113
12	8	N	-0-	-0-	-8					N	-0-					113
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	1					114

FAMBRO				WELL #: 1	RRCID -> 156746	COMPL. DATE 11/01/1995	TOTAL DEPTH 4187	PERF. 3852	- 3870							
08	62	N	-0-	-0-	-62					N	1					43
09	90	N	-0-	-0-	-90					N	1					44
10	31	N	-0-	-0-	-31					N	1					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	1					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

FAMBRO				WELL #: 2	RRCID -> 165019	COMPL. DATE 09/16/1997	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3848	- 3862							
08	831	N	831	-0-	-0-		831	2		N	-0-					23
09	900	N	805	-0-	-95		801	2	4	9	N	4				27
10	905	N	905	-0-	-0-		903	2	2	9	N	2				29
11	856	N	856	-0-	-0-		854	2	2	9	N	2				31
12	931	N	931	-0-	-0-		930	2	1	9	N	1				32
01	899	N	820	-0-	-79		817	2	3	9	N	3				35

SIKES-RANDALL				WELL #: 1	RRCID -> 178650	COMPL. DATE 06/08/2000	TOTAL DEPTH 3902	PERF. 3790	- 3800							
08	403	N	176	-0-	-227		175	2	1	9	N	1				111
09	390	N	60	-0-	-330		59	2	1	9	N	1				112
10	410	N	410	-0-	-0-		398	2	12	9	N	11				123
11	350	N	350	-0-	-0-		319	2	31	9	N	28				151
12	379	N	379	-0-	-0-		369	2	10	9	N	9				160
*01	443	N	443	-0-	-0-		426	2	17	9	N	15				175

THOMAS, R. O. "A"				WELL #: 4	RRCID -> 190582	COMPL. DATE 07/19/2002	TOTAL DEPTH 4020	PERF. 3910	- 3920							
08	3100	N	3191	-0-	91		3191	2		N	-0-					-0-
09	3158	X	3067	-0-	-91		3067	2		N	-0-					-0-
10	3545	X	3545	-0-	-0-		3545	2		N	-0-					-0-
11	3551	X	3551	-0-	-0-		3551	2		N	-0-					-0-
12	3315	X	3315	-0-	-0-		3315	2		N	-0-					-0-
*01	3297	X	3297	-0-	-0-		3297	2		N	-0-					-0-

RANDALL, T.				WELL #: 2	RRCID -> 200561	COMPL. DATE 10/01/2003	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3886	- 3896							
08	823	N	823	-0-	-0-		823	2		N	-0-					-0-
09	510	N	148	-0-	-362		148	2		N	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0-		775	2		N	-0-					-0-
11	779	N	779	-0-	-0-		779	2		N	-0-					-0-
12	831	N	831	-0-	-0-		831	2		N	-0-					-0-
*01	615	N	615	-0-	-0-		615	2		N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171											
THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260702		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3897 - 3990					
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	** AMT CODE	EOM BALANCE	
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	638	2	174	9	N	158	164 1	130
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	613	2	139	9	N	126	169 1	87
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	709	2	156	9	N	142		229
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	710	2	184	9	N	167	323 1	73
12	775 N	714	-0-	-61	-0-	663	2	51	9	N	46		119
01	868 N	790	-0-	-78	-0-	659	2	131	9	N	119	167 1	71

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-	

DELTA OIL & GAS LTD.		213703		RRCID -> 212280		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3879 - 3890					
KNIGHT, A. R. "B"		WELL #: 6											
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	

MCNALLEN OIL CO., INC.		555040		RRCID -> 161174		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3917 - 3920					
MASSEY, ROY		WELL #: 1											
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-		87	
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		87	
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-		87	
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-		87	
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-		87	
*01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-		87	

GHOLSON		WELL #: 1		RRCID -> 164584		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3901 - 3904					
08	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2		N	-0-		53	
09	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2		N	-0-		53	
10	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2		N	-0-		53	
11	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2		N	-0-		53	
12	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2		N	-0-		53	
*01	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2		N	-0-		53	

CALDWELL		WELL #: 7		RRCID -> 241459		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3900 - 3950					
08	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2		N	-0-		-0-	
09	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2		N	-0-		-0-	
10	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2		N	-0-		-0-	
11	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2		N	-0-		-0-	
12	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2		N	-0-		-0-	
*01	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2		N	-0-		-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	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	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2			N	-0-	-0-
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2			N	-0-	-0-
10	1209	N	532	-0-	-677	-0-	532 2			N	-0-	-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2			N	-0-	-0-
12	1209	N	1	-0-	-1208	-0-	1 2			N	-0-	-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-	-0-

KNIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	133575	COMPL. DATE	12/12/1989	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4036 - 4044
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
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	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-

KNIGHT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	167732	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	4002	PERF. 3925 - 3940
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1 2			N	-0-	-0-
09	12	N	1	-0-	-11	-0-	1 2			N	-0-	-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-	-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-	-0-
*01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-	-0-

PARKS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	170602	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3840 - 3854
08	217	N	21	-0-	-196	-0-	21 2			N	-0-	-0-
09	210	N	41	-0-	-169	-0-	41 2			N	-0-	-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108 2			N	-0-	-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129 2			N	-0-	-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157 2			N	-0-	-0-
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	46 2			N	-0-	-0-

BLOXOM UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	173277	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	4053	PERF. 3892 - 3904
08	651	N	217	-0-	-434	-0-	209 2	8 9	N	7		81
09	630	N	61	-0-	-569	-0-	53 2	8 9	N	7		88
10	651	N	180	-0-	-471	-0-	179 2	1 9	N	1		89
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	128 2	50 9	N	45		134
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	254 2	152 9	N	138	55 1	217
*01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	312 2	140 9	N	127	161 1	183

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 (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			-0-
09	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-			-0-
10	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-			-0-
11	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
01	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-			-0-

STRIEGLER		WELL #: 2		RRCID -> 209110		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 3970 - 3980				
08	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-			46
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			46
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			46
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			46
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			46
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			46

ROGERS, ED		WELL #: 5		RRCID -> 209223		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3912 - 3926				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			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-

VICK "56"		WELL #: 1		RRCID -> 209991		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 4223		PERF. 4028 - 4072				
08	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-			7
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			7
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-			7
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-			7
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-			7
01	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-			7

CRUDINGTON "13"		WELL #: 1		RRCID -> 211991		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 4203		PERF. 3972 - 3976				
08	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-
01	310 N	208	-0-	-102	-0-	208	2			N	-0-			-0-

VICK "56"		WELL #: 2		RRCID -> 213055		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4018 - 4046				
08	2 N	-0-	-0-	-2	-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	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-

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 (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2	N	-0-		9
09	900 N	781	-0-	-119	-0-	781	2	N	-0-		9
10	1023 N	973	-0-	-50	-0-	973	2	N	-0-		9
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2	N	-0-		9
12	806 N	739	-0-	-67	-0-	724	2	N	14		23
01	961 N	602	-0-	-359	-0-	587	2	N	14		37

VICK "56"		WELL #: 3		RRCID -> 217018		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 4234 PERF. 4001 - 4040			
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-		-0-
*01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-		-0-

ROGERS, ED		WELL #: 6		RRCID -> 217689		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3955 - 3980			
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

KNIGHT, BOBBY		WELL #: 1		RRCID -> 217815		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3876 - 3940				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	366	331	1	265
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	438	488	1	215
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	458	490	1	183
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	318	333	1	168
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	387	337	1	218
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	432	492	1	158

DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217885		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3930 - 3956			
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2	N	-0-		-0-
09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2	N	-0-		-0-
10	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2	N	-0-		-0-
11	870 N	236	-0-	-634	-0-	236	2	N	-0-		-0-
12	899 N	247	-0-	-652	-0-	247	2	N	-0-		-0-
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2	N	-0-		-0-

STRIEGLER "9"		WELL #: 1		RRCID -> 219843		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3880 - 3944				
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	472	2	N	7			114
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	361	2	N	27	13	1	128
10	527 N	428	-0-	-99	-0-	422	2	N	5			133
11	450 N	437	-0-	-13	-0-	430	2	N	6			139
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-			139
*01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-			139

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-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
KNIGHT "25"		WELL #: 1		RRCID -> 227130		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 4060 - 4100	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	477	N	477	-0-	-0-	477	2	N	-0-		4
09	840	N	378	-0-	-462	378	2	N	-0-		4
10	682	N	435	-0-	-247	435	2	N	-0-		4
11	500	N	500	-0-	-0-	500	2	N	-0-		4
12	551	N	551	-0-	-0-	551	2	N	-0-		4
01	434	N	245	-0-	-189	245	2	N	-0-		4

FAMBRO, SAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236439		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 4095		PERF. 3930 - 3942	
08	1302	N	645	-0-	-657	645	2	N	-0-		-0-
09	960	N	549	-0-	-411	549	2	N	-0-		-0-
10	744	N	585	-0-	-159	585	2	N	-0-		-0-
11	630	N	412	-0-	-218	412	2	N	-0-		-0-
12	1417	N	1417	-0-	-0-	1417	2	N	-0-		-0-
*01	1119	N	1119	-0-	-0-	1119	2	N	-0-		-0-

DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236636		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3952 - 3970	
08	533	N	533	-0-	-0-	533	2	N	-0-		-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	528	2	N	-0-		-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	534	2	N	-0-		-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	518	2	N	-0-		-0-
12	558	N	541	-0-	-17	541	2	N	-0-		-0-
01	527	N	466	-0-	-61	466	2	N	-0-		-0-

HEAD "58"		WELL #: 1		RRCID -> 236733		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3888 - 3902	
08	21	X	2	-0-	-19	2	2	N	-0-		124
09	1	X	1	-0-	-0-	1	2	N	-0-		124
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	N	-0-		124
11	2	N	2	-0-	-0-	2	2	N	-0-		124
12	1	N	1	-0-	-0-	1	2	N	-0-		124
*01	4	N	4	-0-	-0-	4	2	N	-0-		124

KNIGHT "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236739		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 4085		PERF. 3884 - 3894	
08	899	N	871	-0-	-28	869	2	N	2		51
09	840	N	796	-0-	-44	796	2	N	-0-		51
10	868	N	660	-0-	-208	660	2	N	-0-		51
11	840	N	505	-0-	-335	505	2	N	-0-		51
12	837	N	408	-0-	-429	408	2	N	-0-		51
01	651	N	336	-0-	-315	336	2	N	-0-	39 1	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-	-0-	N	-0-		32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		32

STRIEGLER		WELL #: 3		RRCID -> 236949		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3903 - 3964	
08	542	N	542	-0-	-0-	523	2	N	17		174
09	450	N	218	-0-	-232	218	2	N	-0-	146 1	28
10	465	N	233	-0-	-232	233	2	N	-0-		28
11	450	N	215	-0-	-235	215	2	N	-0-		28
12	743	N	743	-0-	-0-	732	2	N	10		38
*01	796	N	796	-0-	-0-	773	2	N	21		59

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.// 659782												
MARTIN "3400"		WELL #: 1		RRCID -> 238039		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3814 - 3824				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-			57
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-			57
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-			57
11	810 N	368	-0-	-442	-0-	368	2			N	-0-	20	1	37
12	992 N	153	-0-	-839	-0-	153	2			N	-0-			37
01	682 N	77	-0-	-605	-0-	77	2			N	-0-			37

KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 239999		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 4127		PERF. 3922 - 3976				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

FERROL SIKES "1"		WELL #: 1		RRCID -> 241274		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 4087		PERF. 3860 - 3936				
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-

TOMLIN "2036" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241277		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 4192		PERF. 3994 - 4108				
08	279 N	96	-0-	-183	-0-	96	2			N	-0-			147
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			147
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			147
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			147
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
01	0 N	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
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	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-			131
09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-			131
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-			131
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-			131
*01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	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

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
FAMBRO "38"		WELL #: 1		RRCID -> 245560		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 3946 - 3992		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	930	N	802	-0-	-128	-0-	802 2	N	-0-			26
09	720	N	694	-0-	-26	-0-	694 2	N	-0-			26
10	930	N	794	-0-	-136	-0-	794 2	N	-0-			26
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861 2	N	-0-			26
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746 2	N	-0-			26
*01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903 2	N	-0-			26

VICK, FLOYD RAY		WELL #: 3		RRCID -> 248279		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 4306		PERF. 4042 - 4100		
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2	N	-0-			-0-
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2	N	-0-			-0-
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2	N	-0-			-0-
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2	N	-0-			-0-
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2	N	-0-			-0-
*01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981 2	N	-0-			-0-

VICK, FLOYD RAY		WELL #: 4		RRCID -> 255439		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4016 - 4066		
08	217	N	3	-0-	-214	-0-	3 2	N	-0-			-0-
09	150	N	31	-0-	-119	-0-	31 2	N	-0-			-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-			-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-			-0-
*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			-0-

HODGES-FAMBROUGH "35"		WELL #: 1		RRCID -> 260351		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3856 - 3884		
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-			140
09	510	N	301	-0-	-209	-0-	301 2	N	-0-			140
10	558	N	422	-0-	-136	-0-	422 2	N	-0-			140
11	480	N	448	-0-	-32	-0-	448 2	N	-0-			140
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-	114	1	26
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	422 2	N	-0-			26

DUGGAN-FAMBRO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260352		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 4121		PERF. 3932 - 3980		
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MARTIN-WARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261294		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3930 - 3974		
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

GRUNINGER "10" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261628		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3905 - 3920		
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-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 ROBERSON J. WELL #: 2 RRCID -> 261662 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3822 - 3910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILES "26" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262789 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3892 - 3904

08	775 N	717	-0-	-58	-0-	717	2			N	-0-					26
09	750 N	646	-0-	-104	-0-	646	2			N	-0-					26
10	744 N	711	-0-	-33	-0-	711	2			N	-0-					26
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					26
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					26
*01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					26

HARRELL '4' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265304 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3900 - 3914

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

JOHNNIE DYE "28" WELL #: 2 RRCID -> 267510 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 3941 PERF. 3800 - 3848

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					128
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	1	1	5	106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1			71

CHRISTESSON '4' WELL #: 1 RRCID -> 269363 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3902 - 3968

08	1209 N	1156	-0-	-53	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
09	1170 N	932	-0-	-238	-0-	932	2			N	-0-					-0-
10	1209 N	768	-0-	-441	-0-	768	2			N	-0-					-0-
11	1110 N	644	-0-	-466	-0-	644	2			N	-0-					-0-
12	961 N	621	-0-	-340	-0-	621	2			N	-0-					-0-
*01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-

CURRY HEIRS '3' WELL #: 1 RRCID -> 269366 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3920 - 3940

08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	390 N	333	-0-	-57	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	390 N	265	-0-	-125	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
01	372 N	2	-0-	-370	-0-	2	2			N	-0-					-0-

COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273548 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3950 - 3980

08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	570 N	382	-0-	-188	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
*01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 CRIDER '2022' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283331 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3963 - 3980

M 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	341 N	4	-0-	-337	-0-	4 2		N	-0-			34
09	270 N	202	-0-	-68	-0-	202 2		N	-0-			34
10	279 N	151	-0-	-128	-0-	151 2		N	-0-			34
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			34
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			34
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			34

POST OAK OPERATING, LLC 671881
 HARE WELL #: 1 RRCID -> 243259 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3892 - 3930

08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			23
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			23
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-			23
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			23
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 2		N	-0-			23
01	248 N	173	-0-	-75	-0-	173 2		N	-0-			23

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
 HEAD '15' WELL #: 2 RRCID -> 221529 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 4035 PERF. 3893 - 3936

08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			21
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			21
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			21
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			21
*12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			21
*01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			21

HEAD "B" WELL #: 3 RRCID -> 237190 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3898 - 3920

08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-			33
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			33
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			33
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			33
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			33
*01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-			33

HEAD 15 WELL #: 1 RRCID -> 282972 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 4234 PERF. 3880 - 3890

08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			8
*09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			8
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			8
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			8
*12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			8
*01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			8

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550
 DENNEY WELL #: 1 RRCID -> 203523 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4008 - 4014

08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			41
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			41
10	155 N	59	-0-	-96	-0-	59 2		N	-0-			41
11	180 N	72	-0-	-108	-0-	72 2		N	-0-			41
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2		N	-0-			41
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 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	350	-0-	-22	-0-	350 2		N	-0-			-0-
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	348 2		N	-0-			-0-
10	403 N	374	-0-	-29	-0-	374 2		N	-0-			-0-
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-			-0-
*12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-			-0-
*01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 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	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			17
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			17
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			17
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			17
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			17
01	0 N	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	T. A.	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	128	-0-	128	387	128 2		N	-0-			18
09	14B DENY	81	-0-	81	468	81 2		N	-0-			18
10	14B DENY	87	-0-	87	555	87 2		N	-0-			18
11	14B DENY	81	-0-	81	636	81 2		N	-0-			18
12	T. A.	38	-0-	38	674	38 2		N	-0-			18
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	674			N	NO RPT			18

CONNALLY "25" WELL #: 2 RRCID -> 236843 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3844 - 3890

08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			12
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			12
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			12
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

KNIGHT "58" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236884 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4117 PERF. 3876 - 3930

08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			17
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			17
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			17
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			17
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			17
01	0 N	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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	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	14B2 EXT	30	-0-	30	93	30	2			N	-0-				13
09	14B2 EXT	32	-0-	32	125	32	2			N	-0-				13
10	14B2 EXT	89	-0-	89	214	89	2			N	-0-				13
11	14B2 EXT	101	-0-	101	315	101	2			N	-0-				13
12	T. A.	49	-0-	49	364	49	2			N	-0-				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 N	-0-	-0-	-0-	-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-

TRACER OPERATING, INC. 863965
 COODY "44" WELL #: B 1 RRCID -> 280276 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4130 - 4170

08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-				55
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-				55
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-				55
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-				55
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-				55
*01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-				55

PITZER (CISCO 3335) 71779 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JONES
 BARNETT ENERGY, INC. 051290
 SADDLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 209979 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3562 - 3612

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-				-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-				-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-				-0-
12	217 N	25	-0-	-192	-0-	25	3			N	-0-				-0-
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-				-0-

PLUMB (RANGER LOWER) 71968 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
 WHITFIELD-GAETON WELL #: 3 RRCID -> 288138 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3782 - 3796

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

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2418 N	1704	-0-	-714	-0-	1704	2		N	-0-			-0-
09	2190 N	2041	-0-	-149	-0-	2041	2		N	-0-			-0-
10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2		N	-0-			-0-
11	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		N	-0-			-0-
12	2108 N	1852	-0-	-256	-0-	1852	2		N	-0-			-0-
01	1860 N	1471	-0-	-389	-0-	1471	2		N	-0-			-0-

ELLIOTT, B. A. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	141873	COMPL. DATE	05/09/1985	TOTAL DEPTH	4163	PERF.	3638 - 3644
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			-0-
10	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2		N	-0-			-0-
11	390 N	360	-0-	-30	-0-	360	2		N	-0-			-0-
12	434 N	259	-0-	-175	-0-	259	2		N	-0-			-0-
*01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	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	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-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-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITESIDE				WELL #:	4	RRCID ->	182004	COMPL. DATE	05/05/1987	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	1	-0-	1	16	1	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1	-0-	1	17	1	2		N	-0-			-0-
10	19 X	2	-0-	-17	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-

POLKSTALK (BEND CONGL.)				72223 400	ASSOCIATED	ONE WELL	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	625 N	625	-0-	-0-	-0-	227	1	398	3	Y	-0-		41
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	211	1	413	3	Y	-0-		41
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	215	1	375	3	Y	-0-		41
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	164	1	412	3	Y	-0-		41
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	147	1	466	3	Y	-0-		41
*01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	120	1	371	3	Y	-0-		41

POLKSTALK (BEND CONGL.)		//CONT.// 72223 400		ASSOCIATED		ONE WELL		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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	15 R	15	-0-	-0-	-0-	5 1	10 3	N	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	5 1	10 3	N	-0-			-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	3 1	5 3	N	-0-			-0-
11	15 N	10	-0-	-5	-0-	3 1	7 3	N	-0-			-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	4 1	9 3	N	-0-			-0-
*01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	22 1	67 3	N	-0-			-0-
POOLVILLE (CADDO 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	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-			-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-			-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-			-0-
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	203 3		N	-0-			-0-
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3		N	-0-			-0-
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3		N	-0-			-0-
VIETH, F. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 125374		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 5596 PERF. 4362 - 4401				
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-			-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-			-0-
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-			-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-			-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-			-0-
*01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-			-0-
VIETH, F. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 129227		COMPL. DATE 10/23/1988		TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4352 - 4398				
08	930 N	913	-0-	-17	-0-	913 3		N	-0-			-0-
09	900 N	896	-0-	-4	-0-	896 3		N	-0-			-0-
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3		N	-0-			-0-
11	870 N	867	-0-	-3	-0-	867 3		N	-0-			-0-
12	930 N	905	-0-	-25	-0-	905 3		N	-0-			-0-
01	992 N	901	-0-	-91	-0-	901 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	T. A.	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-

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	ALLOW 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	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	273	1	1085	2	N	-0-			32
09	1350 N	1291	-0-	-59	-0-	264	1	1027	2	N	-0-			32
10	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	273	1	1062	2	N	-0-			32
11	1320 N	1284	-0-	-36	-0-	264	1	1020	2	N	-0-			32
12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	273	1	979	2	N	-0-			32
01	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	255	1	1038	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	191 N	191	-0-	-0-	-0-	74	1	117	3	Y	-0-			-0-
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	59	1	103	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	64	1	102	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	59	1	97	3	Y	-0-			-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	65	1	104	3	Y	-0-			-0-
*01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	49	1	111	3	Y	-0-			-0-

TRAVIS, J. R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049941 COMPL. DATE 02/03/1971 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

08	837 N	731	-0-	-106	-0-	285	1	446	3	Y	-0-			-0-
09	780 N	720	-0-	-60	-0-	262	1	458	3	Y	-0-			-0-
10	806 N	745	-0-	-61	-0-	285	1	460	3	Y	-0-			-0-
11	720 N	661	-0-	-59	-0-	252	1	409	3	Y	-0-			-0-
12	744 N	726	-0-	-18	-0-	278	1	448	3	Y	-0-			-0-
*01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	242	1	555	3	Y	-0-			-0-

DAVIDSON, PAUL UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 050795 COMPL. DATE 05/31/1971 TOTAL DEPTH 4194 PERF. N/A

08	1612 N	1588	-0-	-24	-0-	619	1	969	3	Y	-0-			-0-
09	1560 N	1529	-0-	-31	-0-	557	1	972	3	Y	-0-			-0-
10	1643 N	1582	-0-	-61	-0-	606	1	976	3	Y	-0-			-0-
11	1530 N	1494	-0-	-36	-0-	569	1	925	3	Y	-0-			-0-
12	1581 N	1541	-0-	-40	-0-	590	1	951	3	Y	-0-			-0-
*01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	455	1	1042	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	346 N	346	-0-	-0-	-0-	135	1	211	3	Y	-0-			-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	118	1	205	3	Y	-0-			-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	131	1	211	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	317	-0-	-13	-0-	121	1	196	3	Y	-0-			-0-
12	341 N	308	-0-	-33	-0-	118	1	190	3	Y	-0-			-0-
*01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	95	1	217	3	Y	-0-			-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	39	1	61	3	Y	-0-			3
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	36	1	63	3	Y	-0-			3
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	43	1	69	3	Y	-0-			3
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	45	1	73	3	Y	-0-			3
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	46	1	74	3	Y	-0-			3
*01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	36	1	84	3	Y	-0-			3

BRANNEN		WELL #:		1	RRCID ->	085358	COMPL. DATE	10/10/1979	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4071 - 4084		
08	279 N	255	-0-	-24	-0-	99	1	156	3	Y	-0-			-0-
09	210 N	140	-0-	-70	-0-	51	1	89	3	Y	-0-			-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	97	1	155	3	Y	-0-			-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	102	1	167	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	18	-0-	-137	-0-	7	1	11	3	Y	-0-			-0-
*01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	53	1	120	3	Y	-0-			-0-

PEARSON, BOLEY		WELL #:		2	RRCID ->	146629	COMPL. DATE	08/17/1993	TOTAL DEPTH	5240	PERF.	3940 - 4164		
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

WINFIELD OPERATING COMPANY		WELL #:		931940	RRCID ->	086555	COMPL. DATE	02/05/1980	TOTAL DEPTH	5231	PERF.	3811 - 4011		
HARWELL, ESTELLE		WELL #:		2	RRCID ->	086555	COMPL. DATE	02/05/1980	TOTAL DEPTH	5231	PERF.	3811 - 4011		
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)		WELL #:		72306 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER					
CROSSBOW RESOURCES, LLC		WELL #:		190494										
SIMMONS, PHIL		WELL #:		1 L	RRCID ->	074008	COMPL. DATE	08/06/1977	TOTAL DEPTH	4872	PERF.	N/A		
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-			-0-
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-			-0-
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-			-0-
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-			-0-
12	682 N	618	-0-	-64	-0-	618	3			N	-0-			-0-
01	682 N	592	-0-	-90	-0-	592	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

NORMAN NANCY		WELL #: 1		RRCID -> 063665		COMPL. DATE 04/19/1975		TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5012 -		0						
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	49	1	76	3	Y	-0-					6
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	43	1	76	3	Y	-0-					6
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	47	1	75	3	Y	-0-					6
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	42	1	69	3	Y	-0-					6
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	47	1	76	3	Y	-0-					6
*01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	37	1	86	3	Y	-0-					6

DAVIDSON-BARNETT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064364		COMPL. DATE 10/06/1975		TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5169 -		5180						
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	24	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	17	1	29	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	29	-0-	-33	-0-	11	1	18	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	11	1	17	3	Y	-0-					-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	10	1	17	3	Y	-0-					-0-
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	11	1	24	3	Y	-0-					-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-					8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

MURRAY, BILL		WELL #: 4		RRCID -> 079560		COMPL. DATE 10/09/1978		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 -		5087						
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	162	1	253	3	Y	-0-					-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	154	1	268	3	Y	-0-					-0-
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	162	1	262	3	Y	-0-					-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	162	1	264	3	Y	-0-					-0-
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	189	1	304	3	Y	-0-					-0-
*01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	119	1	272	3	Y	-0-					-0-

POOLVILLE, SW. (CADD0)		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						
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					109
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					117
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					117
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					117
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					117

POOLVILLE, SW. (CADDO)		//CONT.//		72306 683	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
OXXN				630579								
HODGES				WELL #:	1 T	RRCID ->	101548	COMPL. DATE	06/25/1982	TOTAL DEPTH	5320	PERF. 3730 - 3750
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-
RKW OPERATING LLC				714311					CNTY: PARKER			
MCBRYDE				WELL #:	1	RRCID ->	100259	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	5435	PERF. 3491 - 3538
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	-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	-0-	-0-	-0- B	-1205			N	-0-		44
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1205			N	-0-		44
COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990					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		682 N	634	-0-	-48 B	-0-	634	2	N	-0-		-0-
09		660 N	623	-0-	-37 B	-0-	623	2	N	-0-		-0-
10		667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2	N	-0-		-0-
11		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2	N	-0-		-0-
12		672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2	N	-0-		-0-
01		682 N	675	-0-	-7 B	-0-	675	2	N	-0-		-0-

POOLVILLE, SW (MARBLE FALLS)
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP
GREENMAN B

72306 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
033523
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE, WEST (ATOKA)
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP
WEEKS

72307 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
033523
WELL #: 1 RRCID -> 070163 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 5276 PERF. N/A

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.
WOODY, W.L.

629889
WELL #: 1 RRCID -> 081815 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 3934 - 4116

08	155 N	59	-0-	-96	-0-	6	1	53	2	N	-0-					9
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	18	1	153	2	N	-0-					9
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	33	1	296	2	N	-0-					9
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	29	1	283	2	N	-0-					9
*12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	34	1	282	2	N	-0-					9
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					9

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC.
HARRIS "E"

723451
WELL #: 1 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

POOLVILLE, W. (STRAWN)
RKW OPERATING LLC
WELLS, A. E.

72307 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
714311
WELL #: 1 RRCID -> 210272 COMPL. DATE 01/08/1986 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2756 - 2766

08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	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		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	2750 - 2758		
WELLS, A. E.		WELL #:		2		RRCID ->	210278	01/08/1987	2800	2750 - 2758		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-	-0-	
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	-0-	
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-	-0-	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-	-0-	
12	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	N/A	
MURRAY, BILL		WELL #:		2		RRCID ->	042926	11/07/1967	2250	N/A	
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	46	1	72	3	Y	-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	36	1	62	3	Y	-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	45	1	73	3	Y	-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	33	1	53	3	Y	-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	38	1	60	3	Y	-0-
*01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	20	1	47	3	Y	-0-

HARWELL, W. H.		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	N/A			
WELL #:		1		RRCID ->	044404	02/11/1967	5135	N/A			
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	131	1	205	3	Y	20
09	330 N	328	-0-	-2	-0-	119	1	209	3	Y	20
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	131	1	210	3	Y	20
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	133	1	216	3	Y	20
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	124	1	199	3	Y	20
*01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	117	1	268	3	Y	20

VIETH, BENNY		885580		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	2892 - 2901	
VIETH, FRANK		WELL #:		1		RRCID ->	081200	05/00/1978	4374	2892 - 2901	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	2392 - 2414	
PRATER UNIT		WELL #:		1		RRCID ->	288252	11/06/2016	2787	2392 - 2414	
08	3100 N	3722	-0-	622	911	3718	2	4	9	N	35
09	4439 X	3528	-0-	-911	-0-	3528	2			N	35
10	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	35
11	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	35
*12	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	35
01	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	35

PRATER UNIT		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	N/A		
WELL #:		2		RRCID ->	288340	07/01/2019	2714	2437 - 2447		
08	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2		N	-0-
09	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2		N	-0-
10	2821 X	1577	-0-	-1244	-0-	1577	2		N	-0-
11	2430 X	87	-0-	-2343	-0-	87	2		N	-0-
12	2356 X	1402	-0-	-954	-0-	1402	2		N	-0-
01	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-				N	NO RPT

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08		0 W	86	-0-	86		802	86	2		N	-0-		-0-
09		0 W	39	-0-	39		841	39	2		N	-0-		-0-
10		0 W	58	-0-	58		899	58	2		N	-0-		-0-
*11		0 W	47	-0-	47		946	47	2		N	-0-		-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 W	63	-0-	63		63	63	2		N	-0-		-0-

PITTMAN UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	162598	COMPL. DATE	02/07/1997	TOTAL DEPTH	1997	PERF. 1945 - 1961	
08		0 W	84	-0-	84		800	84	2		N	-0-		-0-
09		0 W	40	-0-	40		840	40	2		N	-0-		-0-
10		0 W	58	-0-	58		898	58	2		N	-0-		-0-
*11		0 W	47	-0-	47		945	47	2		N	-0-		-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 W	63	-0-	63		63	63	2		N	-0-		-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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		21
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		21
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	245	-0-	-34	B	-0-	245	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		270 N	93	-0-	-177	B	-0-	93	2		N	-0-		-0-
10		279 N	91	-0-	-188	B	-0-	91	2		N	-0-		-0-
11		240 N	91	-0-	-149	B	-0-	91	2		N	-0-		-0-
12		211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2		N	-0-		-0-
*01		256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2		N	-0-		-0-

POPP				WELL #:		8	RRCID ->	282578	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	4454	PERF. 4329 - 4332	
08		310 N	245	-0-	-65	B	-0-	245	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		300 N	93	-0-	-207	B	-0-	93	2		N	-0-		-0-
10		310 N	91	-0-	-219	B	-0-	91	2		N	-0-		-0-
11		240 N	91	-0-	-149	B	-0-	91	2		N	-0-		-0-
12		211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2		N	-0-		-0-
*01		256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	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		10 N	6	-0-	-4		-0-	6	2		N	-0-		-0-
09		14 N	14	-0-	-0-		-0-	14	2		N	-0-		-0-
10		24 N	24	-0-	-0-		-0-	24	2		N	-0-		-0-
11		12 N	12	-0-	-0-		-0-	12	2		N	-0-		-0-
12		18 N	18	-0-	-0-		-0-	18	2		N	-0-		-0-
01		31 N	10	-0-	-21		-0-	10	2		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) 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	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2		N	-0-			33
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	14	2	2	9	N	2		35
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			35
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			35
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			35
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			35

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	11	-0-	-20 B	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
10	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
11	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2		Y	-0-			-0-

ASHBY -14- WELL #: 14RC RRCID -> 122977 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3872 - 3882

08	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
10	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
11	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2		Y	-0-			-0-

HARALSON WELL #: 16 RRCID -> 226656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3852 - 3882

08	341 N	191	-0-	-150 B	-0-	191	2		N	-0-			14
09	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	505	2	3	9	N	3		17
10	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2		N	-0-			17
11	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2		N	-0-			17
12	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2		N	-0-			17
01	713 N	328	-0-	-385 B	-0-	328	2		N	-0-			17

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
 SET RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 176807 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4115 - 4125

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-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
 ASHBY CA-2 WELL #: 1 RRCID -> 126317 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4042 - 4048

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

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741											
ASHBY 7X		WELL #:		1	RRCID ->	126319	COMPL. DATE	01/19/1985	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3970 - 3976				
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- 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-

ASHBY 9X		WELL #:		1	RRCID ->	126321	COMPL. DATE	01/26/1985	TOTAL DEPTH	4666	PERF. 3992 - 4000				
08	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69	2			N	-0-				58
09	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-				58
10	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-				58
11	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-				58
12	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-				58
*01	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	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	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-				-0-
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-				-0-
10	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-				-0-
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-				-0-
12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-				-0-
01	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	1			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	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-				78
09	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-				78
10	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-				78
11	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-				78
12	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-				78
01	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4	2			N	-0-				78

ASHBY 5X		WELL #:		1	RRCID ->	258888	COMPL. DATE	07/21/1984	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 4110 - 4114				
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
09	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
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	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	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 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-	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	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3		N	-0-			18
09	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3		N	-0-			18
10	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-				N	-0-			18
11	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3		N	-0-			18
12	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3		N	-0-			18
*01	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	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	186	N	186	-0-	-0-		37	1	149	3	N	-0-			-0-
09	167	N	167	-0-	-0-		20	1	147	3	N	-0-			-0-
10	124	N	47	-0-	-77		7	1	40	3	N	-0-			-0-
11	180	N	52	-0-	-128		11	1	41	3	N	-0-			-0-
12	186	N	50	-0-	-136		9	1	41	3	N	-0-			-0-
01	62	N	48	-0-	-14		10	1	38	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	0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-			354
09	0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-			354
10	0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-			354
11	0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-			354
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			354
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			354

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689					CNTY: PALO PINTO						
SEAMAN, L. E., -B-				WELL #:	4B	RRCID ->	018094	COMPL. DATE	08/18/1995	TOTAL DEPTH	4687	PERF. 4100 - 4150			
08	189	N	189	-0-	-0-		38	1	151	3	N	-0-			-0-
09	216	N	216	-0-	-0-		26	1	190	3	N	-0-			-0-
10	186	N	175	-0-	-11		28	1	147	3	N	-0-			-0-
11	190	N	190	-0-	-0-		39	1	151	3	N	-0-			-0-
12	217	N	180	-0-	-37		32	1	148	3	N	-0-			-0-
01	186	N	173	-0-	-13		36	1	137	3	N	-0-			-0-

POTTSVILLE (MARBLE FALLS)				72721 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HAMILTON						
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875											
HARRIS, J. W.				WELL #:	2	RRCID ->	040474	COMPL. DATE	09/27/1966	TOTAL DEPTH	2725	PERF. N/A			
08	0	A	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2021 - WELL PLUGGED 8-25-2021															

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)			72725 500		NON-ASSOCIATED			STORAGE		CNTY: HAMILTON			
ARROWHEAD OPERATING INC.			033521										
LONE STAR GAS FEE			WELL #: 2		RRCID -> 018106			COMPL. DATE 10/19/1947		TOTAL DEPTH 2849 PERF. 2640 - 2812			
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		477 X	477	-0-	-0-	-0-	477 2			Y	-0-		27
09		224 X	224	-0-	-0-	-0-	224 2			Y	-0-		27
10		678 X	678	-0-	-0-	-0-	678 2			Y	-0-		27
11		671 X	671	-0-	-0-	-0-	671 2			Y	-0-		27
*12		570 X	570	-0-	-0-	-0-	570 2			Y	-0-		27
*01		216 X	216	-0-	-0-	-0-	216 2			Y	-0-		27

LONE STAR GAS FEE			WELL #: 4		RRCID -> 018108			COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08		318 X	318	-0-	-0-	-0-	318 2			Y	-0-		32
09		149 X	149	-0-	-0-	-0-	149 2			Y	-0-		32
10		452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 2			Y	-0-		32
11		447 X	447	-0-	-0-	-0-	447 2			Y	-0-		32
*12		380 X	380	-0-	-0-	-0-	380 2			Y	-0-		32
*01		144 X	144	-0-	-0-	-0-	144 2			Y	-0-		32

LONE STAR GAS FEE			WELL #: 6		RRCID -> 018110			COMPL. DATE 08/18/1957		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 2658 - 2762			
08		954 X	954	-0-	-0-	-0-	954 2			Y	-0-		183
09		448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 2			Y	-0-		183
10		1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2			Y	-0-		183
11		1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2			Y	-0-		183
*12		1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2			Y	-0-		183
*01		432 X	432	-0-	-0-	-0-	432 2			Y	-0-		183

LONE STAR GAS FEE			WELL #: 7		RRCID -> 018111			COMPL. DATE 04/11/1952		TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2558 - 2694			
08		954 X	954	-0-	-0-	-0-	954 2			Y	-0-		172
09		448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 2			Y	-0-		172
10		1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2			Y	-0-		172
11		1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2			Y	-0-		172
*12		1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2			Y	-0-		172
*01		432 X	432	-0-	-0-	-0-	432 2			Y	-0-		172

JONES, TRAVIS			WELL #: 9		RRCID -> 229310			COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2616 - 2654			
08		159 X	159	-0-	-0-	-0-	159 2			N	-0-		63
09		75 X	75	-0-	-0-	-0-	75 2			N	-0-		63
10		226 X	226	-0-	-0-	-0-	226 2			N	-0-		63
11		224 X	224	-0-	-0-	-0-	224 2			N	-0-		63
*12		190 X	190	-0-	-0-	-0-	190 2			N	-0-		63
*01		72 X	72	-0-	-0-	-0-	72 2			N	-0-		63

LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS			WELL #: 10		RRCID -> 232485			COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2760 - 2786			
08		318 X	318	-0-	-0-	-0-	318 2			N	-0-		8
09		149 X	149	-0-	-0-	-0-	149 2			N	-0-		8
10		452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 2			N	-0-		8
11		447 X	447	-0-	-0-	-0-	447 2			N	-0-		8
*12		380 X	380	-0-	-0-	-0-	380 2			N	-0-		8
*01		144 X	144	-0-	-0-	-0-	144 2			N	-0-		8

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

PRIDDY (CADD)		73111 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
LEVISAY OPERATING CO.		498735		WELL #: 2		RRCID -> 122055		COMPL. DATE 08/06/1986		TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1472 - 1478	
PRIDDY											
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-

DUNCAN "A"		73249 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
PROCO (STRAWN 1690)		679595		WELL #: 1		RRCID -> 123506		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 2560 PERF. 1440 - 1444	
PROCO OPERATING CO., INC.											
HAYTER, A. L.											
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-

HAYTER		73249 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
PROCO (STRAWN 1690)		679595		WELL #: 5		RRCID -> 109696		COMPL. DATE 01/22/1984		TOTAL DEPTH 2522 PERF. 1690 - 1696	
PROCO OPERATING CO., INC.											
HAYTER, A. L.											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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-

HAYTER		73249 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
PROCO (STRAWN 1690)		679595		WELL #: 4		RRCID -> 110737		COMPL. DATE 03/24/1984		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1684 - 1692	
PROCO OPERATING CO., INC.											
HAYTER, A. L.											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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-

HAYTER, A. L.		73249 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
PROCO (STRAWN 1690)		679595		WELL #: 2		RRCID -> 112358		COMPL. DATE 06/25/1984		TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1710 - 1720	
PROCO OPERATING CO., INC.											
HAYTER, A. L.											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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-

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
FULLER, K. W.		726791		WELL #: 2		RRCID -> 111501		COMPL. DATE 04/01/1984		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1682 - 1703	
FULLER, K. W.											
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	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. (CADDO 3250)		73511 310		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534		RRCID -> 148356		COMPL. DATE 09/10/1981		TOTAL DEPTH 4068		PERF. 3250 - 3255		
WILLIAMS 2973		WELL #:										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
								CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						38
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						38
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						38
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						38
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						38
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						38
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2007												

SPENCE ENERGY COMPANY		809332		RRCID -> 201674		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 3512 - 3524		
GEORGE, KENNETH		WELL #:										
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						30
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						30
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						30
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						30
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						30
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						30
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2019												

PUTNAM, NORTH (FLIPPIN)		73511 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
PHILLIPS, B. F.		662400		RRCID -> 018114		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 562 - 571		
CUNNINGHAM & LAWSON		WELL #:		1								
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-

PUTNAM, NE (CONGLOMERATE)		73515 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN			
PETEX		659782		RRCID -> 066858		COMPL. DATE 12/22/1975		TOTAL DEPTH 4020		PERF. N/A	
RAMSEY BURRETTE		WELL #:		1							
08	2015	N	878	-0-	-1137	-0-	878	2	N	-0-	-0-
09	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2	N	-0-	-0-
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2	N	-0-	-0-
11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2	N	-0-	-0-
12	2046	N	1764	-0-	-282	-0-	1764	2	N	-0-	-0-
01	2046	N	1965	-0-	-81	-0-	1965	2	N	-0-	-0-

PROBE EXPLORATION COMPANY		679299		RRCID -> 237257		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 4122		PERF. 3876 - 3895	
PRUET		WELL #:		1							
08	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3	N	-0-	12
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	12
10	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3	N	-0-	12
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	3	N	-0-	12
12	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3	N	-0-	12
*01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	12

ROCK OPERATING		722855		RRCID -> 088084		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 4196		PERF. 3833 - 3838	
YARBROUGH, J.A. #2		WELL #:		1							
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-	-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-	-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-	-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-	-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-	-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	1988	N	1988	-0-	-0-	1987	3	1	9	N	1	27
09	2130	N	1871	-0-	-259	1825	3	46	9	N	42	69
10	1895	N	1895	-0-	-0-	1827	3	68	9	N	62	131
11	1920	N	1807	-0-	-113	1792	3	15	9	N	14	145
12	2034	N	2034	-0-	-0-	2034	3			N	-0-	145
01	1891	N	1006	-0-	-885	991	3	15	9	N	14	159

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 20 RRCID -> 215653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3562 - 3608

08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-			-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
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-

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	120	-0-	-97	-0-	120	2		N	-0-	-0-
09	210	N	70	-0-	-140	-0-	70	2		N	-0-	-0-
10	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2		N	-0-	-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-	-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-	-0-
*01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-	-0-

RAINBOW SEVEN (RANGER SAND) BRAKA OPERATING, L.L.C. FRANKLIN				74256 300 088563	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: EASTLAND					
				WELL #:	5C	RRCID ->	156020	COMPL. DATE	08/10/1995	TOTAL DEPTH	4030	PERF. 3376 - 3386		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		403 N	376	-0-	-27	-0-	376 2			N	-0-			-0-
09		390 N	367	-0-	-23	-0-	367 2			N	-0-			-0-
10		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2			N	-0-			-0-
11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2			N	-0-			-0-
12		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2			N	-0-			-0-
01		403 N	376	-0-	-27	-0-	376 2			N	-0-			-0-

RAY RICHEY (MISS.) RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. JONES, ORA B.				74446 500 709694	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND					
				WELL #:	2	RRCID ->	147174	COMPL. DATE	07/01/1985	TOTAL DEPTH	3586	PERF. 3252 - 3386		
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-

RANCHO DE PAZ (CONGL.) PANTHER CITY ENERGY LLC HOLLAND, MIKE ETAL				74550 250 638494	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO					
				WELL #:	1	RRCID ->	121064	COMPL. DATE	02/25/1985	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3403 - 3412		
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3			Y	-0-			-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-

RANGER BRAKA OPERATING, L.L.C. FINLEY, J. J.				74657 001 088563	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND					
				WELL #:	1	RRCID ->	218882	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3806	PERF. 3152 - 3226		
08		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2			N	-0-			13
09		600 N	565	-0-	-35	-0-	565 2			N	-0-			13
10		651 N	571	-0-	-80	-0-	571 2			N	-0-			13
11		570 N	541	-0-	-29	-0-	541 2			N	-0-			13
12		589 N	513	-0-	-76	-0-	513 2			N	-0-			13
01		558 N	554	-0-	-4	-0-	554 2			N	-0-			13

WOODS HEIRS				WELL #:	3	RRCID ->	221499	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3683	PERF. 3155 - 3192		
08		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2			N	-0-			-0-
09		120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2			N	-0-			-0-
10		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2			N	-0-			-0-
11		120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2			N	-0-			-0-
12		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2			N	-0-			-0-
01		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2			N	-0-			-0-

WOODS HEIRS				WELL #:	5	RRCID ->	221502	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3716	PERF. 3215 - 3291		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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		//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	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	62 N	50	-0-	-12	-0-		50 2		N	-0-			-0-	
09	60 N	50	-0-	-10	-0-		50 2		N	-0-			-0-	
10	62 N	50	-0-	-12	-0-		50 2		N	-0-			-0-	
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	62 N	50	-0-	-12	-0-		50 2		N	-0-			-0-	

DFG ENERGY COMPANY LLC				216724										
CONNELLEE, T. W.		WELL #:		9	RRCID ->	017628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3400	-	3420
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #:		3005	RRCID ->	018121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3488	-	3515
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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 CENTRAL RANGE UNIT		WELL #:		302	RRCID ->	043094	COMPL. DATE	08/19/1919	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		//CONT.// 74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724										
EAST RANGER UNIT		WELL #: 1001		RRCID -> 044221		COMPL. DATE 10/24/1918		TOTAL DEPTH 3457		PERF. 0 - 3449		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	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-

CONNELLE, 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/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		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724							
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	088687	COMPL. DATE	07/00/1918	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3295 - 3320
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #:	8103	RRCID ->	113920	COMPL. DATE	06/01/1919	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	3180 - 3328
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 #:	9106	RRCID ->	113921	COMPL. DATE	09/26/1928	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	3272 - 3335
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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							
CONNELLEE, T. W.		WELL #:		5	RRCID -> 118486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3505	PERF. 3445	- 3475
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONNELLEE, T. W.		WELL #:		6	RRCID -> 151849	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3424	- 3438
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FERGUSON FARM		WELL #:		1	RRCID -> 164709	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3252	- 3262
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

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
HARRIS, N. B.		WELL #:		1	RRCID -> 179763	COMPL. DATE 10/13/1984	TOTAL DEPTH 3545	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * 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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

HARRIS, P.O.		WELL #:		1	RRCID -> 262524	COMPL. DATE 02/11/1983	TOTAL DEPTH 3648	PERF. 3196 - 3236				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	62 #	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-			-0-
09	60 #	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-			-0-
10	62 #	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-			-0-
11	60 #	55	-0-	-5	-0-	55 2		N	-0-			-0-
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-			-0-
01	62 #	46	-0-	-16	-0-	46 2		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-

BRYANT, C.B.		WELL #:		1	RRCID -> 122489	COMPL. DATE 12/27/1984	TOTAL DEPTH 3876	PERF. 3376 - 3395				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 HAMOR, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 122490 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3396 - 3457

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

 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-						N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13

 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 CHRISTMAS WELL #: 2 RRCID -> 118741 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3394 - 3484

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-

 EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 2 RRCID -> 118742 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3500 - 3520

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-

 EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 3 RRCID -> 118743 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3365 - 3470

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-

 EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 4 RRCID -> 118744 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3404 - 3520

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-

RANGER (BLACK LIME WEST)		//CONT.// 74657 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726										
BRITTAINE		WELL #: 1		RRCID -> 121065		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3510 - 3532		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT		WELL #: P 1		RRCID -> 138018		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3410 - 3422		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EARNEST "E"		WELL #: 1		RRCID -> 196651		COMPL. DATE 04/14/1983		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3336 - 3532		
08	0 A	-0-	-0-	-0-	6851			N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	6851			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	6851			N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	6851			N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	6851			N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	6851			N	-0-			-0-

EARNEST "E"		WELL #: 2		RRCID -> 196655		COMPL. DATE 05/27/1983		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3402 - 3505		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EARNEST "E"		WELL #:		RRCID -> 196659		COMPL. DATE 03/24/1984		TOTAL DEPTH 3825		PERF. 3408 - 3512		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130

				RECLASSIFIED TO OIL		10/05/2016						

SMITH PIPE OF ABILENE		794745		RRCID -> 174454		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 4008		PERF. 3508 - 3532		
MORTON, J. B.		WELL #:										
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		08/21/2013						

RANGER (MISSISSIPPIAN)		74657 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726													
H.O.P. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 115610		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 3639		PERF. 3568 - 3582					
M	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-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

H. O. P.		WELL #: 1		RRCID -> 137808		COMPL. DATE 01/27/1984		TOTAL DEPTH 3721		PERF. 3694 - 3700					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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)		74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
DANLEY,B.A.		WELL #: 2		RRCID -> 104113		COMPL. DATE 04/12/1981		TOTAL DEPTH 3880		PERF. 3242 - 3260					
08	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-				-0-
09	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-				-0-
10	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-				-0-
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-				-0-
12	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-				-0-
01	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-				-0-

BARNES, J.E.		WELL #: 2		RRCID -> 106214		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3348 - 3372					
08	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-				23
09	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-				23
10	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-				23
11	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-				23
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-				23
01	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-				23

BARNES, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 106216		COMPL. DATE 09/26/1980		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3250 - 3274					
08	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-				10
09	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-				10
10	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-				10
11	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-				10
12	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-				10
01	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	2			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-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563														
BARNES, J.W.		WELL #: 4		RRCID -> 106219		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 3410 - 3439						
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-	-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-

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-	-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-

MCBAY		WELL #: 1		RRCID -> 122447		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3410 - 3426						
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

LOWRANCE, C.E.		WELL #: 1		RRCID -> 122943		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 3374 - 3393						
08	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					38
09	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					38
10	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					38
11	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					38
12	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					38
*01	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					38

SCOTT,JOE		WELL #: 6		RRCID -> 132045		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 4124		PERF. 3402 - 3450						
08	873 R	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
09	2068 R	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
10	1584 R	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
11	1008 R	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
12	1679 R	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
01	775 #	491	-0-	-284	-0-	491	2			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-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726										
TURNER, G. H.				WELL #:	1	RRCID ->	110685	COMPL. DATE	12/17/1981	TOTAL DEPTH	3875	PERF.	3402 - 3428	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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 #	180	-0-	-37	-0-	180 2			N	-0-			-0-
09		210 #	169	-0-	-41	-0-	169 2			N	-0-			-0-
10		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 2			N	-0-			-0-
11		180 #	175	-0-	-5	-0-	175 2			N	-0-			-0-
12		186 #	183	-0-	-3	-0-	183 2			N	-0-			-0-
01		186 #	185	-0-	-1	-0-	185 2			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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BARBER, LUCILLE				WELL #:	1	RRCID ->	113730	COMPL. DATE	08/18/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3220 - 3245	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #	826	-0-	-166	-0-	826 2			N	-0-			-0-
09		960 #	813	-0-	-147	-0-	813 2			N	-0-			-0-
10		961 #	877	-0-	-84	-0-	877 2			N	-0-			-0-
11		966 R	966	-0-	-0-	-0-	966 2			N	-0-			-0-
12		1405 R	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2			N	-0-			-0-
*01		1471 R	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2			N	-0-			-0-

NICKS				WELL #:	1	RRCID ->	118745	COMPL. DATE	02/10/1982	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	3264 - 3292	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2021

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726												
COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 118749		COMPL. DATE 12/20/1982		TOTAL DEPTH 3375		PERF. 3232 - 3304				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2021														

HODGES		WELL #: 1		RRCID -> 118750		COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3194 - 3335				
08	166 R	166	-0-	-0-	-0-	152	2	14	9	N	13			52
09	134 R	134	-0-	-0-	-0-	131	2	3	9	N	3			55
10	93 #	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-			55
11	90 #	12	-0-	-78	-0-	12	2			N	-0-			55
12	93 #	79	-0-	-14	-0-	78	2	1	9	N	1			56
*01	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			56

HODGES		WELL #: 2		RRCID -> 118751		COMPL. DATE 05/16/1983		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3214 - 3355				
08	295 R	295	-0-	-0-	-0-	270	2	25	9	N	23			92
09	240 R	240	-0-	-0-	-0-	233	2	7	9	N	6			98
10	155 #	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-			98
11	150 #	22	-0-	-128	-0-	22	2			N	-0-			98
12	155 #	140	-0-	-15	-0-	138	2	2	9	N	2			100
*01	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			100

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2		RRCID -> 120887		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 3420 - 3442				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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												
EPPEY JENNINGS		WELL #:		2 U	RRCID ->	121068	COMPL. DATE	04/20/1986	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3288 -	3300			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-

BARNES, J.W.		WELL #:		1	RRCID ->	122433	COMPL. DATE	05/10/1980	TOTAL DEPTH	3456	PERF.	3324 -	3450			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	14B2	EXT	-0-	-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-	-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-

GORDON, W. K.		WELL #:		1	RRCID ->	122438	COMPL. DATE	09/12/1980	TOTAL DEPTH	3473	PERF.	3364 -	3390			
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-

GORDON, W.K.		WELL #:		2	RRCID ->	122439	COMPL. DATE	09/20/1980	TOTAL DEPTH	3482	PERF.	3270 -	3408			
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-

GRIFFIN		WELL #:		1	RRCID ->	122440	COMPL. DATE	08/17/1984	TOTAL DEPTH	3625	PERF.	3216 -	3354			
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-

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #:		3	RRCID ->	122441	COMPL. DATE	06/04/1983	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3232 -	3325			
08	DLQ	G-10	167	-0-	167	341	167	2				Y	-0-			-0-
09		447 R	106	-0-	-341	-0-	106	2				Y	-0-			-0-
10		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2				Y	-0-			-0-
11		180 #	124	-0-	-56	-0-	124	2				Y	-0-			-0-
12		186 #	125	-0-	-61	-0-	125	2				Y	-0-			-0-
01		155 #	114	-0-	-41	-0-	114	2				Y	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726												
KING		WELL #: 1		RRCID -> 122446		COMPL. DATE 03/31/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3330 - 3345				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	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-

RODGERS		WELL #: 1		RRCID -> 122448		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3404 - 3452				
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-
PLUGGED AND ABANDONED 12/15/2021														

RYANO		WELL #: 1		RRCID -> 125100		COMPL. DATE 09/04/1987		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3191 - 3292				
08	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
09	13	#	12	-0-	-1	-0-	12	2		N	-0-			-0-
10	14	#	12	-0-	-2	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11	14	#	12	-0-	-2	-0-	12	2		N	-0-			-0-
12	14	#	13	-0-	-1	-0-	13	2		N	-0-			-0-
01	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-

OPAL		WELL #: 2		RRCID -> 125379		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 3781		PERF. 3346 - 3368				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANTWELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 125393		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3420 - 3444				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
11	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
*01	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		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-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726												
MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 138025		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3302 - 3330				
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	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
09	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
11	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
*01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-

MILLS		WELL #: 2		RRCID -> 138026		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3326 - 3358				
08	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
09	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
11	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
*01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-

MILLS		WELL #: 3		RRCID -> 138029		COMPL. DATE 02/05/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3374 - 3398				
08	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
09	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
11	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
*01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-

HILL		WELL #: 1		RRCID -> 171040		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3501 - 3528		
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			80
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			80
10	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			80
11	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			80
12	13 #	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-			80
*01	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			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-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//	74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
JM INVESTMENTS, L.L.C.			427733									
DECKER			WELL #:	1	RRCID ->	184580	COMPL. DATE	08/00/2001	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3374 - 3393
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		2 #	1	-0-	-1	-0-		1 2	N	-0-		-0-
09		2 #	1	-0-	-1	-0-		1 2	N	-0-		-0-
10		2 #	1	-0-	-1	-0-		1 2	N	-0-		-0-
11		1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		-0-
12		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 2	N	-0-		-0-
*01		2 R	2	-0-	-0-	-0-		2 2	N	-0-		-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC.			526262			CNTY: EASTLAND						
DEMPSEY, WESLEY			WELL #:	1	RRCID ->	123307	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	3736	PERF.	3496 - 3508
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
10	629 R	629	-0-	-0-	-0-	597 2	32 9		N	29		67
11	739 R	739	-0-	-0-	-0-	667 2	72 9		N	65		132
12	334 R	334	-0-	-0-	-0-	321 2	13 9		N	12		144
01	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-	-0-			N	NO RPT		144

MEEKS, R. E.			559252			CNTY: EASTLAND						
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-

TWIN OAKS CONSTRUCTION COMPANY			875022			CNTY: EASTLAND						
WELLS			WELL #:	1	RRCID ->	113738	COMPL. DATE	05/04/1981	TOTAL DEPTH	3615	PERF.	3490 - 3525
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-

RANGER, SOUTH (MARBLE FALLS)			74661 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
RIDGE OIL COMPANY			711100									
BRASHEARS			WELL #:	1	RRCID ->	118585	COMPL. DATE	03/31/1984	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	2974 - 3000
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92

RAVEN CREEK (STRAWN) 74863 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FISHER
 SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
 WAGSTAFF-ESTES WELL #: 1 RRCID -> 092547 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4796 - 4952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08	868 N	25	-0-	-843	-0-	-0-	25	1		N	-0-			104
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	902	2	N	16		120
							18	9						
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	831	2	N	12		132
							13	9						
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	630	2	N	12		144
							13	9						
*12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	866	2	N	11		155
							12	9						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			155

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	9 N	8	-0-	-1	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
09	8 N	7	-0-	-1	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
01	8 N	7	-0-	-1	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-

REAGAN (4000) 75032 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
 REAGAN MARY WELL #: 112 RRCID -> 066823 COMPL. DATE 09/20/1975 TOTAL DEPTH 4252 PERF. N/A

08	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-

YEATS WELL #: 3 RRCID -> 177481 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3860 - 3871

08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-

REAGAN (4000) //CONT.// 75032 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406
 YEATS WELL #: 4 RRCID -> 178144 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2678 - 2713

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	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3		N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
12	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		N	-0-			-0-
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 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	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-

DANNY MIZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125631 COMPL. DATE 03/13/1986 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3253 - 3367

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

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	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-

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 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KINNEBREW, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 138893 COMPL. DATE 06/11/1986 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3890 - 3895

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	121			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	121			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	121			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	121			N	NO RPT			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND									
BACON ENERGY		//CONT.//		042398												
DOWNTAIN-GIES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141900	COMPL. DATE	01/21/1986	TOTAL DEPTH	3792	PERF.	3340 - 3373				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

KINCAID, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	142625	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3349 - 3369				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-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-

GARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	152745	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	3759	PERF.	N/A				
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-

HOOD KING		WELL #:		1	RRCID ->	162827	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3316 - 3348				
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	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	-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	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-	476					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	476					N	-0-					-0-
10	476 R	-0-	-0-	-476	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//	75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND											
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563														
WILLIAMS, JUANITA		WELL #:	1	RRCID -> 119649	COMPL. DATE 07/12/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3430	-	3462							
M	O	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-	-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-

ROSS, L.S.		WELL #:	2	RRCID -> 119652	COMPL. DATE 03/02/1984	TOTAL DEPTH	3730	PERF. 3490	-	3510							
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		6 #	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09		6 #	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11		6 #	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12		6 #	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*01		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

VAN GEEM-LEWIS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 127935	COMPL. DATE 08/22/1985	TOTAL DEPTH	3801	PERF. 3310	-	3334							
08		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
GARRETT, SALLIE		WELL #:		1	RRCID ->	134886	COMPL. DATE	08/21/1984	TOTAL DEPTH	3788	PERF.	3315 - 3344			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	31 #	13	-0-	-18	-0-		13	2		Y	-0-		39		
09	30 #	12	-0-	-18	-0-		12	2		Y	-0-		39		
10	31 #	15	-0-	-16	-0-		15	2		Y	-0-		39		
11	30 #	6	-0-	-24	-0-		6	2		Y	-0-		39		
12	13 #	10	-0-	-3	-0-		10	2		Y	-0-		39		
01	15 #	11	-0-	-4	-0-		11	2		Y	-0-		39		

GARRETT, SALLIE		WELL #:		4	RRCID ->	134895	COMPL. DATE	10/28/1986	TOTAL DEPTH	3985	PERF.	3359 - 3389			
08	372 #	364	-0-	-8	-0-		364	2		Y	-0-		-0-		
09	360 #	346	-0-	-14	-0-		346	2		Y	-0-		-0-		
10	372 #	370	-0-	-2	-0-		370	2		Y	-0-		-0-		
11	360 #	351	-0-	-9	-0-		351	2		Y	-0-		-0-		
12	372 #	335	-0-	-37	-0-		335	2		Y	-0-		-0-		
01	372 #	359	-0-	-13	-0-		359	2		Y	-0-		-0-		

POGUE-EASTLAND UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138662	COMPL. DATE	12/04/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3270 - 3308			
08	176 R	176	-0-	-0-	-0-		86	2	90	9	Y	82	84	1	38
09	162 R	162	-0-	-0-	-0-		79	2	83	9	Y	75	83	1	30
10	196 R	196	-0-	-0-	-0-		120	2	76	9	Y	69	85	1	14
11	188 R	188	-0-	-0-	-0-		112	2	76	9	Y	69			83
12	196 R	196	-0-	-0-	-0-		102	2	94	9	Y	85	86	1	82
*01	204 R	204	-0-	-0-	-0-		118	2	86	9	Y	78	90	1	70

HISE, MARTHA A.		WELL #:		1	RRCID ->	141633	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	3909	PERF.	3414 - 3443			
08	93 #	65	-0-	-28	-0-		65	2		Y	-0-		-0-		
09	90 #	61	-0-	-29	-0-		61	2		Y	-0-		-0-		
10	93 #	3	-0-	-90	-0-		3	2		Y	-0-		-0-		
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-		
12	62 #	8	-0-	-54	-0-		8	2		Y	-0-		-0-		
01	62 #	10	-0-	-52	-0-		10	2		Y	-0-		-0-		

HISE, MARTHA A.		WELL #:		2	RRCID ->	141635	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL DEPTH	3898	PERF.	3416 - 3485			
08	62 #	43	-0-	-19	-0-		43	2		Y	-0-		-0-		
09	60 #	41	-0-	-19	-0-		41	2		Y	-0-		-0-		
10	62 #	2	-0-	-60	-0-		2	2		Y	-0-		-0-		
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-		
12	31 #	6	-0-	-25	-0-		6	2		Y	-0-		-0-		
01	31 #	7	-0-	-24	-0-		7	2		Y	-0-		-0-		

HISE, MARTHA		WELL #:		3	RRCID ->	141638	COMPL. DATE	07/24/1984	TOTAL DEPTH	3929	PERF.	3449 - 3469			
08	124 #	108	-0-	-16	-0-		108	2		Y	-0-		-0-		
09	120 #	102	-0-	-18	-0-		102	2		Y	-0-		-0-		
10	124 #	5	-0-	-119	-0-		5	2		Y	-0-		-0-		
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		-0-		
12	93 #	14	-0-	-79	-0-		14	2		Y	-0-		-0-		
01	93 #	17	-0-	-76	-0-		17	2		Y	-0-		-0-		

RUSSELL-WEAVER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141952	COMPL. DATE	06/02/1987	TOTAL DEPTH	3887	PERF.	3145 - 3154			
08	20 R	20	-0-	-0-	-0-		20	2		N	-0-		43		
09	13 #	5	-0-	-8	-0-		5	2		N	-0-		43		
10	109 R	109	-0-	-0-	-0-		109	2		N	-0-		43		
11	110 R	110	-0-	-0-	-0-		110	2		N	-0-		43		
12	101 R	101	-0-	-0-	-0-		101	2		N	-0-		43		
01	124 #	24	-0-	-100	-0-		24	2		N	-0-		43		

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
STROEBEL-WEAVER		WELL #:		1	RRCID ->	173407	COMPL. DATE	04/30/1987	TOTAL DEPTH	3906	PERF.	3163 - 3310
M	O	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	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-

GIBSON, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	181981	COMPL. DATE	06/18/1985	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	3189 - 3353
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	2	N	-0-		9
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-		32	2	N	-0-		9
10	31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	2	N	-0-		9
11	32 R	32	-0-	-0-	-0-		32	2	N	-0-		9
12	34 R	34	-0-	-0-	-0-		34	2	N	-0-		9
*01	32 R	32	-0-	-0-	-0-		32	2	N	-0-		9

MATTHEWS		WELL #:		1	RRCID ->	277575	COMPL. DATE	04/10/1985	TOTAL DEPTH	3764	PERF.	3222 - 3368
08	31 #	27	-0-	-4	-0-		27	2	N	-0-		-0-
09	30 #	24	-0-	-6	-0-		24	2	N	-0-		-0-
10	31 #	27	-0-	-4	-0-		27	2	N	-0-		-0-
11	30 #	25	-0-	-5	-0-		25	2	N	-0-		-0-
12	31 #	25	-0-	-6	-0-		25	2	N	-0-		-0-
01	31 #	23	-0-	-8	-0-		23	2	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 #	20	-0-	-11	-0-		20	2	N	-0-		-0-
09	30 #	10	-0-	-20	-0-		10	2	N	-0-		-0-
10	37 R	37	-0-	-0-	-0-		37	2	N	-0-		-0-
11	30 #	9	-0-	-21	-0-		9	2	N	-0-		-0-
12	31 #	18	-0-	-13	-0-		18	2	N	-0-		-0-
01	31 #	7	-0-	-24	-0-		7	2	N	-0-		-0-

WOODS HEIRS		WELL #:		7	RRCID ->	290531	COMPL. DATE	07/30/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2832 - 2855
08	31 #	30	-0-	-1	-0-		30	2	N	-0-		-0-
09	30 #	19	-0-	-11	-0-		19	2	N	-0-		-0-
10	31 #	17	-0-	-14	-0-		17	2	N	-0-		-0-
11	30 #	17	-0-	-13	-0-		17	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

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRICO OIL, INC. 091040
AARON, J. WELL #: 1 RRCID -> 120499 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2963 - 2983

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	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
09	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
10	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
11	240 #	237	-0-	-3	-0-	237	2		N	-0-			-0-
12	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
01	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-

BYRNE OIL COMPANY 119795
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 281325 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 2761 - 2796

08	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			-0-
09	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	2		N	-0-			-0-
10	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			-0-
11	120 #	75	-0-	-45	-0-	75	2		N	-0-			-0-
12	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			-0-
01	124 #	87	-0-	-37	-0-	87	2		N	-0-			-0-

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
WAYNE, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 143171 COMPL. DATE 06/10/1990 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3290 - 3300

08	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			119
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			119
10	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			119
11	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			119
12	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			119
01	217 #	209	-0-	-8	-0-	209	3		N	-0-			119

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

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
TANKERSLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 118753 COMPL. DATE 08/02/1983 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3490 - 3510

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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2021

TANKERSLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 118754 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3470 - 3492

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2021

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND																
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726																
ABBOTT-REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 122453 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3478 - 3488																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				

08		2 #	-0-	-0-	-2	-0-						20				
09		2 #	-0-	-0-	-2	-0-						20				
10		2 #	-0-	-0-	-2	-0-						20				
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						20				
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						20				
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						20				

GERMANY "B" WELL #: 1 RRCID -> 122454 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3384 - 3451																
08	1461	R	1461	-0-	-0-	-0-		1461	2		N	-0-				
09	1339	R	1339	-0-	-0-	-0-		1339	2		N	-0-				
10	1365	R	1365	-0-	-0-	-0-		1365	2		N	-0-				
11	1291	R	1291	-0-	-0-	-0-		1291	2		N	-0-				
12	1376	R	1376	-0-	-0-	-0-		1376	2		N	-0-				
*01	1300	R	1300	-0-	-0-	-0-		1300	2		N	-0-				

JESSE WELL #: 1 RRCID -> 123903 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3488 - 3496																
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-				

CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 125396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3749 PERF. 3352 - 3374																
08	DLQ	G-10	97	-0-	97	208		67	2	30	9	Y	27	24	1	25
09		293 R	85	-0-	-208	-0-		57	2	28	9	Y	25	24	1	26
10		84 R	84	-0-	-0-	-0-		55	2	29	9	Y	26	25	1	27
11		120 #	15	-0-	-105	-0-		2	2	13	9	Y	12	25	1	14
12		124 #	85	-0-	-39	-0-		48	2	37	9	Y	34	25	1	23
01		93 #	60	-0-	-33	-0-		38	2	22	9	Y	20	15	1	28

CARROLL WELL #: 3 RRCID -> 125397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 3772 PERF. 3342 - 3368																
08	DLQ	G-10	106	-0-	106	227		76	2	30	9	Y	27	24	1	25
09		319 R	92	-0-	-227	-0-		64	2	28	9	Y	25	24	1	26
10		91 R	91	-0-	-0-	-0-		62	2	29	9	Y	26	25	1	27
11		120 #	15	-0-	-105	-0-		2	2	13	9	Y	12	25	1	14
12		124 #	91	-0-	-33	-0-		54	2	37	9	Y	34	25	1	23
01		93 #	65	-0-	-28	-0-		43	2	22	9	Y	20	15	1	28

CARROLL WELL #: 4 RRCID -> 125398 COMPL. DATE 05/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3344 - 3370																
08	DLQ	G-10	256	-0-	256	547		159	2	97	9	Y	88	79	1	82
09		771 R	224	-0-	-547	-0-		135	2	89	9	Y	81	79	1	84
10		225 R	225	-0-	-0-	-0-		131	2	94	9	Y	85	80	1	89
11		240 #	48	-0-	-192	-0-		5	2	43	9	Y	39	81	1	47
12		248 #	234	-0-	-14	-0-		114	2	120	9	Y	109	80	1	76
01		248 #	160	-0-	-88	-0-		90	2	70	9	Y	64	48	1	92

GERMANY WELL #: 1 RRCID -> 125634 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3458 - 3463																
08		6 #	2	-0-	-4	-0-		2	2			N	-0-			-0-
09		5 #	1	-0-	-4	-0-		1	2			N	-0-			-0-
10		5 R	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-			-0-
11		5 R	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-			-0-
12		5 R	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-			-0-
01		5 #	4	-0-	-1	-0-		4	2			N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
WILLIAMSON HOMEPLACE		WELL #:		1	RRCID ->	127907	COMPL. DATE	08/26/1985	TOTAL DEPTH	3814	PERF.	3385 - 3448
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	310 #	286	-0-	-24	-0-	286	2	N	-0-		-0-	
09	300 #	275	-0-	-25	-0-	275	2	N	-0-		-0-	
10	310 #	285	-0-	-25	-0-	285	2	N	-0-		-0-	
11	300 #	267	-0-	-33	-0-	267	2	N	-0-		-0-	
12	310 #	250	-0-	-60	-0-	250	2	N	-0-		-0-	
*01	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-		-0-	

FOKKEN		WELL #:		2	RRCID ->	128343	COMPL. DATE	03/27/1985	TOTAL DEPTH	3861	PERF.	3456 - 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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2021												

TANKERSLY (WEST)		WELL #:		1	RRCID ->	137868	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3448 - 3456
08	DLQ G-10	104	-0-	104	210	104	2	Y	-0-		18	
09	311 R	101	-0-	-210	-0-	101	2	Y	-0-		18	
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-		18	
11	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-		18	
12	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2	Y	-0-		18	
*01	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2	Y	-0-	18	1	-0-

TANKERSLY (WEST)		WELL #:		2	RRCID ->	137873	COMPL. DATE	08/24/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3441 - 3455
08	DLQ G-10	155	-0-	155	314	155	2	Y	-0-		45	
09	465 R	151	-0-	-314	-0-	151	2	Y	-0-		45	
10	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	-0-		45	
11	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-		45	
12	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2	Y	-0-		45	
*01	266 R	266	-0-	-0-	-0-	265	2	Y	-0-	1	9	-0-

TANKERSLY (WEST)		WELL #:		3	RRCID ->	137876	COMPL. DATE	07/23/1984	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3468 - 3486
08	DLQ G-10	124	-0-	124	251	124	2	Y	-0-		2	
09	372 R	121	-0-	-251	-0-	121	2	Y	-0-		2	
10	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-		2	
11	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2	Y	-0-		2	
12	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2	Y	-0-		2	
*01	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2	Y	-0-	2	1	-0-

TANKERSLY (WEST)		WELL #:		4	RRCID ->	137877	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	3744	PERF.	3451 - 3464
08	DLQ G-10	135	-0-	135	273	135	2	Y	-0-		3	
09	404 R	131	-0-	-273	-0-	131	2	Y	-0-		3	
10	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2	Y	-0-		3	
11	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2	Y	-0-		3	
12	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2	Y	-0-		3	
*01	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2	Y	-0-	3	1	-0-

CARROLL		WELL #:		1	RRCID ->	138015	COMPL. DATE	04/27/1984	TOTAL DEPTH	3742	PERF.	3363 - 3373
08	DLQ G-10	126	-0-	126	269	84	2	Y	38	34	1	35
09	379 R	110	-0-	-269	-0-	71	2	Y	35	34	1	36
10	109 R	109	-0-	-0-	-0-	69	2	Y	36	34	1	38
11	90 #	21	-0-	-69	-0-	2	2	Y	17	35	1	20
12	112 R	112	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	47	34	1	33
01	93 #	77	-0-	-16	-0-	47	2	Y	27	21	1	39

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
JD OPERATING				427405										
HILDEGARD				WELL #:	1	RRCID ->	128925	COMPL. DATE	12/21/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3220 - 3240	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	217 #	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-			-0-
09	210 #	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-			-0-
10	186 #	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-			-0-
11	180 #	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-			-0-
12	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
*01	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-

HILDEGARD				WELL #:	2	RRCID ->	128926	COMPL. DATE	03/28/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3141 - 3163	
08	217 #	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-			-0-
09	210 #	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-			-0-
10	186 #	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-			-0-
11	180 #	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-			-0-
12	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
*01	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-

WEBB				WELL #:	2	RRCID ->	131133	COMPL. DATE	11/05/1985	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3132 - 3156	
08	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			-0-
09	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-
10	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			-0-
11	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			-0-
12	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			-0-
*01	450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			-0-

WEBB				WELL #:	1	RRCID ->	131134	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3210 - 3230	
08	443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			-0-
09	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			-0-
10	450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			-0-
11	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			-0-
12	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			-0-
*01	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			-0-

LOWRANCE INC.				511345										
WALKER, M.				WELL #:	1	RRCID ->	113746	COMPL. DATE	05/16/1983	TOTAL DEPTH	4034	PERF.	3496 - 3514	
08	155 #	137	-0-	-18	-0-	108	3	29	9	N	26	25	1	22
09	150 #	107	-0-	-43	-0-	107	3			N	-0-			22
10	155 #	130	-0-	-25	-0-	129	3	1	9	N	1			23
11	150 #	125	-0-	-25	-0-	115	3	10	9	N	9			32
12	155 #	123	-0-	-32	-0-	115	3	8	9	N	7			39
01	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-			39

WALKER, MONROE				WELL #:	1	RRCID ->	122112	COMPL. DATE	02/28/1983	TOTAL DEPTH	4012	PERF.	3475 - 3481	
08	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-	9	1	-0-
09	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
10	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-			-0-
11	60 #	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-			-0-
12	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-			-0-
01	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
LOWRANCE INC.		//CONT.//		511345								
WALKER, MONROE		WELL #:		4	RRCID ->	122114	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3497 - 3517
M	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	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	3	N	-0-		-0-
09	2 R	2	-0-	-0-	-0-		2	3	N	-0-		-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	3	N	-0-		-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	3	N	-0-		-0-
12	2 #	1	-0-	-1	-0-		1	3	N	-0-		-0-
01	2 #	1	-0-	-1	-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-

SNEED, E. J.		WELL #:		1	RRCID ->	151343	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	3902	PERF.	N/A
08	62 #	60	-0-	-2	-0-		23	3	37	9	N	34
09	60 R	60	-0-	-0-	-0-		23	3	37	9	N	34
10	64 R	64	-0-	-0-	-0-		27	3	37	9	N	34
11	60 #	56	-0-	-4	-0-		22	3	34	9	N	31
12	64 R	64	-0-	-0-	-0-		22	3	42	9	N	38
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-		22	3	40	9	N	36

WEST, D. J.		WELL #:		1	RRCID ->	151345	COMPL. DATE	07/10/1979	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	N/A
08	2 R	2	-0-	-0-	-0-		2	3	Y	-0-		1
09	6 R	6	-0-	-0-	-0-		6	3	Y	-0-		1
10	4 R	4	-0-	-0-	-0-		4	3	Y	-0-		1
11	2 R	2	-0-	-0-	-0-		2	3	Y	-0-		1
12	6 #	2	-0-	-4	-0-		2	3	Y	-0-		1
01	6 #	2	-0-	-4	-0-		2	3	Y	-0-		1

SNEED, E. J.		WELL #:		2	RRCID ->	156683	COMPL. DATE	09/21/1983	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	N/A
08	62 #	61	-0-	-1	-0-		24	3	37	9	N	34
09	60 R	60	-0-	-0-	-0-		23	3	37	9	N	34
10	64 R	64	-0-	-0-	-0-		27	3	37	9	N	34
11	60 #	56	-0-	-4	-0-		22	3	34	9	N	31
12	64 R	64	-0-	-0-	-0-		22	3	42	9	N	38
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-		22	3	40	9	N	36

THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	173395	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	3930	PERF.	N/A
08	6 R	6	-0-	-0-	-0-		6	3	N	-0-		3
09	30 #	7	-0-	-23	-0-		7	3	N	-0-		3
10	31 #	1	-0-	-30	-0-		1	3	N	-0-		3
11	30 #	2	-0-	-28	-0-		2	3	N	-0-		3
12	7 #	1	-0-	-6	-0-		1	3	N	-0-		3
01	7 #	1	-0-	-6	-0-		1	3	N	-0-		3

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
PEARSON, LEE ROY III				647749										
PEARSON, L.R. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	121337	COMPL. DATE	04/16/1983	TOTAL DEPTH	4088	PERF.	3490 - 3516		
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		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
09		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
10		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
11		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
12		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
01		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-

PEARSON-POTEET		WELL #:		3	RRCID ->	129571	COMPL. DATE	11/27/1984	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3410 - 3434		
08		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
09		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11		30 #	3	-0-	-27	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

PENDRAGON OIL CO.		WELL #:		1	RRCID ->	130999	COMPL. DATE	07/19/1985	TOTAL DEPTH	3647	PERF.	3148 - 3170		
CASEY HEIRS "B"				651162										
08		372 #	356	-0-	-16	-0-	356	3		N	-0-			64
09		360 #	336	-0-	-24	-0-	336	3		N	-0-			64
10		372 #	331	-0-	-41	-0-	331	3		N	-0-			64
11		360 #	294	-0-	-66	-0-	294	3		N	-0-			64
12		341 #	303	-0-	-38	-0-	303	3		N	-0-			64
01		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			64

MCCLESKEY		WELL #:		1	RRCID ->	143711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3617	PERF.	3080 - 3100		
08		240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			82
09		332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			82
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			82
11		440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			82
*12		605 R	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-			82
01		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			82

KIRK		WELL #:		1	RRCID ->	143712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3129 - 3156		
08		155 #	15	-0-	-140	-0-	15	3		N	-0-			54
09		150 #	3	-0-	-147	-0-	3	3		N	-0-			54
10		124 #	61	-0-	-63	-0-	61	3		N	-0-			54
11		120 #	55	-0-	-65	-0-	55	3		N	-0-			54
*12		298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			54
01		15 #	NO RPT	-0-	-15	-0-				N	NO RPT			54

WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	192600	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	3064	PERF.	2991 - 3008		
08		341 #	313	-0-	-28	-0-	313	3		N	-0-			46
09		300 #	218	-0-	-82	-0-	218	3		N	-0-			46
10		341 #	167	-0-	-174	-0-	167	3		N	-0-			46
11		330 #	284	-0-	-46	-0-	277	3		N	6			52
*12		369 R	369	-0-	-0-	-0-	361	3		N	7			59
01		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			59

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	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	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-

CHILDERS, B.		WELL #:		1	RRCID ->	112550	COMPL. DATE	02/29/1984	TOTAL DEPTH	3988	PERF.	3584 - 3596		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
PLUGGED AND ABANDONED 05/18/2004														

VINES, P.C.		WELL #:		1	RRCID ->	119757	COMPL. DATE	01/06/1984	TOTAL DEPTH	3892	PERF.	3398 - 3424		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

JOHNSTON A		WELL #:		1	RRCID ->	177495	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3738 - 3750		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2008														

GOEN		WELL #:		1	RRCID ->	178654	COMPL. DATE	07/01/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3464 - 3534		
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56 7		-0-
09	0 A	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2021														

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		713291												
HITTON "C"		WELL #:		5	RRCID ->	125394	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3529 - 3537		
08	349 R	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
09	329 R	329	-0-	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
10	366 R	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
11	348 R	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
12	361 R	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
*01	305 R	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC//CONT.// 713291															
HITTONSON WELL #: 1 RRCID -> 133803 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3493 - 3497															
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		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			37
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			37
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
12		50 R	50	-0-	-0-	-0-		50	3		Y	-0-			37
*01		51 R	51	-0-	-0-	-0-		51	3		Y	-0-			37

HITTONSON WELL #: 2 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		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		50 R	50	-0-	-0-	-0-		50	3		Y	-0-			-0-
*01		50 R	50	-0-	-0-	-0-		50	3		Y	-0-			-0-

RONNING GAS AND OIL LLC 727054															
TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 113451 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 3954 PERF. 3753 - 3765															
08		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
09		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
10		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	3		Y	-0-			-0-
11		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	3		Y	-0-			-0-
12		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	3		Y	-0-			-0-
01		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	3		Y	-0-			-0-

BECK, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 113745 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3376 - 3394															
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-

TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 114210 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3452 - 3468															
08		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
09		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
10		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	3		Y	-0-			-0-
11		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	3		Y	-0-			-0-
12		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	3		Y	-0-			-0-
01		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	3		Y	-0-			-0-

TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 114212 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3427 - 3442															
08		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
09		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
10		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	3		Y	-0-			-0-
11		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	3		Y	-0-			-0-
12		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	3		Y	-0-			-0-
01		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	3		Y	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 RONNING GAS AND OIL LLC //CONT.// 727054
 SNEED, MYRL "C" WELL #: 1 RRCID -> 115822 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3490 - 3650

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		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-

SNEED, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 134880 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3495 - 3519

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-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-	-0-					N	-0-					80
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	7			-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-

SNEED WELL #: 1 RRCID -> 141404 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3520 - 3540

08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 141636 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 4119 PERF. 3489 - 3549

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62	7			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCRANTON EXPLORATION 760227
 WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 151845 COMPL. DATE 01/06/1985 TOTAL DEPTH 3498 PERF. 3166 - 3228

08		62 #	9	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	8	2	1	9	N	1					45
09		212 R	212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					45
10		62 #	56	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					45
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					N	1					46
12		9 #	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	-0-					N	1					47
01		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
 WRIGHT WELL #: RRCID -> 129229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3382 - 3392

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	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	1241 R	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					186
09	1225 R	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					186
10	1235 R	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					186
11	851 R	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					186
*12	765 R	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					186
*01	927 R	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					186

STEWART-WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 146238 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 3838 PERF. 3236 - 3260

*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2020 - P/A 04/03/20

HARRELL, M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 148377 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3618 - 3624

08	1302 #	997	-0-	-305	-0-	997	3			N	-0-					-0-
09	1115 R	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
10	1132 R	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
11	1087 R	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
12	1147 #	986	-0-	-161	-0-	986	3			N	-0-					-0-
*01	1193 R	1193	-0-	-0-	-0-	1193	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	AMT	CODE	BALANCE
REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND										
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964										
LOWRANCE WELL #: 2 RRCID -> 158890 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3572 - 3592										
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
REBECCA (MARBLE FALLS) 75115 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND										
RONNING GAS AND OIL LLC 727054										
KINCAID WELL #: 1 RRCID -> 252146 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3523 - 3529										
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-										
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-										
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-										
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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-										
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-

RECTOR (BARNETT SHALE)		//CONT.// 75146 050		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.// 835707									
BALL		WELL #: 15		RRCID -> 205001		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3644 - 3694			
M	O	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	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	14 1	384 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	37 1	388 2	N	-0-	-0-
10	427 N	427	-0-	-0-	B	-0-	30 1	397 2	N	-0-	-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	5 1	342 2	N	-0-	-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	4 1	279 2	N	-0-	-0-
*01	403 N	403	-0-	-0-	B	-0-	10 1	393 2	N	-0-	-0-
RECTOR (MARBLE FALLS)		75146 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CULEBRA OIL & GAS, LLC		192452									
MARTIN, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 061409		COMPL. DATE 06/07/1984		TOTAL DEPTH 3429 PERF. 3229 - 0			
08	392 N	392	-0-	-0-		-0-	392 2	N	-0-	120	
09	450 N	384	-0-	-66		-0-	384 2	N	-0-	120	
10	442 N	442	-0-	-0-		-0-	442 2	N	-0-	120	
11	428 N	428	-0-	-0-		-0-	428 2	N	-0-	120	
*12	428 N	428	-0-	-0-		-0-	428 2	N	-0-	120	
01	434 N	394	-0-	-40		-0-	394 2	N	-0-	120	
MARTIN, FRANK -27-		WELL #: 1		RRCID -> 062432		COMPL. DATE 01/31/1975		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2994 - 3004			
08	143 N	143	-0-	-0-		-0-	143 2	N	-0-	-0-	
09	162 N	162	-0-	-0-		-0-	162 2	N	-0-	-0-	
10	171 N	171	-0-	-0-		-0-	171 2	N	-0-	-0-	
11	174 N	174	-0-	-0-		-0-	174 2	N	-0-	-0-	
*12	198 N	198	-0-	-0-		-0-	198 2	N	-0-	-0-	
*01	188 N	188	-0-	-0-		-0-	188 2	N	-0-	-0-	
GRAHAM		WELL #: 25		RRCID -> 064686		COMPL. DATE 05/21/1975		TOTAL DEPTH 3804 PERF. N/A			
08	140 N	140	-0-	-0-		-0-	140 2	N	-0-	-0-	
09	147 N	147	-0-	-0-		-0-	147 2	N	-0-	-0-	
10	163 N	163	-0-	-0-		-0-	163 2	N	-0-	-0-	
11	150 N	148	-0-	-2		-0-	148 2	N	-0-	-0-	
*12	152 N	152	-0-	-0-		-0-	152 2	N	-0-	-0-	
01	155 N	148	-0-	-7		-0-	148 2	N	-0-	-0-	
BRECK-HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 064688		COMPL. DATE 07/18/1975		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2980 - 2983			
08	1036 N	1036	-0-	-0-		-0-	1036 2	N	-0-	-0-	
09	990 N	964	-0-	-26		-0-	964 2	N	-0-	-0-	
10	1063 N	1063	-0-	-0-		-0-	1063 2	N	-0-	-0-	
11	991 N	991	-0-	-0-		-0-	991 2	N	-0-	-0-	
*12	973 N	973	-0-	-0-		-0-	973 2	N	-0-	-0-	
01	1054 N	861	-0-	-193		-0-	861 2	N	-0-	-0-	
MARTIN, FRANK		WELL #: 29		RRCID -> 067485		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A			
08	375 N	375	-0-	-0-		-0-	375 2	N	-0-	-0-	
09	355 N	355	-0-	-0-		-0-	355 2	N	-0-	-0-	
10	396 N	396	-0-	-0-		-0-	396 2	N	-0-	-0-	
11	362 N	362	-0-	-0-		-0-	362 2	N	-0-	-0-	
*12	360 N	360	-0-	-0-		-0-	360 2	N	-0-	-0-	
*01	351 N	351	-0-	-0-		-0-	351 2	N	-0-	-0-	

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452
 MIDAS WELL #: 3 RRCID -> 111756 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 3444 PERF. 3403 - 0

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
08		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*12		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 137524 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2983 - 2993

08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09		510 N	162	-0-	-348	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11		150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

STUART, MARGARET G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 154011 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3356 PERF. 3240 - 3256

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10		0 N	-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		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BOLES WELL #: 4 RRCID -> 182327 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3198 - 3242

08		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
09		570 N	484	-0-	-86	-0-	484	2			N	-0-					-0-
10		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
11		540 N	506	-0-	-34	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*12		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
*01		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 4 RRCID -> 182545 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 2920 - 2950

08		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
09		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
10		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
11		780 N	658	-0-	-122	-0-	658	2			N	-0-					-0-
*12		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*01		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
 LONG WELL #: 1 RRCID -> 197391 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3096 - 3116

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

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494								
BORCHERS-WILBAR				WELL #:	1	RRCID ->	129451	COMPL. DATE	11/29/1988	TOTAL DEPTH	3968	PERF. 3141 - 3183
M	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	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-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
TUCKER, LINUS				WELL #:	1	RRCID ->	091704	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 1932 - 1944
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-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-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
LANIER, S.S.				WELL #:	4	RRCID ->	068862	COMPL. DATE	04/23/1991	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2976 - 3232
08	2077 N	2011	-0-	-66	-0-	69	1	1942	3	N	-0-	-0-
09	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	55	1	1960	3	N	-0-	-0-
10	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	58	1	2135	3	N	-0-	-0-
11	1950 N	1895	-0-	-55	-0-	50	1	1845	3	N	-0-	-0-
12	2077 N	1813	-0-	-264	-0-	49	1	1764	3	N	-0-	-0-
01	2201 N	1829	-0-	-372	-0-	48	1	1781	3	N	-0-	-0-

SHERMAN, ROBERT				WELL #:	2	RRCID ->	069224	COMPL. DATE	11/21/1976	TOTAL DEPTH	3500	PERF. N/A
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	34	1	1042	3	N	-0-	-0-
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	27	1	1046	3	N	-0-	-0-
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	24	1	975	3	N	-0-	-0-
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	25	1	1017	3	N	-0-	-0-
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	22	1	843	3	N	-0-	-0-
*01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	20	1	821	3	N	-0-	-0-

SHERMAN, ROBERT				WELL #:	3	RRCID ->	071554	COMPL. DATE	04/03/1987	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2952 - 3178
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	32	1	981	3	N	-0-	-0-
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	24	1	934	3	N	-0-	-0-
10	961 N	928	-0-	-33	-0-	23	1	905	3	N	-0-	-0-
11	960 N	911	-0-	-49	-0-	22	1	889	3	N	-0-	-0-
12	992 N	931	-0-	-61	-0-	23	1	908	3	N	-0-	-0-
*01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	22	1	932	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-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
 LANIER, S. S. WELL #: 10 RRCID -> 181613 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2950 - 2966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

LANIER, S. S. WELL #: 11 RRCID -> 216229 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2960 - 3020

08	1116 N	1030	-0-	-86	-0-	33	1	997	3	N	-0-					-0-
09	1020 N	932	-0-	-88	-0-	24	1	908	3	N	-0-					-0-
10	1054 N	901	-0-	-153	-0-	22	1	879	3	N	-0-					-0-
11	990 N	898	-0-	-92	-0-	22	1	876	3	N	-0-					-0-
12	961 N	851	-0-	-110	-0-	21	1	830	3	N	-0-					-0-
01	899 N	873	-0-	-26	-0-	20	1	853	3	N	-0-					-0-

HERRERA WELL #: 6 RRCID -> 247981 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3016 - 3026

08	2449 N	2285	-0-	-164	-0-	190	1	2095	3	N	-0-					-0-
09	2310 N	2206	-0-	-104	-0-	170	1	2036	3	N	-0-					-0-
10	2325 N	2294	-0-	-31	-0-	174	1	2120	3	N	-0-					-0-
11	2220 N	2174	-0-	-46	-0-	166	1	2008	3	N	-0-					-0-
12	2294 N	2143	-0-	-151	-0-	172	1	1971	3	N	-0-					-0-
01	2294 N	1866	-0-	-428	-0-	162	1	1704	3	N	-0-					-0-

HERRERA WELL #: 5 RRCID -> 284744 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3026 - 3033

08	3007 X	2519	-0-	-488	-0-	85	1	2434	3	N	-0-					104
09	2910 X	2405	-0-	-505	-0-	66	1	2339	3	N	-0-					104
10	2914 X	2449	-0-	-465	-0-	65	1	2382	3	N	2					106
						2	9									
11	2670 X	2352	-0-	-318	-0-	61	1	2290	3	N	1					107
						1	9									
12	2480 N	2429	-0-	-51	-0-	66	1	2363	3	N	-0-	81	1			26
01	2449 N	2311	-0-	-138	-0-	59	1	2249	3	N	3					29
						3	9									

REID-MCLENNAN (MISS.) 75728 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 241791 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 4369 - 4379

08	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	480 N	448	-0-	-32	-0-	448	3			N	-0-					-0-
12	527 N	420	-0-	-107	-0-	420	3			N	-0-					-0-
01	496 N	388	-0-	-108	-0-	388	3			N	-0-					-0-

ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 249649 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 4365 - 4371

08	1860 N	1823	-0-	-37	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
09	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
10	1860 N	1814	-0-	-46	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
11	1770 N	1589	-0-	-181	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
12	1953 N	1656	-0-	-297	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
01	1829 N	1606	-0-	-223	-0-	1606	3			N	-0-					-0-

REID-MCLENNAN (MISS.)		//CONT.//		75728 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615									
SAYRE				WELL #:	1	RRCID ->	200255	COMPL. DATE	10/03/1982	TOTAL DEPTH	4595	PERF.	4461 - 4514
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	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					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523									
FELLERS, R.				WELL #:	1	RRCID ->	092713	COMPL. DATE	11/19/1980	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5293 - 5305
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SANDERS-LUEDTKE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	127619	COMPL. DATE	06/18/1988	TOTAL DEPTH	6637	PERF.	5894 - 5904
08	14B2 EXT	48	-0-	48	48	48 3		N	-0-			-0-	
09	T. A.	48	-0-	48	96	48 3		N	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	96			N	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	96			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	96			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	96			N	NO RPT			-0-	

BKV BARNETT, LLC				072504				CNTY: PARKER					
JACKSON, GLADYS				WELL #:	1	RRCID ->	078517	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4300 - 4494
08	496 N	489	-0-	-7	-0-	489 2		Y	-0-			-0-	
09	480 N	456	-0-	-24	-0-	456 2		Y	-0-			-0-	
10	496 N	475	-0-	-21	-0-	475 2		Y	-0-			-0-	
11	480 N	464	-0-	-16	-0-	464 2		Y	-0-			-0-	
*12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		Y	-0-			-0-	
01	465 N	448	-0-	-17	-0-	448 2		Y	-0-			-0-	

YOUNG, MARY M.				WELL #:	1	RRCID ->	084194	COMPL. DATE	03/18/2021	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5838 - 5865
08	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2		Y	-0-			-0-	
09	2040 N	1412	-0-	-628	-0-	1412 2		Y	-0-			-0-	
10	2108 N	232	-0-	-1876	-0-	207 2	25 9	Y	23			23	
11	2040 N	197	-0-	-1843	-0-	197 2		Y	-0-			23	
*12	775 N	207	-0-	-568	-0-	205 2	2 9	Y	2			25	
*01	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2		Y	-0-			25	

RENO (CONGL.)		//CONT.// 75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
BKV BARNETT, LLC		//CONT.// 072504								
JACKSON, GLADYS		WELL #: 2		RRCID -> 084560		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4170 - 4460		
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	280 N	280	-0-	-0-	-0-	124 1	156 2	Y	-0-	-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	120 1	278 2	Y	-0-	-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	124 1	289 2	Y	-0-	-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	120 1	281 2	Y	-0-	-0-
*12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	124 1	286 2	Y	-0-	-0-
*01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	124 1	284 2	Y	-0-	-0-

EARP, M.L. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 095231		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 3496 - 5864		
08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		N	-0-	-0-
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-	-0-
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-	-0-
11	540 N	462	-0-	-78	-0-	462 2		N	-0-	-0-
12	558 N	275	-0-	-283	-0-	275 2		N	-0-	-0-
*01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-	-0-

JACKSON, GLADYS		WELL #: 3		RRCID -> 114213		COMPL. DATE 09/11/1984		TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5506 - 5508		
08	744 N	701	-0-	-43	-0-	701 2		Y	-0-	-0-
09	720 N	673	-0-	-47	-0-	673 2		Y	-0-	-0-
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		Y	-0-	-0-
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		Y	-0-	-0-
*12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		Y	-0-	-0-
*01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		Y	-0-	-0-

BRG LONE STAR LTD. SPRINGFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 074929		COMPL. DATE 12/30/1977		TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A		
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1148 3	1 9	N	1	188
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3		N	-0-	188
10	961 N	884	-0-	-77	-0-	884 3		N	-0-	188
11	930 N	679	-0-	-251	-0-	679 3		N	-0-	188
12	961 N	746	-0-	-215	-0-	746 3		N	-0-	188
01	899 N	804	-0-	-95	-0-	795 3	9 9	N	8 156 1	40

SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 077598		COMPL. DATE 03/09/1978		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4128 - 5110		
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 3		N	-0-	100
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-	100
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3		N	-0-	100
11	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 3		N	-0-	100
12	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 3		N	-0-	100
*01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3		N	-0-	100

COOMER		WELL #: 1		RRCID -> 077674		COMPL. DATE 07/13/1978		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5725 - 5755		
08	403 N	353	-0-	-50	-0-	353 3		N	-0-	52
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-	52
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-	52
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-	52
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-	52
01	403 N	358	-0-	-45	-0-	358 3		N	-0-	52

RENO (CONGL.)		//CONT.// 75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
DIKES, W.R.		WELL #: 2		RRCID -> 086422		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5328 - 5476				
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	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-			10
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-			10
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-			10
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-			10
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-			10
*01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-			10

CLARK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 117621		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5708				
08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 3		N	-0-			-0-
09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3		N	-0-			-0-
10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3		N	-0-			-0-
11	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 3		N	-0-			-0-
12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 3		N	-0-			-0-
*01	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 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	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3		N	-0-			20
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3		N	-0-			20
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3		N	-0-			20
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3		N	-0-			20
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3		N	-0-			20
*01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3		N	-0-			20

EL RENO ENERGY, LLC		250571		RRCID -> 084664		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5348 - 5355				
CAHOON-WHITWORTH GAS UNIT		WELL #: 1										
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-

FULLSPIKE ENERGY LLC		289935		RRCID -> 092554		COMPL. DATE 02/26/1981		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5512 - 5518				
SPRINGTIME GAS UNIT		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-

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
LINDSEY, MAURICE				501402										
BROWDER, E.				WELL #: 1	RRCID -> 081714	COMPL. DATE 03/17/1979	TOTAL DEPTH 6060	PERF. 5256	- 5266					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-

OXXN				630579										
CAVNESS, C.L. UNIT "A"				WELL #: 1	RRCID -> 078699	COMPL. DATE 09/08/1978	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5381	- 5388					
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			50
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			50
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			50
*11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	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-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

CAVNESS, C.L. UNIT "C"				WELL #: 1	RRCID -> 090990	COMPL. DATE 11/20/1980	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5264	- 6189					
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
*11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			19
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			19
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			19
*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	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

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	1271	N	992	-0-	-279	-0-	992	2		N	-0-			43
09	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	1081	2		N	-0-			43
10	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1063	2		N	-0-			43
11	960	N	883	-0-	-77	-0-	883	2		N	-0-			43
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-			43
*01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-			43

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
 MARTIN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 081712 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5230 - 5884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	2	N	-0-		-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-		-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	-0-		-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-		-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-		-0-
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	N	-0-		-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 086426 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 5702 - 5714

08	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	36	1	1450	2	N	-0-		6
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	63	1	1116	2	N	-0-		6
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	36	1	1062	2	N	-0-		6
11	1440 N	1267	-0-	-173	-0-	1267	2			N	-0-		6
12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-		6
*01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	38	1	1443	2	N	-0-		6

HUTCHESON WELL #: 1 C RRCID -> 090702 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5290 - 5296

08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	39	1	1555	2	N	11	11 1	16
						12	9						
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	95	1	1674	2	N	-0-		16
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	44	1	1313	2	N	-0-		16
11	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-		16
12	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-		16
*01	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	55	1	2072	2	N	-0-		16

RENO (CONGL. UPPER) 75961 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 070412 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT		-0-

BKV BARNETT, LLC 072504
 LOWREY, MARK WELL #: 2 RRCID -> 110803 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 3430 - 4731

08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	124	1	394	2	Y	-0-		-0-
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	120	1	359	2	Y	-0-		-0-
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	124	1	367	2	Y	-0-		-0-
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	120	1	370	2	Y	-0-		-0-
*12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	124	1	387	2	Y	-0-		-0-
*01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	124	1	1257	2	Y	-0-		-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 NEWSOM WELL #: 2 RRCID -> 073612 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 5550 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-

RENO (CONGL. UPPER)		//CONT.//		75961 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER		
BRG LONE STAR LTD.				090870							
SMITH, E.B. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 077470	COMPL. DATE 06/21/1978	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4502	- 4670		
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	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-		16
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-		16
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3	N	-0-		16
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3	N	-0-		16
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-		16
*01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-		16

SMITH, E.B. "A"				WELL #: 3	RRCID -> 126923	COMPL. DATE 03/09/1988	TOTAL DEPTH 6130	PERF. 4477	- 4567		
08	1209 N	1155	-0-	-54	-0-	1155	3	N	-0-		27
09	1140 N	1079	-0-	-61	-0-	1079	3	N	-0-		27
10	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	1173	3	N	-0-		27
11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3	N	-0-		27
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3	N	-0-		27
01	1178 N	1122	-0-	-56	-0-	1122	3	N	-0-		27

NEWSOM				WELL #: 2	RRCID -> 204447	COMPL. DATE 12/18/2003	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4166	- 4196		
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-		-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-		-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-		-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-		-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-		-0-
*01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-		-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY				684629							
RITCHEY, MARGARET, H.				WELL #: 1	RRCID -> 100928	COMPL. DATE 04/30/1982	TOTAL DEPTH 5325	PERF. 4658	- 4672		
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930							
STROUD				WELL #: 1	RRCID -> 135886	COMPL. DATE 02/13/1992	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4566	- 5289		
08	1333 N	1244	-0-	-89	-0-	30	1	1214	2	N	-0-
09	1290 N	1216	-0-	-74	-0-	65	1	1151	2	N	-0-
10	1333 N	1090	-0-	-243	-0-	36	1	1054	2	N	-0-
11	1200 N	1118	-0-	-82	-0-	1118	2			N	-0-
12	1271 N	1137	-0-	-134	-0-	1137	2			N	-0-
*01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	31	1	1149	2	N	-0-

ROSE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 136997	COMPL. DATE 10/02/1990	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 3998	- 4098		
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	17	1	692	2	N	-0-
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	37	1	653	2	N	-0-
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	23	1	695	2	N	-0-
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-
01	682 N	679	-0-	-3	-0-	18	1	661	2	N	-0-

REYNOLDS, P. (STRAWN 2100) 76139 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
JUSTICE WELL #: 1 RRCID -> 103203 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 2100 - 2104

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2	N	-0-			-0-
09		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2	N	-0-			-0-
10		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2	N	-0-			-0-
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-			-0-
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			-0-
*01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	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

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3	N	-0-		-0-
10		37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3	N	-0-		-0-
11		38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3	N	-0-		-0-
*12		38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3	N	-0-		-0-
*01		36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3	N	-0-		-0-

FINCH, M.M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 090220 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1662 - 1672

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		31 N	19	-0-	-12	B	-0-	19	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	3	N	-0-		-0-
10		31 N	18	-0-	-13	B	-0-	18	3	N	-0-		-0-
11		30 N	19	-0-	-11	B	-0-	19	3	N	-0-		-0-
12		31 N	19	-0-	-12	B	-0-	19	3	N	-0-		-0-
01		31 N	18	-0-	-13	B	-0-	18	3	N	-0-		-0-

RHONDA (MARBLE FALLS-A-) 76260 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
H.R.M. WELL #: 1 RRCID -> 081512 COMPL. DATE 01/02/1979 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 3232 - 3246

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* 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	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

RHONE RANCH (MORRIS)		76265 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		828317										
RHONE, DON		WELL #: 1		RRCID -> 103818		COMPL. DATE 01/12/1983		TOTAL DEPTH 2953		PERF. 2349 - 2355		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHONE, DON "A"		WELL #: 1 A		RRCID -> 109286		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 3002		PERF. 2358 - 2362		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON (MARBLE FALLS)		76473 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
HARRELSON		WELL #: 1		RRCID -> 200950		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 3967		PERF. 3280 - 3296		
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	338	2	63	9	N	57	172
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	349	2	54	9	N	49	51
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	277	2	47	9	N	43	94
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	279	2	55	9	N	50	144
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	307	2	51	9	N	46	31
*01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	273	2	63	9	N	57	88

RICHARDSON (4050)		76473 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
CULEBRA OIL & GAS, LLC		192452										
GREEN "X"		WELL #: 1X		RRCID -> 120148		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4083 - 4089		
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-	-0-
09	390 N	339	-0-	-51	-0-	339	2			N	-0-	-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-	-0-
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-	-0-
*12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-	-0-
01	403 N	352	-0-	-51	-0-	352	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		
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-

NT MINERALS, LLC		615872										
WILLIAMS, T. C.		WELL #: 8		RRCID -> 222994		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 4022		PERF. 3918 - 3934		
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-	-0-
09	180 N	41	-0-	-139	-0-	41	2			N	-0-	-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-	-0-
11	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-	-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-	-0-
01	124 N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-	-0-

RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
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	* 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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																	
WRIGHT, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 116913 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3854 - 3885																	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

AGNELL, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 119721 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3836 - 3846																	
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	597	3	6	9	N	5					125
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	445	3	3	9	N	3					128
10	558	N	392	-0-	-166	-0-	389	3	3	9	N	3					131
11	540	N	296	-0-	-244	-0-	284	3	12	9	N	11	124	1			18
12	465	N	161	-0-	-304	-0-	155	3	6	9	N	5					23
*01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	572	3	12	9	N	11					34

GROVE, W.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 122317 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 3993 PERF. N/A																	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2020 - P/A 04/08/20																	

KIPP-BROOKINGS WELL #: 1 RRCID -> 122318 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3712 - 3732																	
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	857	3	1	9	N	1					46
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					46
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					46
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	804	3	1	9	N	1					47
*12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	850	3	2	9	N	2					49
*01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					49

ENSERCH-GROVE WELL #: 1 RRCID -> 127460 COMPL. DATE 05/31/1988 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3758 - 3816																	
08	465	N	187	-0-	-278	-0-	187	3			N	-0-					59
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3			N	-0-					59
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					59
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					59
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					59
*01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	614	3	1	9	N	1					60

RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
 WRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 127755 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3758 - 3782

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

RIKELS (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

PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2007

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	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

PETEX 659782
 MCCLUSKEY WELL #: G 2 RRCID -> 042889 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 4168 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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	1759 R	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
09	1410 #	1305	-0-	-105	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
10	1457 #	6	-0-	-1451	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	1410 #	17	-0-	-1393	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	1457 #	46	-0-	-1411	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	1457 #	535	-0-	-922	-0-	535	2			N	-0-					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
 CORBETT WELL #: 2 RRCID -> 100251 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4004 - 4014

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	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	150 #	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*01	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 129383 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 4102 - 4110

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	775 #	760	-0-	-15	-0-	760	3			N	-0-					-0-
09	750 #	729	-0-	-21	-0-	729	3			N	-0-					-0-
10	775 #	740	-0-	-35	-0-	740	3			N	-0-					-0-
11	750 #	735	-0-	-15	-0-	735	3			N	-0-					-0-
12	802 R	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
*01	821 R	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.// 76529 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.// 786408									
HUGHES		WELL #: 1		RRCID -> 129384		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 4157		PERF. 3997 - 4058	
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	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	1116 #	780	-0-	-336	-0-	780	3	N	-0-	-0-	
09	990 #	949	-0-	-41	-0-	949	3	N	-0-	-0-	
10	1023 #	643	-0-	-380	-0-	643	3	N	-0-	-0-	
11	990 #	875	-0-	-115	-0-	875	3	N	-0-	-0-	
12	992 R	992	-0-	-0-	-0-	992	3	N	-0-	-0-	
01	992 #	929	-0-	-63	-0-	929	3	N	-0-	-0-	

HILL-WELDON "383"		WELL #: 1		RRCID -> 158148		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 4004 - 4020	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		WELL #: 2		RRCID -> 172044		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 4313		PERF. 3986 - 4066	
08	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-	-0-	
09	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-	-0-	
10	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-	-0-	
11	180 #	129	-0-	-51	-0-	129	3	N	-0-	-0-	
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-	
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-	

YOUNG, FANNIE		WELL #: 2 A		RRCID -> 188240		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 3974 - 3978	
08	2147 R	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3	N	-0-	28	
09	2616 R	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3	N	-0-	28	
10	2661 R	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3	N	-0-	28	
11	2530 R	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3	N	-0-	28	
12	2603 R	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3	N	-0-	28	
*01	2412 R	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3	N	-0-	28	

BURGESS		WELL #: 1		RRCID -> 260863		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 4041 - 4056	
08	155 #	15	-0-	-140	-0-	8	3	7 9	N	6	119
09	180 #	126	-0-	-54	-0-	106	3	20 9	N	18	137
10	186 #	49	-0-	-137	-0-	34	3	15 9	N	14	151
11	180 #	35	-0-	-145	-0-	24	3	11 9	N	10	161
12	124 #	8	-0-	-116	-0-	8	3		N	-0-	161
01	124 #	38	-0-	-86	-0-	35	3	3 9	N	3	164

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
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-	

O		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
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-		-0-	
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-		-0-	
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-		-0-	
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-		-0-	
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-		-0-	
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-		-0-	

O		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
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-	

O		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
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-	

O		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
08	1798 N	1588	-0-	-210	-0-	1588	2			N	-0-		-0-	
09	1620 N	1033	-0-	-587	-0-	1033	2			N	-0-		-0-	
10	1767 N	1210	-0-	-557	-0-	1210	2			N	-0-		-0-	
11	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-		-0-	
12	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-		-0-	
*01	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-		-0-	

O		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
08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-		-0-	
09	3000 N	3504	-0-	504	-0-	3504	2			N	-0-		-0-	
10	2461 N	1957	-0-	-504	-0-	1957	2			N	-0-		-0-	
11	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-		-0-	
12	2418 X	1916	-0-	-502	-0-	1916	2			N	-0-		-0-	
01	2418 X	2053	-0-	-365	-0-	2053	2			N	-0-		-0-	

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.)		//CONT.//		76529 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
PETEX		//CONT.//		659782											
HOLMAN		WELL #:		3	RRCID ->	173852	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3998 - 3999				
M	O	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	155 N	125	-0-	-30	-0-		125	2			N	-0-			64
09	150 N	111	-0-	-39	-0-		111	2			N	-0-			64
10	155 N	124	-0-	-31	-0-		124	2			N	-0-			64
11	120 N	118	-0-	-2	-0-		118	2			N	-0-			64
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-		132	2			N	-0-			64
01	124 N	112	-0-	-12	-0-		112	2			N	-0-			64

CRETSINGER		WELL #:		1	RRCID ->	206861	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4166 - 4170				
08	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-		1800	2			N	-0-			91
09	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-		1761	2			N	-0-			91
10	2139 N	1910	-0-	-229	-0-		1910	2			N	-0-			91
11	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-		1854	2			N	-0-			91
12	1829 N	712	-0-	-1117	-0-		712	2			N	-0-			91
*01	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-		2043	2			N	-0-			91

BURGESS "1100"		WELL #:		1	RRCID ->	206862	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	4252	PERF. 3968 - 3972				
08	806 N	691	-0-	-115	-0-		691	2			N	-0-			89
09	690 N	648	-0-	-42	-0-		648	2			N	-0-			89
10	713 N	673	-0-	-40	-0-		673	2			N	-0-			89
11	660 N	637	-0-	-23	-0-		637	2			N	-0-			89
12	682 N	651	-0-	-31	-0-		651	2			N	-0-			89
01	682 N	621	-0-	-61	-0-		621	2			N	-0-			89

BROWN-CORBETT "1071"		WELL #:		1	RRCID ->	206864	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 3930 - 3946				
08	2170 N	2067	-0-	-103	-0-		2066	2	1	9	N	1	69	1	20
09	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-		2249	2	8	9	N	7			27
10	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-		2314	2	8	9	N	7			34
11	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-		2293	2	14	9	N	13			47
12	2325 N	2272	-0-	-53	-0-		2265	2	7	9	N	6			53
01	2325 N	2177	-0-	-148	-0-		2163	2	14	9	N	13			66

RICKELS (MISS.)		76529 830		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
SKY RESOURCES, INC.		786408													
MAC		WELL #:		1	RRCID ->	106906	COMPL. DATE	06/05/1982	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4070 - 4086				
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-

RICKELS, SOUTH (CONGL., LOWER)		76534 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
SKY RESOURCES, INC.		786408													
TODD		WELL #:		4	RRCID ->	211790	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 4128 - 4134				
08	93 N	88	-0-	-5	-0-		88	3			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			-0-
10	81 N	-0-	-0-	-81	-0-						N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/28/2021

OIL AND GAS DIVISION

RIBE (ATOKA CONGL) HUNTER ENERGY, INC. LANGFORD "C"		76635 200 418929		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:	9	RRCID ->	131982	COMPL. DATE	07/12/1989	TOTAL DEPTH	4176	PERF.	3710 - 3716			
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	* 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-

RIFE (CONGL. 3900) G & F OIL, INC. RITCHIE		76655 500 292000		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:	1	RRCID ->	203469	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4131 - 4215			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	682 N	632	-0-	-50	-0-	629	2	3	9	N	3			110
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	646	2	4	9	N	4			114
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	721	2	7	9	N	6			120
11	600 N	593	-0-	-7	-0-	587	2	6	9	N	5			125
12	682 N	584	-0-	-98	-0-	577	2	7	9	N	6			131
01	682 N	593	-0-	-89	-0-	583	2	10	9	N	9			140

KEATING ENERGY, INC. RAGLE J.B.		453142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:	1	RRCID ->	056674	COMPL. DATE	07/27/1973	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	3935 - 3945			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2263 N	2025	-0-	-238	-0-	2024	2	1	9	N	1			42
09	2100 N	1854	-0-	-246	-0-	1854	2			N	-0-			42
10	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-			42
11	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-			42
12	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-			42
01	2077 N	2055	-0-	-22	-0-	2055	2			N	-0-			42

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. MCMURREY, M. H.		631388		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:	12	RRCID ->	043334	COMPL. DATE	09/20/1967	TOTAL DEPTH	4128	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	465 N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-			31
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			31
10	465 N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-			31
11	420 N	323	-0-	-97	-0-	323	2			N	-0-			31
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			31
01	434 N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-			31

MCMURREY, M. H.		631388		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:	13	RRCID ->	043537	COMPL. DATE	01/05/1968	TOTAL DEPTH	4212	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	4237	-0-	1137	2727	4237	2			N	-0-			15
09	3000 N	3763	-0-	763	3490	3763	2			N	-0-			15
10	7583 X	4093	-0-	-3490	-0-	4093	2			N	-0-			15
11	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-			15
12	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4238	2	74	9	N	67	70	1	12
*01	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-			12

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		631388		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:	38	RRCID ->	123799	COMPL. DATE	03/09/1987	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	3986 - 3996			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-			54
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-			54
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			54
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			54
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			54
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			54

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.//		76655 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	259069	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3846 - 3856	
M	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		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2	N	-0-		27
09		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2	N	-0-		27
10		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2	N	-0-		27
11		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2	N	-0-		27
12		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2	N	-0-		27
01		1488 N	1485	-0-	-3	-0-	1485	2	N	-0-		27

PITCOCK, INC.				665870				CNTY: PALO PINTO				
FLOW DON L.		WELL #:		1	RRCID ->	068487	COMPL. DATE	06/12/1976	TOTAL DEPTH	4160	PERF. N/A	
08		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-		-0-
09		270 N	235	-0-	-35	-0-	235	2	N	-0-		-0-
10		248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2	N	-0-		-0-
11		270 N	185	-0-	-85	-0-	185	2	N	-0-		-0-
12		248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2	N	-0-		-0-
01		217 N	213	-0-	-4	-0-	213	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	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-		64
09		90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2	N	-0-		64
10		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2	N	-0-		64
11		90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2	N	-0-		64
12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-		64
01		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2	N	-0-		64

JOHNSON, HELEN -A-		WELL #:		5	RRCID ->	074924	COMPL. DATE	10/05/1977	TOTAL DEPTH	4375	PERF. N/A	
08		434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2	N	-0-		1
09		420 N	364	-0-	-56	-0-	364	2	N	-0-		1
10		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-		1
11		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-		1
12		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-		1
*01		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-		1

ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.		WELL #:		723239	RRCID ->	097831	COMPL. DATE	09/30/1978	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 4072 - 4080	
GREEN, FLORENCE		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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREEN, FLORENCE		WELL #:		25	RRCID ->	121072	COMPL. DATE	03/20/1986	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3794 - 3800	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.//		76655 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
SKY RESOURCES, INC.				786408							
MCCLURE J.M. ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 061482		COMPL. DATE 03/13/1975		TOTAL DEPTH 4235 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-	-0-
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-	-0-
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-	-0-
11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-	-0-
12		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3		N	-0-	-0-
*01		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-	-0-

TARPON OIL & GAS CO.				836178		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
RHODES RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 233613		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4963 PERF. 3906 - 4589	
08		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-	-0-
09		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-	-0-
10		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-	-0-
11		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-	-0-
*12		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3		N	-0-	-0-
01		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT	-0-

RIFE (CONGL 4000)				76655 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		WELL #:		62D		RRCID -> 104321		COMPL. DATE 05/03/1980		TOTAL DEPTH 4112 PERF. 4039 - 4068	
08		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2		N	-0-	12
09		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-	12
10		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-	12
11		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-	12
12		950 N	950	-0-	-0-	-0-	924 2	26 9	N	24	10
*01		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2		N	-0-	10

MCMURREY, M. H. D		WELL #:		66D		RRCID -> 104712		COMPL. DATE 02/08/1981		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4165 - 4175	
08		217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2		N	-0-	-0-
09		240 N	213	-0-	-27	-0-	213 2		N	-0-	-0-
10		217 N	215	-0-	-2	-0-	215 2		N	-0-	-0-
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-	-0-
12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-	-0-
01		217 N	197	-0-	-20	-0-	197 2		N	-0-	-0-

MCMURREY, M. H. C		WELL #:		11C		RRCID -> 119110		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH 4084 PERF. 4030 - 4038	
08		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-	60
09		180 N	25	-0-	-155	-0-	25 2		N	-0-	60
10		186 N	26	-0-	-160	-0-	26 2		N	-0-	60
11		180 N	27	-0-	-153	-0-	27 2		N	-0-	60
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-	60
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-	60

RIFE (CONGL. 4150)				76655 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
HITEX RESOURCES, LP		WELL #:		390521		RRCID -> 115172		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4628 PERF. 913 - 928	
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-

RIFE (CONGL. 4150)		//CONT.//		76655 750	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388								
MCMURREY, M. H.				WELL #: 1	RRCID -> 044194	COMPL. DATE 05/07/1968	TOTAL DEPTH 4136	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2		N	-0-			20
09	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 2		N	-0-			20
10	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2		N	-0-			20
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			20
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			20
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			20

O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #: 39	RRCID -> 128298	COMPL. DATE 04/13/1987	TOTAL DEPTH 4277	PERF. 4012 - 4043				
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			84
09	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 2		N	-0-			84
10	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 2		N	-0-			84
11	13 N	11	-0-	-2	-0-	11 2		N	-0-			84
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			84
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			84

MCMURREY, M. H.				WELL #: 629	RRCID -> 198064	COMPL. DATE 11/01/2003	TOTAL DEPTH 4223	PERF. 4034 - 4044				
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			87
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-			87
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			87
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			87
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-	67 1		20
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2		N	-0-			20

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	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-

RINGO (CONGL.)				76800 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689								
CRAWFORD "B"				WELL #: 3	RRCID -> 136956	COMPL. DATE 12/07/1990	TOTAL DEPTH 3720	PERF. 3364 - 3370				
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

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

RINGO (CONG.UPPER)		76800 302		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
D.J. & T. ENERGY		196227											
CRAIN		WELL #:	1	RRCID ->	199570	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	3247 - 3252		
M	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-

RINGO (STRAWN)		76800 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		191683											
RINGO		WELL #:	1	RRCID ->	073360	COMPL. DATE	10/06/1977	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	N/A		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (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	T. A.	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.		76800 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
		822615											
		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	T. A.	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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			-0-
*01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-			-0-

ROCKING R (MISS)		77164 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
TARFON OIL & GAS CO.		836178											
ROCKING R RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	254114	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	3970	PERF.	3790 - 3810		
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.)												
PETEX												
GRAHAM "1034"												
WELL #: 1 RRCID -> 183410 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4082 - 4088												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)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	13	-0-	13	13	13	2	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	1037	-0-	1037	1050	1037	2	N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	1709	-0-	1709	2759	1709	2	N	-0-		-0-
*01		4051 X	1292	-0-	-2759	-0-	1292	2	N	-0-		-0-

DAVIS, ROBBIE "1046"												
WELL #: 1 RRCID -> 236446 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4082 - 4083												
08		1705 N	1611	-0-	-94	-0-	1611	2	N	-0-		16
09		1770 N	789	-0-	-981	-0-	789	2	N	-0-		16
10		1798 N	77	-0-	-1721	-0-	77	2	N	-0-		16
11		1560 N	113	-0-	-1447	-0-	113	2	N	-0-		16
12		806 N	22	-0-	-784	-0-	22	2	N	-0-		16
01		62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2	N	-0-		16

WALKER "1302"												
WELL #: 1 RRCID -> 237917 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4086 - 4100												
08		372 N	27	-0-	-345	-0-	27	2	N	-0-		137
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		137
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		137
11		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	N	-0-		137
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		137
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137

ROBERSON (CADDO)												
HESS, JERRY OPERATING CO.												
WOLFENBERGER												
WELL #: 1 RRCID -> 113045 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 3400 - 3408												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROBERTSON(MARBLE FALLS ZONE 5)													
SHAIDA, JOHN H.													
GRIFFIN, J.M.													
WELL #: 6 RRCID -> 117626 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3396 - 3416													
08		223 N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	N	-0-	18
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	N	-0-	18
10		217 N	215	-0-	-2	-0-	12	1	203	2	N	-0-	18
11		210 N	187	-0-	-23	-0-	11	1	176	2	N	-0-	18
12		217 N	184	-0-	-33	-0-	10	1	174	2	N	-0-	18
01		217 N	82	-0-	-135	-0-	5	1	77	2	N	-0-	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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	682 N	669	-0-	-13	-0-	75	1	592	3	N	2			30
						2	9							
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	87	1	815	3	N	1			31
						1	9							
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	81	1	683	3	N	4			35
						4	9							
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	76	1	668	3	N	3			38
						3	9							
12	837 N	736	-0-	-101	-0-	84	1	649	3	N	3			41
						3	9							
01	775 N	309	-0-	-466	-0-	50	1	257	3	N	2			43
						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														
08	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-			-0-
09	810 N	202	-0-	-608	-0-	202	2			N	-0-			-0-
10	1333 N	1	-0-	-1332	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11	1290 N	638	-0-	-652	-0-	638	2			N	-0-			-0-
*12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-			-0-
01	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-

BARRICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280651 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2949 - 2954														
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			45
09	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	1			N	-0-			45
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			45
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			45
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			45
01	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			45

GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 281214 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2905 - 2944														
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			23
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			23
10	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-			23
11	210 N	25	-0-	-185	-0-	25	2			N	-0-			23
12	217 N	15	-0-	-202	-0-	15	2			N	-0-			23
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			23

ROBINSON CREEK (STRAWN 3300) 77418 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964														
ALDENHOVEN, CARL WELL #: 2A RRCID -> 139191 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3704 - 3754														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERSON		77450 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
ROBERSON		WELL #: 2		RRCID -> 120144		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3892 - 3898								
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	7			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	372 N	311	-0-	-61	-0-	113	1	198	3	Y	-0-					-0-
09	360 N	325	-0-	-35	-0-	110	1	215	3	Y	-0-					-0-
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	145	1	254	3	Y	-0-					-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	94	1	236	3	Y	-0-					-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	113	1	247	3	Y	-0-					-0-
*01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	103	1	316	3	Y	-0-					-0-

ROCKWELL (CADD0)		77757 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
VAN OPERATING, LTD.		881442														
WALKER-BUCKLER "78"		WELL #: 1		RRCID -> 153906		COMPL. DATE 03/25/1995		TOTAL DEPTH 4805 PERF. 4250 - 4254								
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/15/2019																

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	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TABOR CREEK OIL COMPANY		834335		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD								
WALKER-BUCKLER "72"		WELL #: 1		RRCID -> 124866		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4748 - 4797								
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	818	2	7	9	Y	6					182
09	900 N	648	-0-	-252	-0-	646	2	2	9	Y	2					184
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	925	2	4	9	Y	4					188
11	810 N	244	-0-	-566	-0-	240	2	4	9	Y	4	159	1			33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					42
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	15					57

ROCKWELL (GARDNER) BASIN OPERATING INC. WALKER BUCKLER 78		77757 700 054545		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
WELL #:		1		RRCID -> 131948		COMPL. DATE 09/08/1989		TOTAL DEPTH 4806		PERF. 3741 - 3743				
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		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		Y	-0-			-0-
09		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		Y	-0-			-0-
10		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		Y	-0-			-0-
11		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		Y	-0-			-0-
*12		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		Y	-0-			-0-
01		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				Y	NO RPT			-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION WALKER-BUCKLER		800750 2A		RRCID -> 102463		COMPL. DATE 10/08/1982		TOTAL DEPTH 4992		PERF. 3884 - 3890					
08		724 N	724	-0-	-0-	-0-	537	2	187	9	N	170	165	1	131
09		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			131
10		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-			131
11		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	928	2	139	9	N	126			257
*12		979 N	979	-0-	-0-	-0-	948	2	31	9	N	28	158	1	127
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			127

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) EASTLAND OPERATING, L.L.C. BALKUM-GINCO "B"		77786 400 239726		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN							
WELL #:		3		RRCID -> 106632		COMPL. DATE 06/21/1983		TOTAL DEPTH 3619		PERF. 3404 - 3414					
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			39
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			39
10		13 N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-			39
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			39
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			39
*01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			39

BALKUM-GINCO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 106633		COMPL. DATE 05/21/1983		TOTAL DEPTH 3618		PERF. 3398 - 3424					
08		248 N	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-
10		372 N	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-			-0-
11		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			-0-
12		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			-0-
*01		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			-0-

BALKUM-GINCO "B"		WELL #: 2		RRCID -> 106814		COMPL. DATE 05/06/1983		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3368 - 3372					
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10		13 N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
*01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	131	-0-	131	131	2		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	270	-0-	270	401	2		N	-0-	-0-	
11	682	281	-0-	-401	-0-	2		N	-0-	-0-	
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-	
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	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	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3	N	-0-	-0-	
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	N	-0-	-0-	
10	837 N	91	-0-	-746	-0-	91	3	N	-0-	-0-	
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-	-0-	
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-	-0-	
01	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	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	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3	N	-0-	-0-	
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-	-0-	
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-	-0-	
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3	N	-0-	-0-	
12	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	3	N	-0-	-0-	
01	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	3	N	-0-	-0-	
ROGERS, R.M. ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	070621	COMPL. DATE	01/15/1977	TOTAL DEPTH	4030	PERF. N/A	
08	837 N	832	-0-	-5	-0-	832	3	N	-0-	14	
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3	N	-0-	14	
10	806 N	803	-0-	-3	-0-	803	3	N	-0-	14	
11	810 N	743	-0-	-67	-0-	743	3	N	-0-	14	
12	837 N	776	-0-	-61	-0-	776	3	N	-0-	14	
01	806 N	696	-0-	-110	-0-	696	3	N	-0-	14	
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-	
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-	
WRIGHT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	260693	COMPL. DATE	07/20/2011	TOTAL DEPTH	4570	PERF. 3898 - 3909	
08	4836	4611	-0-	-225	-0-	4611	3	N	-0-	101	
09	4680	4670	-0-	-10	-0-	4670	3	N	-0-	101	
10	4922	4922	-0-	-0-	-0-	4915	3	N	7 9	107	
11	4884	4884	-0-	-0-	-0-	4878	3	N	6 9	112	
12	5109	5109	-0-	-0-	-0-	5099	3	N	10 9	121	
*01	5223	5223	-0-	-0-	-0-	5211	3	N	12 9	27	

OIL AND GAS DIVISION

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

ROGERS RANCH (CONGL. 3900)		77932 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		213703		WELL #: 1L		RRCID -> 070497		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3842 - 3922
RICHARDSON, R.N.												
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-		-0-

ROYALL (ELLENBURGER)		78805 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
PETEX		659782		WELL #: 1		RRCID -> 124297		COMPL. DATE 02/08/1985		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 3863 - 3878
COTTLE												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9

ROYALL		WELL #: 2		RRCID -> 134393		COMPL. DATE 04/05/1983		TOTAL DEPTH 4053		PERF. 3710 - 3724		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28

RAYMOND, LES		WELL #: 1		RRCID -> 137083		COMPL. DATE 04/08/1983		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 4072 - 4074		
08	3600	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2		N	-0-		27
09	3534	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2		N	-0-		27
10	4564	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2		N	-0-		27
11	4599	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2		N	-0-		27
*12	3974	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2		N	-0-		27
*01	3609	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2		N	-0-		27

RAYMOND, LES		WELL #: 3		RRCID -> 137085		COMPL. DATE 08/10/1983		TOTAL DEPTH 4052		PERF. 4035 - 4052		
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 152221		COMPL. DATE 09/11/1983		TOTAL DEPTH 4072		PERF. 4050 - 4072		
08	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2		N	-0-		-0-
09	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2		N	-0-		-0-
10	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2		N	-0-		-0-
11	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2		N	-0-		-0-
*12	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		N	-0-		-0-
01	465 N	52	-0-	-413	-0-	52	2		N	-0-		-0-

ROYALL (ELLENBURGER)		//CONT.// 78805 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
PETEX		//CONT.// 659782												
ROGERS		WELL #: 5		RRCID -> 190180		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 4063		PERF. 3715 - 3724				
M	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUSSELL (DUFFER)		78995 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782												
MCKELVAIN		WELL #: 1		RRCID -> 098302		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 3864 - 3874				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCKELVAIN		WELL #: 2		RRCID -> 105493		COMPL. DATE 04/14/1983		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3872 - 3912				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		O'CONNOR		WELL #: 1		RRCID -> 120290		COMPL. DATE 01/02/1986		TOTAL DEPTH 4306		PERF. 3792 - 3798	
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-	
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-	
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-	
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-	
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-	
01	0 N	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	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
01	0 N	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	T. A.	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 #:		RRCID -> 135962		COMPL. DATE 01/31/1983		TOTAL DEPTH 4432 PERF. 3950 - 4058				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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 #:		RRCID -> 085662		COMPL. DATE 11/21/1979		TOTAL DEPTH 4447 PERF. 4365 - 4373				
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-

WILLINGHAM		WELL #:		RRCID -> 086865		COMPL. DATE 02/25/1980		TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4380 - 4386				
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-

WILLINGHAM		WELL #:		RRCID -> 091003		COMPL. DATE 12/05/1980		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4245 - 4250				
08	0 Z	206	-0-	206	35760	206	2	Y	-0-			-0-
09	0 Z	189	-0-	189	35949	189	2	Y	-0-			-0-
10	0 Z	268	-0-	268	36217	268	2	Y	-0-			-0-
11	0 Z	331	-0-	331	36548	331	2	Y	-0-			-0-
12	0 Z	335	-0-	335	36883	335	2	Y	-0-			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883			Y	NO RPT			-0-

WILLINGHAM		WELL #:		RRCID -> 149388		COMPL. DATE 11/30/1980		TOTAL DEPTH 4187 PERF. N/A				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51	7	-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-

MCDERMETT OIL STRINGER		546834		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
		WELL #:		RRCID -> 098041		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4280 - 4285				
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			5
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			5
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			5
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			5
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			5
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			5
WORKED OVER ANOTHER ZONE..										09/01/1992		

SDC (GARDNER, LOWER)				79222 225	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD		
REVARD PETROLEUM, L.L.C.				703609								
SNYDER "66"				WELL #: 2	RRCID -> 153933	COMPL. DATE 02/04/1995	TOTAL DEPTH 4278	PERF. 3000	-	3038		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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)				79225 500	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROWN		
CREEK ENERGY, INC.				188579								
MCFARLANE				WELL #: 1	RRCID -> 082680	COMPL. DATE 09/27/1978	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 2804	-	2808		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	400	-0-	400	400	400 2			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	835	-0-	835	1235	835 2			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	660	-0-	660	1895	660 2			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1895				N	NO RPT	-0-

SABANA (MARBLE FALLS)				79348 500	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND		
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
WILSON, CLAYTON				WELL #: 1	RRCID -> 125628	COMPL. DATE 01/09/1985	TOTAL DEPTH 3494	PERF. 3027	-	3120		
08	479	N	479	-0-	-0-	467	2	12 9		N	11	153
09	480	N	472	-0-	-8	471	2	1 9		N	1	154
10	536	N	536	-0-	-0-	533	2	3 9		N	3	157
11	450	N	437	-0-	-13	417	2	20 9		N	18	9
12	509	N	509	-0-	-0-	501	2	8 9		N	7	16
01	496	N	469	-0-	-27	465	2	4 9		N	4	20

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	279	N	122	-0-	-157	122	2			N	-0-	-0-
09	270	N	194	-0-	-76	194	2			N	-0-	-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	248	2			N	-0-	-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	234	2			N	-0-	-0-
12	186	N	80	-0-	-106	80	2			N	-0-	-0-
01	248	N	25	-0-	-223	25	2			N	-0-	-0-

SABANA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 79348 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563		WELL #: 1		RRCID -> 143798		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 3106			
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	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			2
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-			2
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			2
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			2
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			2
01	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2		N	-0-			2

BUSHNELL, HUGH		WELL #: 1		RRCID -> 167182		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 3121					
08	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2		N	-0-			52
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-			52
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			52
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			52
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			52
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			52

HUNT, J. B.		WELL #: 1 A		RRCID -> 217130		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 3554 PERF. 3066 - 3178					
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			13
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			13
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			13
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			13
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			13
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			13

SABANA (STRAWN)		79348 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 1A		RRCID -> 120146		COMPL. DATE 12/19/1985		TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1852 - 1858			
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-

SALESVILLE, S. (CONGL., LOWER)		79788 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689		WELL #: 1		RRCID -> 093482		COMPL. DATE 02/01/1981		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4627 - 4642			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SALESVILLE, WEST (CONGL)		79790 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012		WELL #: 1 T		RRCID -> 056387		COMPL. DATE 02/20/1973		TOTAL DEPTH 4793 PERF. N/A			
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			20
09	240 N	159	-0-	-81	-0-	159	2		N	-0-			20
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			20
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			20
*12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			20
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			20

SALESVILLE, WEST (CONGL)		//CONT.// 79790 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ARNOT OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 033012										
MILLER MAUDIE		WELL #: 1		RRCID -> 061215		COMPL. DATE 02/26/1975		TOTAL DEPTH 4884		PERF. 4305 - 4312		
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	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
09	210 N	136	-0-	-74	-0-	136 2		N	-0-			-0-
10	186 N	140	-0-	-46	-0-	140 2		N	-0-			-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 2		N	-0-			-0-
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2		N	-0-			-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMSEY C.E.		WELL #: 1		RRCID -> 062917		COMPL. DATE 06/06/1975		TOTAL DEPTH 4724		PERF. 4138 - 4143		
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			119
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	34 2		N	-0-			119
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2		N	-0-			119
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			119
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			119
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
09	150 N	94	-0-	-56	-0-	94 2		N	-0-			-0-
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2		N	-0-			-0-
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	93 N	NO RPT	-0-	-93	-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		
08	0 W	86	-0-	86	760	86 2		N	-0-			-0-
09	0 W	39	-0-	39	799	39 2		N	-0-			-0-
10	0 W	57	-0-	57	856	57 2		N	-0-			-0-
*11	0 W	48	-0-	48	904	48 2		N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	62	-0-	62	62	62 2		N	-0-			-0-

STEELE, OLIVER		WELL #: 1		RRCID -> 018148		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1665 - 1859		
08	0 W	86	-0-	86	767	86 2		N	-0-			-0-
09	0 W	39	-0-	39	806	39 2		N	-0-			-0-
10	0 W	58	-0-	58	864	58 2		N	-0-			-0-
*11	0 W	48	-0-	48	912	48 2		N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	62	-0-	62	62	62 2		N	-0-			-0-

ROBERTS (A)		WELL #: 1		RRCID -> 112978		COMPL. DATE 09/03/1984		TOTAL DEPTH 1975		PERF. 1764 - 1914		
08	0 W	68	-0-	68	722	68 2		N	-0-			-0-
09	0 W	41	-0-	41	763	41 2		N	-0-			-0-
10	0 W	58	-0-	58	821	58 2		N	-0-			-0-
*11	0 W	49	-0-	49	870	49 2		N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	64	-0-	64	64	64 2		N	-0-			-0-

SANDRA K (STRAWN)
RHYNE, J.V.
WENNINGER, W. GU

80612 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
706379
WELL #: 1 RRCID -> 130095 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 3162 - 3185

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	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

SANTA ANNA (BRENEKE)
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC
RUSSELL, S.M.

80827 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
224880
WELL #: 1 RRCID -> 086060 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 1589 PERF. 1504 - 1512

08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 4		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	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
*12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-

TUCKER, BILL
EUBANKS, OZRO

872298
WELL #: 1A RRCID -> 018152 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH 1949 PERF. 1824 - 1835

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC
FERGUSON, H. C. & GIESECKE

80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
078050
WELL #: 1 RRCID -> 018166 COMPL. DATE 02/15/1943 TOTAL DEPTH 2263 PERF. 2214 - 2265

08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		Y	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-			-0-
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2		Y	-0-			-0-
11	60 N	3	-0-	-57	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
12	62 N	8	-0-	-54	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-

MUERY, ELLA G.

WELL #: 1 RRCID -> 018233 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH 2246 PERF. 2165 - 2205

08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		Y	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-			-0-
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2		Y	-0-			-0-
11	60 N	3	-0-	-57	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-

RIORDAN, J. L.

WELL #: 1 RRCID -> 018241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2221 - 2255

08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		Y	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-			-0-
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2		Y	-0-			-0-
11	60 N	3	-0-	-57	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
12	62 N	8	-0-	-54	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN						
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.					140622									
WATSON, T. C.			WELL #:		4	RRCID ->	018199	COMPL. DATE	03/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2307 - 2354	
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			152
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			152
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			152
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			152
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			152
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			152

DUGGINS, S. H.			WELL #:		1	RRCID ->	018222	COMPL. DATE	10/07/1942	TOTAL DEPTH	2196	PERF.	2134 - 2196	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DUGGINS, S. H.			WELL #:		2	RRCID ->	018223	COMPL. DATE	04/10/1945	TOTAL DEPTH	2202	PERF.	2128 - 2202	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HARGETT, HAYDEN			WELL #:		1	RRCID ->	018227	COMPL. DATE	01/25/1945	TOTAL DEPTH	2197	PERF.	2131 - 2195	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RICHMOND, W. J.			WELL #:		1	RRCID ->	018239	COMPL. DATE	06/29/1945	TOTAL DEPTH	2315	PERF.	2256 - 2315	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RICHMOND, W. J.			WELL #:		2	RRCID ->	018240	COMPL. DATE	10/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2246 - 2289	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

STRANGE, F. E.			WELL #:		1	RRCID ->	018247	COMPL. DATE	05/10/1945	TOTAL DEPTH	2160	PERF.	2066 - 2150	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.//		140622								
DUGGINS, S.H.		WELL #:		3	RRCID ->	102647	COMPL. DATE	10/25/1982	TOTAL DEPTH	2267	PERF.	2126 - 2172
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	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-

DUGGINS,S.H.		WELL #:		4	RRCID ->	103476	COMPL. DATE	11/29/1982	TOTAL DEPTH	2327	PERF.	2148 - 2202
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

CREEK ENERGY, INC.				188579								
HAYNES, E. S. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	073106	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	2294	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-

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				224880								
LLOYD, H. J.		WELL #:		2	RRCID ->	018179	COMPL. DATE	03/12/1945	TOTAL DEPTH	2164	PERF.	2115 - 2164
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	4	N	-0-		-0-
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
*10	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
*01	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	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	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	4		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	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-				-0-
*12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-				-0-
*01	50 N	50	-0-	-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	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-

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-	-0-	50	4		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	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-				-0-
*12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-				-0-
*01	50 N	50	-0-	-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-	-0-	60	4		N	-0-				-0-
*09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				-0-
*10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				-0-
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				-0-
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				-0-
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				-0-

C. G. & O. CO. -WELLS-, J.		WELL #: 1		RRCID -> 018200		COMPL. DATE 01/11/1930		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2211 - 2275					
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-
*10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-

ADKISSON, ALBERT W.		WELL #: 1		RRCID -> 018214		COMPL. DATE 09/08/1945		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2127 - 2195					
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-

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-	-0-	50	4		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	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-				-0-
*12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-				-0-
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-				-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.// 224880											
DUGGINS-FRENCH		WELL #: 1		RRCID -> 018220		COMPL. DATE 08/14/1944		TOTAL DEPTH 2179		PERF. 2110 - 2179			
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	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
*09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*10	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-

LUCAS, F. L.		WELL #: 1		RRCID -> 018231		COMPL. DATE 03/14/1950		TOTAL DEPTH 2197		PERF. 2116 - 2162			
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-
*09	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
*10	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		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	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	4		N	-0-			-0-
*09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
*10	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		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	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-

NORRIS, H. O.		WELL #: 3		RRCID -> 018236		COMPL. DATE 09/30/1948		TOTAL DEPTH 2148		PERF. 2090 - 2148			
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
*09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
*10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
*11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
*01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-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	4		N	-0-			-0-
*09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*10	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*01	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	4		N	-0-			-0-
*09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
*10	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		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	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	4		N	-0-			-0-
*09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*10	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*01	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												
WELLS, IRENE		WELL #: 1		RRCID -> 018251		COMPL. DATE 07/14/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2214 - 2271				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			-0-
*09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
*10	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
*01	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	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			-0-
*09	60	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
*10	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-

NORRIS, H. O.		WELL #: 4		RRCID -> 090776		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 2251		PERF. 2125 - 2144				
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
*09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
*10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
*11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
*01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-

RUSSELL, S.M.		WELL #: 5		RRCID -> 095151		COMPL. DATE 08/19/1981		TOTAL DEPTH 2243		PERF. 2086 - 2134				
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			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	60 N	60	-0-	-0-	-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	4			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	60 N	60	-0-	-0-	-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	4			N	-0-			35
*09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			35
*10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			35
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			35
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			35
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			35

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
EUBANK, CHARLES W.				255145							
NEWMAN, V. C.				WELL #: 2	RRCID -> 169241	COMPL. DATE 01/01/1997	TOTAL DEPTH 2321	PERF. 2284	-	2321	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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-

OTEX LLC				628115						
GARRETT, G. W.				WELL #: 9	RRCID -> 018167	COMPL. DATE 06/29/1934	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2218	-	2285
08	12 N	3	-0-	-9	-0-	3 2	N	-0-		-0-
09	9 N	5	-0-	-4	-0-	5 2	N	-0-		-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-		-0-
*12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLT, W. F.				WELL #: 1	RRCID -> 018171	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2240	-	2385
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-		-0-		
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-		-0-		
10	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-		-0-		
11	60	60	-0-	-0-	-0-	60 2	Y	-0-		-0-		
*12	70	70	-0-	-0-	-0-	70 2	Y	-0-		-0-		
01	5 N	NO RPT	-0-	-5	-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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-		-0-	
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-		-0-	
10	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-		-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
*12	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2	Y	-0-		-0-	
01	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		Y	NO RPT		-0-	

HOLT, W. C.				WELL #: 2	RRCID -> 018253	COMPL. DATE 07/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2133	-	2228
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-	
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	65	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-	
*12	65	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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	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-		

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803													
MCCARROLL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 168665 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 2312 PERF. 2242 - 2252													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE

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-

MCCARROLL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 187212 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2250 - 2300													
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-

RINGO RIG LLC 712386													
RENDELMAN, E. P. WELL #: 9 RRCID -> 018191 COMPL. DATE 10/08/1959 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2210 - 2270													
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-

SCHIRMACHER WELL #: 1 RRCID -> 018194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2140 - 2209													
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-

NORRIS, H. WELL #: 1 RRCID -> 071680 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 2610 PERF. N/A													
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

NORRIS, H. WELL #: 2 RRCID -> 071681 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A													
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-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
RINGO RIG LLC		//CONT.//		712386								
JONES-HUGHES		WELL #:		2	RRCID ->	162590	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	2663	PERF.	2157 - 2294
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA OPERATING 3, LLC				748098								
BAKER, L. L. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	018159	COMPL. DATE	10/27/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2256 - 2297
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLANTON		WELL #:		1	RRCID ->	018160	COMPL. DATE	08/15/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2105 - 2127
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CAMPBELL, HENRY		WELL #:		4	RRCID ->	018161	COMPL. DATE	12/15/1959	TOTAL DEPTH	2205	PERF.	2202 - 2245
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DAVIS, C. J. & LUCY R.		WELL #:		1	RRCID ->	018163	COMPL. DATE	10/20/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2222 - 2306
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DAVIS, LUCY ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	018164	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2241 - 2290
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098										
ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 018165 COMPL. DATE 01/04/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2145 - 2203										
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GOLSTON, ROY D. /CPC/ WELL #: 2 RRCID -> 018168 COMPL. DATE 11/14/1945 TOTAL DEPTH 2189 PERF. 2126 - 2189										
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 018174 COMPL. DATE 11/14/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2185 - 2211										
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KINGSBERY -B- WELL #: 1 RRCID -> 018175 COMPL. DATE 09/09/1945 TOTAL DEPTH 2214 PERF. 2179 - 2214										
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KINGSBERY -C- WELL #: 1 RRCID -> 018176 COMPL. DATE 11/13/1949 TOTAL DEPTH 2279 PERF. 2210 - 2279										
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KINGSBERY -E- WELL #: 1 RRCID -> 018177 COMPL. DATE 05/06/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2205 - 2240										
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 018178 COMPL. DATE 01/17/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2145 - 2196										
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098												
MCCLURE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 018180 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2352 - 2372												
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	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	#	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-

MOORE, E. W. WELL #: 3 RRCID -> 018182 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2267 - 2296												
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MOORE, LEILA J. WELL #: 1 RRCID -> 018183 COMPL. DATE 04/04/1958 TOTAL DEPTH 2328 PERF. 2309 - 2311												
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0	#	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		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RENDLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 018190 COMPL. DATE 08/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2155 - 2227												
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STUART, MRS. R.C. /COURTNEY WELLS/ WELL #: 1 RRCID -> 018197 COMPL. DATE 04/28/1951 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2085 - 2147												
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WHEELER, BUD WELL #: 1 RRCID -> 018201 COMPL. DATE 03/28/1946 TOTAL DEPTH 2183 PERF. 2125 - 2183												
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN										
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098													
BAKER, L. L. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	018215	COMPL. DATE	09/26/1939	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2238 - 2298					
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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BAKER, L. L. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	018216	COMPL. DATE	04/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2168 - 2238					
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DAY-NORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	018219	COMPL. DATE	09/04/1944	TOTAL DEPTH	2233	PERF.	2157 - 2233					
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ESTES, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	018224	COMPL. DATE	06/24/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2053 - 2073					
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GAY, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	018225	COMPL. DATE	12/31/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2209 - 2268					
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GOLSTON, ROY D.		WELL #:		1	RRCID ->	018226	COMPL. DATE	01/24/1945	TOTAL DEPTH	2247	PERF.	2190 - 2271					
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOLT, J. D.		WELL #:		1	RRCID ->	018229	COMPL. DATE	08/23/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2196 - 2275					
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098													
PENNY-DUGGINS WELL #: 1 RRCID -> 018237 COMPL. DATE 01/26/1945 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 2132 - 2202													
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	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	#	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-

SMITH-HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 018245 COMPL. DATE 09/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2057 - 2179													
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TAYLOR, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 018248 COMPL. DATE 05/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2140 - 2166													
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALLACE, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 018250 COMPL. DATE 05/29/1952 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2044 - 2125													
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POWELL, GARLAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 041190 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 2366 PERF. N/A													
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PITTARD WELL #: 1 RRCID -> 073329 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 2686 PERF. N/A													
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PITTARD WELL #: 2 RRCID -> 073330 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 2480 PERF. N/A													
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098										
PITTARD, W. H. ESTATE A WELL #: 1A RRCID -> 075567 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A										
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	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 #	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-
PITTARD, W. H. ESTATE A WELL #: 2A RRCID -> 075568 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A										
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
KINGSBERRY, C.E. "C" WELL #: 2 RRCID -> 087287 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2226 - 2246										
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WHEELER, BUD WELL #: 2 RRCID -> 091060 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2208 - 2216										
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GOLSTON, ROY D. WELL #: 3 RRCID -> 091731 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 2162										
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CAMPBELL, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 091740 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2181 - 2199										
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BLANTON, SARA WELL #: 2 RRCID -> 095550 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 2336 PERF. 2104 - 2130										
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098														
GOLSTON, ROY D. WELL #: 5 RRCID -> 096836 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2230 - 2256														
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		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH-HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 102805 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2151														
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE, LELIA J. WELL #: 4 RRCID -> 114701 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2225 - 2278														
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ERWIN WELL #: 2 RRCID -> 114702 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2136 - 2283														
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLT, J.D. WELL #: 2 RRCID -> 114704 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2187 - 2254														
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUART, MRS.R.C./COURTNEY WELLS WELL #: 2 RRCID -> 127924 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2082 - 2092														
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL, GARLAND WELL #: 3A RRCID -> 129317 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2264 - 2340														
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098								
MCCLURE, J. E.		WELL #:		4	RRCID ->	171988	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	2340	PERF.	2280 - 2340
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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CRIMSON-WHEELER		WELL #:		1	RRCID ->	172024	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2114 - 2236
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CRIMSON-KINGSBERRY "E"		WELL #:		1	RRCID ->	172025	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2153 - 2182
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CRIMSON-STUART		WELL #:		1	RRCID ->	172139	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL DEPTH	2533	PERF.	2112 - 2254
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA, E. (MARBLE FALLS)		80828 500		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN						
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP		674803										
POWELL, GARLAND		WELL #:		1	RRCID ->	118501	COMPL. DATE	03/15/1976	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2256 - 2319
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 RIG LLC		712386										
HERRING, V.		WELL #:		6	RRCID ->	253406	COMPL. DATE	06/20/1982	TOTAL DEPTH	2330	PERF.	2145 - 2177
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-

OIL AND GAS DIVISION

SANTO, S. (MISS)		80961 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
PHILLIPS WATER HAULING, INC.		661642											
BRANNON, W.H.		WELL #:	1	RRCID ->	070946	COMPL. DATE	02/12/1996	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3760 - 3764				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED			08/09/2021							
SANTO, S.E. (CONGL)		80962 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932											
ANDREATA, J.		WELL #:	2	RRCID ->	229093	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	4180 PERF. 4032 - 4036				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SCATTER (BEND)		81400 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC		014804											
JONES-MARSDEN UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	285021	COMPL. DATE	04/30/2018	TOTAL DEPTH	4132 PERF. 3770 - 3776				
08	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1191 3		N	-0-			-0-
09	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1220 3		N	-0-			-0-
10	1178	N	981	-0-	-197	-0-	981 3		N	-0-			-0-
11	1140	N	974	-0-	-166	-0-	974 3		N	-0-			-0-
*12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884 3		N	-0-			-0-
*01	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792 3		N	-0-			-0-
WHEELER		81400 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
WHEELER		WELL #:	1	RRCID ->	285243	COMPL. DATE	06/24/2018	TOTAL DEPTH	4109 PERF. 3676 - 3786				
08	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	8740 3		N	-0-			-0-
09	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8344 3		N	-0-			-0-
10	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641 3		N	-0-			-0-
11	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8349 3		N	-0-			-0-
*12	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	13177 3	197 9	N	179	179 1		-0-
*01	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	11533 3		N	-0-			-0-
GILBERT		81400 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
GILBERT		WELL #:	1	RRCID ->	291894	COMPL. DATE	11/02/2021	TOTAL DEPTH	4546 PERF. 4171 - 4177				
11	0		14237	-0-	14237	-0-	14237 3		N	-0-			-0-
*12	25035	X	10798	-0-	-14237	-0-	10798 3		N	-0-			-0-
*01	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	11443 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-			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-

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

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	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3	N	-0-			-0-
09	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	1014 3	N	-0-			-0-
10	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1040 3	N	-0-			-0-
11	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	1002 3	N	-0-			-0-
12	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1035 3	N	-0-			-0-
01	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994 3	N	-0-			-0-

SCHWARTZ (4200) 81695 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 LAFFOON FARM 481009
 CASADOR -A- WELL #: 2AL RRCID -> 097604 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738

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-

SCRANTON,NW (DUFFER) 81808 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 EX-CEL RESOURCES, LLC 256790
 LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 110319 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3852 - 3860

M	O	ALLOW CODE	GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

SEAMAN (CONGL. UPPER) 81982 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
 SEAMAN, L. E., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018261 COMPL. DATE 01/01/1959 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3826 - 3840

M	O	ALLOW CODE	GAS 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	124	N	71	-0-	-53	-0-	14 1	57 3	N	-0-		-0-
09	150	N	87	-0-	-63	-0-	11 1	76 3	N	-0-		-0-
10	124	N	70	-0-	-54	-0-	11 1	59 3	N	-0-		-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	16 1	60 3	N	-0-		-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	13 1	59 3	N	-0-		-0-
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	14 1	55 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

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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			21
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			21
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21

SEAMAN (CONGL. 4000)				81982 664	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689									
SEAMAN, L. E., ESTATE -B-				WELL #:	1 T	RRCID ->	018260	COMPL. DATE	07/25/1960	TOTAL DEPTH	3901	PERF. 3824 - 3834	
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		279 N	41	-0-	-238	-0-		8 1	33 3	Y	-0-		10
09		270 N	59	-0-	-211	-0-		7 1	52 3	Y	-0-		10
10		248 N	135	-0-	-113	-0-		21 1	114 3	Y	-0-		10
11		146 N	146	-0-	-0-	-0-		30 1	116 3	Y	-0-		10
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-		25 1	115 3	Y	-0-		10
*01		134 N	134	-0-	-0-	-0-		28 1	106 3	Y	-0-		10

SEAMAN, L. E., ESTATE -C-				WELL #:	1	RRCID ->	039566	COMPL. DATE	07/19/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4015 - 4021	
08		217 N	193	-0-	-24	-0-		39 1	154 3	Y	-0-		9
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-		27 1	193 3	Y	-0-		9
10		177 N	177	-0-	-0-	-0-		28 1	149 3	Y	-0-		9
11		193 N	193	-0-	-0-	-0-		40 1	153 3	Y	-0-		9
12		217 N	183	-0-	-34	-0-		33 1	150 3	Y	-0-		9
01		186 N	175	-0-	-11	-0-		36 1	139 3	Y	-0-		9

SEDWICK (BEND CONGL.)				82080 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD				
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543									
OWENS, W. C.				WELL #:	1 A	RRCID ->	114216	COMPL. DATE	01/09/1984	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3927 - 3933	
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
09	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35

SERGIO (STRAWN) BRAKA OPERATING, L.L.C. SWENSON		82270 400 088563		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
WELL #:		3		RRCID -> 257235		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 1755		PERF. 536 - 550					
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	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SERVICE (FRY, LO.) TC OIL AND GAS, LLC KEMP		82289 200 840303		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
WELL #:		1301		RRCID -> 274957		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 3623		PERF. 2922 - 2936					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

SET RANCH (CONGL) ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC DABNEY		82315 500 035486		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO							
WELL #:		1		RRCID -> 211444		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 4286		PERF. 4143 - 4167					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	108
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	108
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	108
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	18
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18
PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2021															

BLACK BANDANA LLC NEWMAN, GRAGG		072506		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
WELL #:		3		RRCID -> 215288		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4006 - 4044					
08	3518 R	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	38
09	3270 R	3270	-0-	-0-	-0-	3269	3	1 9	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	39
10	3260 R	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	39
11	2961 R	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	39
*12	3032 R	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	39
*01	3069 R	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	39

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC SET RANCH		197689		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
WELL #:		25		RRCID -> 091765		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3995 - 4014					
08	124 #	75	-0-	-49	-0-	75	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	120
09	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	120
10	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	120
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	120
12	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	120
01	155 #	142	-0-	-13	-0-	142	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	120

SET RANCH (CONGL)			//CONT.//		82315 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC			//CONT.//		197689									
SET RANCH			WELL #:		40	RRCID ->	123188	COMPL. DATE	01/13/1987	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 4038 - 4048		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	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-

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		
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									
CHASTAIN, L.B.			WELL #:		1	RRCID ->	133768	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 1962 - 2014		
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	358	3	1 9	N	1	1 8		-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
*01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	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		
08	674	R	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			-0-
09	879	R	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-			-0-
10	823	R	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-			-0-
11	755	R	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			-0-
12	763	R	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-			-0-
*01	640	R	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-			-0-

WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15)			WELL #:		9	RRCID ->	131323	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	4619	PERF. 4400 - 4430		
08	2096	R	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2		N	-0-			-0-
09	1952	R	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		N	-0-			-0-
10	1902	R	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2		N	-0-			-0-
11	1846	R	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2		N	-0-			-0-
12	1792	R	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2		N	-0-			-0-
*01	1652	R	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		N	-0-			-0-

MARTIN PETROLEUM CORP.					530880									
WALKER-BUCKLER 379			WELL #:		1	RRCID ->	107408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3937 - 4568		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 * *		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	

SHACKELFORD NE(MISS)		//CONT.//		82518 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD							
MARTIN PETROLEUM CORP.		//CONT.//		530880													
BUCKLER, WALKER 523		WELL #:		3		RRCID -> 218249		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4596 PERF. 4403 - 4596			

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-	

RJD ENERGY, LLC				714310													
WALKER ESTATE		WELL #:		1 L		RRCID -> 056984		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH		4700 PERF. 4380 - 4528					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT			-0-		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT			-0-		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT			-0-		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT			-0-		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT			-0-		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT			-0-		-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-		-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-	

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-		-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-	

SHACKELFORD COUNTY REGULAR				82522 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD							
BASIN OPERATING INC.				054545													
GREEN SOUTH "62B"		WELL #:		3		RRCID -> 267482		COMPL. DATE 04/28/2015		TOTAL DEPTH		1351 PERF. 1082 - 1219					
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		-0-	

BEEHIVE OPERATING, LLC				061750													
WBRR BULLOCK		WELL #:		1		RRCID -> 270820		COMPL. DATE 10/15/2013		TOTAL DEPTH		745 PERF. 636 - 638					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		-0-	
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-	

SHACKELFORD COUNTY REGULAR //CONT.// 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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	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-

MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486												
MUSSELMAN "24" WELL #: 1 RRCID -> 196392 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 4075 - 4082												
08		1101 R	1101	-0-	-0-	-0-	1099	2	2	9	N	202
09		730 R	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	202
10		713 #	638	-0-	-75	-0-	638	2			N	202
11		928 R	928	-0-	-0-	-0-	919	2	9	9	N	210
12		1220 R	1220	-0-	-0-	-0-	1209	2	11	9	N	220
*01		1134 R	1134	-0-	-0-	-0-	1132	2	2	9	N	222

PETEX 659782												
BROOKS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119282 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3708 - 3724												
08		777 R	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	8
09		863 R	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	8
10		713 #	411	-0-	-302	-0-	411	2			N	8
11		750 #	364	-0-	-386	-0-	364	2			N	8
12		899 #	291	-0-	-608	-0-	291	2			N	8
01		899 #	303	-0-	-596	-0-	303	2			N	8

ROYALL WELL #: 1 RRCID -> 143856 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3724 - 3729												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		97
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		97
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		97
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		97
*12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		97
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		97

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)																	
APEXCO, INC.																	
BROOKS																	
WELL #: 1 RRCID -> 112081 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3636 - 3642																	
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7209					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7209					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7209					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7209					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7209					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7209					N	-0-					-0-

GARRETT																	
WELL #: 3 RRCID -> 198658 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1915 - 1927																	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

GARRETT																	
WELL #: 4 RRCID -> 213609 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1914 - 1924																	
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-

BACON ENERGY																	
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	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.																	
SEDWICK, J. F.																	
WELL #: 1 RRCID -> 042529 COMPL. DATE 08/31/1967 TOTAL DEPTH 4478 PERF. N/A																	
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC.																	
COTTLE																	
WELL #: 7 RRCID -> 127332 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3838 - 3841																	
08	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	2			N	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750												
WALKER-BUCKLER #1B GAS WELL #: 1B RRCID -> 157943 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 755 PERF. 728 - 738												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-		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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CDJ OIL CO. 140598												
MATTHEWS WELL #: 9 RRCID -> 126399 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1310 - 1320												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

CLEAR FORK, INCORPORATED 159500												
RICHTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 177436 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4077 - 4098												
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-		29
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-		29
10	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	3	N	-0-		29
11	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	3	N	-0-		29
12	279	N	172	-0-	-107	-0-	172	3	N	-0-		29
01	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3	N	-0-		29

DBC OPERATING COMPANY LLC 195725												
ISABELLA MARIE WELL #: D 1 RRCID -> 261738 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4230 - 4238												
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
EXPRO ENGINEERING, INC. 257082												
COTTLE, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 229019 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3962 - 4035												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-	165
09		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-	165
10		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-	165
11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-	165
12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-	165
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	165

COTTLE, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 229023 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4004 - 4064												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

FTC CONSULTING, LLC 288423												
EDINGTON, ALICE "B" WELL #: 3 RRCID -> 124236 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 730 - 830												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GORDON B SERVICES LLC 316115												
B & D "A" WELL #: 2 RRCID -> 166552 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 400 - 760												
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		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-	-0-
09		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-	-0-
10		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-	-0-
11		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-	-0-
12		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-	-0-
01		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT	-0-

JAMESON WELL #: 2 B RRCID -> 211438 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3950 - 3978												
08		186 N	59	-0-	-127	-0-	59	2		N	-0-	-0-
09		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-	-0-
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-	-0-
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-	-0-
12		248 N	146	-0-	-102	-0-	146	2		N	-0-	-0-
01		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
GORDON B SERVICES LLC //CONT.// 316115												
HUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 261487 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3950 - 3955												
M	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		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-	-0-
09		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-	-0-
10		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-	-0-
11		870 N	347	-0-	-523	-0-	347	2		N	-0-	-0-
12		899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-	-0-
01		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT	-0-

HUGHES & PATTERSON OPER. CORP. 412104												
PITTMAN GROUP WELL #: 1 RRCID -> 087867 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4084 - 4088												
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												

JNS PRODUCTION, LLC 433134												
HARGROVE "A" WELL #: 1 RRCID -> 115826 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 930 PERF. 777 - 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-

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-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142												
WALKER-BUCKLER TRUST-TRACT 15 WELL #: 10 RRCID -> 082914 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 940 PERF. 879 - 889												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		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		186 N	147	-0-	-39	-0-	147 2	N	-0-			-0-
09		150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2	N	-0-			-0-
10		155 N	42	-0-	-113	-0-	42 2	N	-0-			-0-
11		150 N	133	-0-	-17	-0-	133 2	N	-0-			-0-
12		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2	N	-0-			-0-
*01		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2	N	-0-			-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-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 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		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																			
M & K OPERATING LLC //CONT.// 518499																			
NAIL WELL #: 142 RRCID -> 161360 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3010 - 4013																			
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		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-

NAIL RANCH WELL #: 2021 RRCID -> 178617 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 820 PERF. 736 - 744																			
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-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262																			
W-B WELL #: 1 RRCID -> 265317 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4408 - 4411																			
08		496 N	418	-0-	-78	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09		537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10		341 N	161	-0-	-180	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11		390 N	233	-0-	-157	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12		558 N	51	-0-	-507	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486																			
CHISM WELL #: 1001 RRCID -> 188940 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3521 - 3537																			
08		880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					4
09		709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					4
10		880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					4
11		889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					4
12		719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					4
*01		920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					4

REAMES "9" WELL #: 1 RRCID -> 190077 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3427 - 3484																			
08		1116 N	1077	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					236
09		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1114	2		2	9	N	2	120	1		118
10		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1027	2		17	9	N	15				133
11		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1106	2		11	9	N	10				143
12		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1367	2		20	9	N	18				161
*01		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1055	2		21	9	N	19				180

REAMES 'A' WELL #: 902 RRCID -> 199332 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3516 - 3530																			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46	1		60
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD							
MOMENTUM OPERATING CO., INC.													574324										
MUSSELMAN "29"													WELL #:	291J	RRCID ->	241787	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	4398	PERF.	2466 -	2470
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	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-									

OVERLAND OPERATING COMPANY, LLC													628579										
DAVIS, MERRICK													WELL #:	2020	RRCID ->	167924	COMPL. DATE	03/17/1998	TOTAL DEPTH	5208	PERF.	4894 -	4905
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-									

PETEX													659782										
CRANDALL													WELL #:	1	RRCID ->	193342	COMPL. DATE	12/02/2002	TOTAL DEPTH	4173	PERF.	3888 -	3898
08		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
10		868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-									
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-									
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
*01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	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-									

RAYMOND'S WELL SERVICE, INC.													695585										
KEEFER													WELL #:	3601	RRCID ->	201657	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	2145	PERF.	2011 -	2027
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-									

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
ROYAL TEXAN ENERGY CO. 732104												
CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 091929 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 454 - 470												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	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-

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	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	-0-

LANE, M. WELL #: 3 RRCID -> 187426 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A												
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-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-					N	8
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	8
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	8
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	8
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	8
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	54
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	54
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	54
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	54
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	54
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	54

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-					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-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//															
SOUTHERN EXPLORATION, INC.															
STEPHENS "21"															
WELL #: 8 RRCID -> 202402 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3889 - 3897															
M	O	ALLOW 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	-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-

STAR PRODUCTION, INC.															
SNYDER															
WELL #: 1 RRCID -> 167781 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2322 - 2324															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STASNEY WELL SERVICE, LLC															
COOK, W. I. ESTATE, SEC. 64															
WELL #: 9 RRCID -> 170439 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4613 - 4651															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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															
WELL #: A201 RRCID -> 181435 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 4757															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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.															
LEDBETTER, MORRIS E.															
WELL #: 1 RRCID -> 108925 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 851 PERF. 796 - 799															
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-

CARTER ESTATE															
WELL #: 4 RRCID -> 132094 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 2570 - 2600															
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-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
WHITT OIL & GAS, INC. //CONT.// 921150												
ELLIOTT WELL #: 1050 RRCID -> 166336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2347 - 2350												
M O	ALLOW 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	1023 N	1016	-0-	-7	-0-	1016	2	N	-0-	N	-0-	-0-
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-	N	-0-	-0-
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2	N	-0-	N	-0-	-0-
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2	N	-0-	N	-0-	-0-
12	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	1003	2	N	-0-	N	-0-	-0-
01	992 N	955	-0-	-37	-0-	955	2	N	-0-	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	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-

SHARPE (ATOKA) 82745 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
OXXN 630579												
MURRELL WELL #: 1 RRCID -> 123663 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 3615 - 3781												
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-	N	-0-	-0-
09	330 N	277	-0-	-53	-0-	277	2	N	-0-	N	-0-	-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-	N	-0-	-0-
*11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-

MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 123665 COMPL. DATE 12/30/1986 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3682 - 3792												
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-	N	-0-	-0-
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2	N	-0-	N	-0-	-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-	N	-0-	-0-
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 131317 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 3644 - 3692												
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-	N	-0-	17
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	N	-0-	17
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-	N	-0-	17
*11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-	N	-0-	17
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	17
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	17

ROLLO RESOURCES, LLC 726791												
WOODY WELL #: 1 RRCID -> 102857 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 3250 - 3256												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-

SHULTZ (MARBLE FALLS)		83456 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
S2 OIL, LLC		743227									
SHULTZ, JACK CAROL		WELL #: 1		RRCID -> 113365		COMPL. DATE 08/27/1984		TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2766 - 2779			
M	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	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3	-0-	-0-	-0-	
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	-0-	-0-	-0-	
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	-0-	-0-	-0-	
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	-0-	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	217	-0-	217	217	217	3	-0-	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	186	-0-	186	403	186	3	-0-	-0-	-0-	

SHULTZ, JACK CAROL		WELL #: 3		RRCID -> 114708		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2731 - 2756			
08	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3	-0-	-0-	-0-	
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	-0-	-0-	-0-	
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	-0-	-0-	-0-	
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	-0-	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	217	-0-	217	217	217	3	-0-	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	186	-0-	186	403	186	3	-0-	-0-	-0-	

SIDNEY (MARBLE FALLS)		83486 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
ANDERSON PRODUCTION		022922									
CAFFEY, W. B.		WELL #: 2		RRCID -> 018278		COMPL. DATE 09/16/1955		TOTAL DEPTH 2227 PERF. 2175 - 2210			
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	-0-	-0-	-0-	
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	-0-	-0-	-0-	
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	-0-	-0-	-0-	
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	-0-	-0-	-0-	
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	-0-	-0-	-0-	
*01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	-0-	-0-	-0-	

COOPER, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 018279		COMPL. DATE 10/07/1955		TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2111 - 2160			
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	-0-	-0-	-0-	
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	-0-	-0-	-0-	
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2	-0-	-0-	-0-	
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2	-0-	-0-	-0-	
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	-0-	-0-	-0-	
*01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	-0-	-0-	-0-	

FRY, T. O.		WELL #: 1		RRCID -> 018280		COMPL. DATE 11/10/1955		TOTAL DEPTH 2452 PERF. 2012 - 2115			
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	-0-	-0-	-0-	
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	-0-	-0-	-0-	
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	-0-	-0-	-0-	
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	-0-	-0-	-0-	
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	-0-	-0-	-0-	
*01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	-0-	-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	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	-0-	-0-	-0-	
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	-0-	-0-	-0-	
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	-0-	-0-	-0-	
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	-0-	-0-	-0-	
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	-0-	-0-	-0-	
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	-0-	-0-	-0-	

SIDNEY (MARBLE FALLS) //CONT.// 83486 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
 REED, JIMMY WELL #: 1 RRCID -> 259035 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 2634 PERF. 2106 - 2126

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2	N	-0-			-0-
09		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-			-0-
10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-			-0-
11		210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2	N	-0-			-0-
12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-
*01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-			-0-

SIERRA (STRAWN) 83490 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
 CRAWFORD, A. D. WELL #: 2 A RRCID -> 236347 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2252 - 2260

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			78
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			78
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			78
11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			78
12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			78
*01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			78

SIKES (CADDO) 83528 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 SIKES, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 018285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3360 - 2205

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		14B2 EXT	252	-0-	252	271	252	2	N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	606	-0-	606	877	606	2	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	620	-0-	620	1497	620	2	N	-0-			-0-
11		2080	583	-0-	-1497	-0-	583	2	N	-0-			-0-
12		1053 R	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-			-0-
*01		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2	N	-0-			-0-

SIKES (CONGL.) 83528 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 SIKES F WELL #: 5 RRCID -> 110694 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3854 - 3864

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		837 N	410	-0-	-427	-0-	410	2	N	-0-			-0-
09		1050 N	48	-0-	-1002	-0-	48	2	N	-0-			-0-
10		961 N	772	-0-	-189	-0-	772	2	N	-0-			-0-
11		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2	N	-0-			-0-
12		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-			-0-
01		775 N	748	-0-	-27	-0-	748	2	N	-0-			-0-

FAMBRO "37" WELL #: 1 RRCID -> 211857 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3887 - 3890

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		806 N	581	-0-	-225	-0-	581	2	N	-0-			-0-
09		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-			-0-
10		589 N	568	-0-	-21	-0-	568	2	N	-0-			-0-
11		570 N	533	-0-	-37	-0-	533	2	N	-0-			-0-
12		589 N	563	-0-	-26	-0-	563	2	N	-0-			-0-
01		558 N	503	-0-	-55	-0-	503	2	N	-0-			-0-

SILVER CREEK (STRAWN) 83595 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
 GRUBIS, THURMAN WELL #: RRCID -> 109266 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3167 - 3179

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					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	112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	2			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

LAKE WELL #: 1 RRCID -> 197277 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2846 - 2856

08	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	2			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

SIMBA (MISS.) 83666 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 NEWELL E-87 WELL #: 1D RRCID -> 155311 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4853 - 4931

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-

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	248 N	176	-0-	-72	-0-		176	2			N	-0-					-0-
09	240 N	192	-0-	-48	-0-		192	2			N	-0-					-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-		192	2			N	-0-					-0-
11	180 N	178	-0-	-2	-0-		178	2			N	-0-					-0-
*12	197 N	197	-0-	-0-	-0-		197	2			N	-0-					-0-
*01	151 N	151	-0-	-0-	-0-		151	2			N	-0-					-0-

SAIN, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 150578 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2751 - 2767

08	62 N	52	-0-	-10	-0-		52	2			N	-0-					-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-		54	2			N	-0-					-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-		54	2			N	-0-					-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-		52	2			N	-0-					-0-
*12	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59	2			N	-0-					-0-
*01	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	2			N	-0-					-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN					
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494									
CAUDLE, J. B.				WELL #:	1	RRCID ->	018290	COMPL. DATE	12/06/1960	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2794 - 2825
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUNN, CARL H.				WELL #:	1	RRCID ->	018294	COMPL. DATE	06/29/1960	TOTAL DEPTH	3139	PERF.	2777 - 2842
08	620 N	585	-0-	-35	-0-	585	3		N	-0-			-0-
09	600 N	592	-0-	-8	-0-	592	3		N	-0-			-0-
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			-0-
11	570 N	549	-0-	-21	-0-	549	3		N	-0-			-0-
12	620 N	601	-0-	-19	-0-	601	3		N	-0-			-0-
01	589 N	557	-0-	-32	-0-	557	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	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			-0-
09	120 N	37	-0-	-83	-0-	37	3		N	-0-			-0-
10	124 N	54	-0-	-70	-0-	54	3		N	-0-			-0-
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	3		N	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
*01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-

POTEET, LEE				WELL #:	1	RRCID ->	018302	COMPL. DATE	07/06/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2802 - 2850
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3		N	-0-			63
09	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	3		N	-0-			63
10	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	3		N	-0-			63
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3		N	-0-			63
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3		N	-0-			63
*01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			63

POTEET, OMA -A-				WELL #:	1A	RRCID ->	018303	COMPL. DATE	07/15/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2804 - 2823
08	527 N	304	-0-	-223	-0-	304	3		N	-0-			43
09	450 N	3	-0-	-447	-0-	3	3		N	-0-			43
10	248 N	145	-0-	-103	-0-	145	3		N	-0-			43
11	300 N	220	-0-	-80	-0-	220	3		N	-0-			43
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			43
*01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			43

POTEET, OMA -B-				WELL #:	2B	RRCID ->	018304	COMPL. DATE	01/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2790 - 2842
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			47
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			47
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			47
11	390 N	364	-0-	-26	-0-	364	3		N	-0-			47
12	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	3		N	-0-			47
01	434 N	347	-0-	-87	-0-	347	3		N	-0-			47

WHITLOCK, F. B.				WELL #:	1	RRCID ->	018310	COMPL. DATE	06/30/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2763 - 2800
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			28
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			28
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-			28
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3		N	-0-			28
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			28
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-			28

OIL AND GAS DIVISION

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
EDDIE'S ROYALTIES, INC.				241728							
POTOMAC GREENWOOD				WELL #:	1BH	RRCID -> 018324	COMPL. DATE 03/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2626 - 2660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-		-0-
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875							
GREENWOOD, M. F.				WELL #:	3BH	RRCID -> 018319	COMPL. DATE 03/09/1921	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2646 - 2726	
08		276 N	276	-0-	-0-	-0-	27 1	249 2	N	-0-	-0-
09		259 N	259	-0-	-0-	-0-	27 1	232 2	N	-0-	-0-
10		260 N	260	-0-	-0-	-0-	26 1	234 2	N	-0-	-0-
11		232 N	232	-0-	-0-	-0-	22 1	210 2	N	-0-	-0-
*12		254 N	254	-0-	-0-	-0-	27 1	227 2	N	-0-	-0-
*01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	24 1	208 2	N	-0-	-0-

FURRY PRODUCING COMPANY				291650							
PARKER, C. T., SR., ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 018325	COMPL. DATE 06/13/1960	TOTAL DEPTH	2920	PERF. 2880 - 2891	
08		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-	-0-
09		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-	-0-
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-	-0-
*11		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-	-0-
*12		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-	-0-
*01		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-	-0-

SHULTS, CECIL, ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 018326	COMPL. DATE 06/26/1960	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2938 - 2952	
08		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-	-0-
09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-	-0-
10		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-	-0-
11		270 N	219	-0-	-51	-0-	219 2		N	-0-	-0-
*12		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-	-0-
*01		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-	-0-

DUNN, JOHN				WELL #:	1	RRCID -> 108217	COMPL. DATE 10/14/1983	TOTAL DEPTH	3243	PERF. 2872 - 2901	
08		1085 N	1021	-0-	-64	-0-	1021 2		N	-0-	-0-
09		1050 N	997	-0-	-53	-0-	997 2		N	-0-	-0-
10		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		N	-0-	-0-
11		990 N	972	-0-	-18	-0-	972 2		N	-0-	-0-
*12		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-	-0-
*01		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-	-0-

J & J WHITESIDE INC.				427649							
WHITESIDE, E. A., ESTATE				WELL #:	1B	RRCID -> 018307	COMPL. DATE 02/06/1962	TOTAL DEPTH	2744	PERF. 2740 - 2756	
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-	-0-
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-	-0-
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-	-0-
11		30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-	-0-
*12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-	-0-
*01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-	-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
J & J WHITESIDE INC.		//CONT.// 427649										
WHITESIDE, E. A.		WELL #: 4		RRCID -> 018309		COMPL. DATE 12/03/1960		TOTAL DEPTH 2649 PERF. 2595 - 2649				
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	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-		-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-		-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-		-0-
*12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		-0-
*01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		-0-

WHITESIDES		WELL #: 1		RRCID -> 088666		COMPL. DATE 10/15/1979		TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2952 - 2980				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-		-0-

MCCULLUM		WELL #: 1		RRCID -> 095434		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2656 - 2710				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-

J.R.E.		WELL #: 1		RRCID -> 118129		COMPL. DATE 05/07/1985		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2810 - 2870				
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-
*01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-		-0-

DAVIDSON, CLYDE		WELL #: 1		RRCID -> 121449		COMPL. DATE 06/01/1986		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2779 - 2824				
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-		-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-		-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-		-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2		N	-0-		-0-
*12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	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	14B2 EXT	1	-0-	1	30	1	2		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	1	-0-	1	31	1	2		N	-0-		-0-
10	32	1	-0-	-31	-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-

WHITESIDE		WELL #: 2		RRCID -> 124868		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2598 - 2622				
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-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

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN		
J & J WHITESIDE INC.		//CONT.//		427649						
TATE	WELL #:	1	RRCID ->	130968	COMPL. DATE	02/22/1984	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2696 - 2706
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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MNA ENTERPRISES LTD. CO.		571988								
LEBLEU		WELL #:		1	RRCID ->	105489	COMPL. DATE	03/25/1983	TOTAL DEPTH	3176 PERF. 2704 - 2761
08	527 N	474	-0-	-53	-0-	474 2	N	-0-		-0-
09	510 N	484	-0-	-26	-0-	484 2	N	-0-		-0-
10	496 N	483	-0-	-13	-0-	483 2	N	-0-		-0-
11	450 N	348	-0-	-102	-0-	348 2	N	-0-		-0-
12	496 N	347	-0-	-149	-0-	347 2	N	-0-		-0-
01	496 N	489	-0-	-7	-0-	489 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	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	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-

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	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

MOORE OIL AND GAS		581275								
WASHBURN, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	032872	COMPL. DATE	04/02/1964	TOTAL DEPTH	2993 PERF. 2744 - 2765
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-		-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-		-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-		-0-
*12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-		-0-
*01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-		-0-

SIPSE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN						
3 S PRODUCTION, INC.				953796										
MAY VETA				WELL #:	1A	RRCID ->	080384	COMPL. DATE	03/07/1978	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2758 - 2764	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	713 N	601	-0-	-112	-0-	601	3			N	-0-			-0-
09	690 N	614	-0-	-76	-0-	614	3			N	-0-			-0-
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-			-0-
11	570 N	548	-0-	-22	-0-	548	3			N	-0-			-0-
12	620 N	574	-0-	-46	-0-	574	3			N	-0-			-0-
01	620 N	523	-0-	-97	-0-	523	3			N	-0-			-0-

TAYLOR, NOBLE				WELL #:	1	RRCID ->	123900	COMPL. DATE	02/20/1987	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2848 - 3792	
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-			-0-
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-			-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-			-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-			-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-			-0-
*01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	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	50 R	-0-	-0-	-50	-0-					N	-0-			81
09	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			81
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81

SKAGGS (2700)				83880 400	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675										
HARDIN				WELL #:	1	RRCID ->	115345	COMPL. DATE	01/14/1985	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2622 - 2630	
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-			-0-
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-			-0-
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			-0-
*12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINTAIL PIPE, LLC				665752										
ASHLEY				WELL #:	1	RRCID ->	270473	COMPL. DATE	10/05/2013	TOTAL DEPTH	2673	PERF.	2571 - 2581	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMALLEY (MISS CHAPPEL)				84208 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
BASIN OPERATING INC.				054545										
RODRIGUEZ				WELL #:	1	RRCID ->	152773	COMPL. DATE	11/16/1994	TOTAL DEPTH	4227	PERF.	4165 - 4227	
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-			-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
*12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

SMELLEY (MARBLE FALLS 5200) 84229 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER												
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689												
SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 097985 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5209 - 5214												
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SNAVE (OVERALL) 84413 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN												
ROCKWOOD RESOURCES INC 723524												
ALLEN HEIRS WELL #: RRCID -> 111633 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 1982 PERF. 1890 - 1935												
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2013												

SNEED (STRAWN) 84430 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
J-TEC OPERATING, LLC 427739												
SNEED, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 122979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2632 - 2636												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SNOW (DUFFER) 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
BACON ENERGY 042398												
TEXFEL-BECK WELL #: 1 RRCID -> 110314 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3638 - 3642												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724												
TEXFEL-MONROE WELL #: 2 RRCID -> 116029 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 3957 PERF. 3760 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726												
GERMANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 116920 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3751 - 3760												
08	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-	-0-
09	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-	-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-	-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-	-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-	-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-	-0-

SNOW (DUFFER)		//CONT.//		84447 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694							
HARRELL, M.		WELL #:		RRCID -> 111220	COMPL. DATE 06/01/1984	TOTAL DEPTH 3890	PERF. 3714	- 3724			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	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	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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		850964	RRCID -> 115825	COMPL. DATE 03/01/1985	TOTAL DEPTH 3885	PERF. 3726	- 3734		
LIVINGSTONE				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-

LIVINGSTONE		WELL #:		2	RRCID -> 123787	COMPL. DATE 03/27/1987	TOTAL DEPTH 3916	PERF. 3736	- 3746		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		2	RRCID -> 147522	COMPL. DATE 12/02/1993	TOTAL DEPTH 3849	PERF. 3710	- 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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

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

SNOW (DUFFER)		//CONT.//		84447 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964												
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)				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 #:		1	RRCID ->	109969	COMPL. DATE	12/05/1983	TOTAL DEPTH	3824	PERF.	1656	-	1662		

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 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-

SNOW-BERRY				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 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-

OIL AND GAS DIVISION

SNYDER (MORRIS)		84468 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
GORDON, R. L.		316450										
GORDON, R. L.		WELL #:		1 A	RRCID ->	110352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2954	PERF.	2614 - 2634
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-

SOMERVELL (STRAWN)		84562 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SOMERVELL				
XTO ENERGY INC.		945936										
MCDOWELL, H.W. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	143674	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	3320 - 3364
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-		-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-		-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-		-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-		-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-		-0-
*01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-		-0-

SOUTHVIEW		84812 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: TAYLOR				
SANTA RITA HOLDINGS, LLC		748244										
MCBRIDE		WELL #:		1	RRCID ->	130431	COMPL. DATE	03/01/1989	TOTAL DEPTH	2488	PERF.	2295 - 2303
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		186
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	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
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	2 N	NO RPT	-0-	-2	B	-0-			N	NO RPT		-0-

HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID ->	078701	COMPL. DATE	05/27/1978	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2704 - 2777
08	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	60 N	53	-0-	-7	B	-0-	53	2	N	-0-		-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2	N	-0-		-0-
11	60 N	51	-0-	-9	B	-0-	51	2	N	-0-		-0-
12	62 N	61	-0-	-1	B	-0-	61	2	N	-0-		-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-			N	NO RPT		-0-

SPARKMAN (MARBLE FALLS)		//CONT.// 84927 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: COMANCHE		
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		//CONT.// 153608								
PEARSON, WILLIS		WELL #: 5		RRCID -> 096463		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2713 - 2723		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (-)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-	-0-
10	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	2 N	NO RPT	-0-	-2	B	-0-		N	NO RPT	-0-

SPARROW (ATOKA)		84953 003		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER		
MOSAIC TEXAS LLC		589983								
GANKY		WELL #: 2		RRCID -> 185436		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2034 - 2038		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GANKY		WELL #: 5		RRCID -> 197275		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2000 - 2006		
08	228	200	-0-	-28	-0-	200 3		N	-0-	30
09	180	200	-0-	20	-20	200 3		N	-0-	30
10	20 N	-0-	-0-	-20	-0-			N	-0-	30
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
01	0 N	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	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-	68
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-	68
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-	68
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3		N	-0-	68
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-	68
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-	68

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930								
KATIE NOLA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 144761		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH 6186 PERF. 4480 - 4642		
08	620 N	598	-0-	-22	-0-	14 1	584 2	N	-0-	-0-
09	630 N	582	-0-	-48	-0-	31 1	551 2	N	-0-	-0-
10	620 N	597	-0-	-23	-0-	19 1	578 2	N	-0-	-0-
11	570 N	551	-0-	-19	-0-	551 2		N	-0-	-0-
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-	-0-
*01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	15 1	578 2	N	-0-	-0-

SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 85369 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: PARKER						
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930																
JOAN MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153954 COMPL. DATE 01/04/1995										TOTAL DEPTH	6205	PERF. 4487 - 4525				
M	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	207 N	207	-0-	-0-	-0-	4	1	164	2	N	35	35	1			-0-
						39	9									
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	9	1	157	2	N	-0-					-0-
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	5	1	153	2	N	-0-					-0-
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	164	2	N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964																
MADDEN WELL #: 1 RRCID -> 163107 COMPL. DATE 10/13/1996										TOTAL DEPTH	4518	PERF. 4362 - 4404				

08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

SPRINGTOWN (CADDO) 85369 200 ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: PARKER						
BRG LONE STAR LTD. 090870																
COOMER, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 187479 COMPL. DATE 05/17/2001										TOTAL DEPTH	6900	PERF. 3212 - 3274				

08	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3			N	-0-					108
09	180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163	3			N	-0-					108
10	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3			N	-0-					108
11	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174	3			N	-0-					108
12	163 N	163	-0-	-0 B	-0-	163	3			N	-0-					108
01	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3			N	-0-					108

OXXN 630579																
COOPER "B" WELL #: 1 C RRCID -> 087036 COMPL. DATE 02/20/1980										TOTAL DEPTH	6200	PERF. N/A				

08	DLQ G-10	316	-0-	316 B	904	316	2			Y	-0-					-0-
09	1226 N	322	-0-	-904 B	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
10	319 N	319	-0-	-0 B	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
*11	319 N	319	-0-	-0 B	-0-	319	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	12 N	12	-0-	-0 B	-0-	12	2			N	-0-					19
09	12 N	12	-0-	-0 B	-0-	12	2			N	-0-					19
10	10 N	10	-0-	-0 B	-0-	10	2			N	-0-					19
*11	12 N	12	-0-	-0 B	-0-	12	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	404	61	-0-	-343	-0-	1	1	60	2	N	-0-					38
09	62 R	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					38
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-					38
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					38
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					38
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	2	N	-0-					38

SPRINGTOWN (5500)												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 85369 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
HUTCHESON //CONT.// 809930												
WELL #: 1 T RRCID -> 092318 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5494 - 5506												
M	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-	-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)												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 85369 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
MATHIS GAS UNIT 809930												
WELL #: 1 T RRCID -> 091431 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6289 - 6313												
M	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-	-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)												
OXXN 85369 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
HAYGOOD 630579												
WELL #: 1 RRCID -> 082736 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5177 - 5318												
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	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-	-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-	-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-	-0-
*11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	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-

SPURGIN (CONGL)												
VAN OPERATING, LTD. 85424 400 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD												
SMITH, W. R. 881442												
WELL #: 3 RRCID -> 187429 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3946 - 3976												
M	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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	70
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	70
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	70
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	70
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	70
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	70
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2020 - P/A 07/29/20												

SPURGIN (CONGL. LOWER)												
GEOSURVEYS, INC. 85424 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD												
LITTLE INDIAN 301322												
WELL #: 1 RRCID -> 291234 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4166 - 4170												
M	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	45353	-0-	-0-	-45353	-0-					N	-0-	-0-
09	43890	1703	-0-	-42187	-0-	1661	3	42	9	N	38	38
10	45353	4759	-0-	-40594	-0-	4585	3	174	9	N	158	25
11	43890	8	-0-	-43882	-0-	2	3	6	9	N	5	30
12	1767 #	1223	-0-	-544	-0-	1157	3	66	9	N	60	90
01	4774 #	2384	-0-	-2390	-0-	2254	3	130	9	N	118	34

STEPHENS COUNTY REGULAR															
AMEN OIL LLC															
HUNTER, L.															
85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS															
016944															
WELL #: 3 RRCID -> 196772 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3218 - 3223															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
								CODE	CODE	CODE	CODE				
08	DLQ	G-10	100	-0-	100	687	100	3				2			
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	687						2			
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	687						2			
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	687				NO RPT		2			
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		2			
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		2			

HALL '8' UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 269690 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2468 - 2734															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27			
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27			

BARGSLEY, COY															
BARGSLEY, COY "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 139941 COMPL. DATE 00/00/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 1500 - 1550															
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-			

BASA RESOURCES, INC.															
PARKS, J.W. "A" NCT-1															
WELL #: 65 RRCID -> 281784 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 2036 - 2066															
08	62 #	13	-0-	-0-	-49	-0-	10	1	3	9	N	3	13	1	278
09	60 #	-0-	-0-	-0-	-60	-0-					N	16	14	1	280
10	62 #	-0-	-0-	-0-	-62	-0-					N	2	15	1	267
11	60 #	-0-	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	10	0	257
12	62 R	62	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	12	9	N	11	21	1	247
01	13 #	NO RPT	-0-	-0-	-13	-0-					N	NO RPT			247

BRAKA OPERATING, L.L.C.															
MCWHORTER, V.H.															
WELL #: 1 RRCID -> 044335 COMPL. DATE 12/11/1961 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1650 - 1680															
08	4 R	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09	4 R	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	17 R	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
11	20 R	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
01	31 #	7	-0-	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-

GOFORTH, W.H.															
WELL #: 1 RRCID -> 115828 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3794 - 3799															
08	310 #	271	-0-	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-			-0-
09	450 #	383	-0-	-0-	-67	-0-	383	2			N	-0-			-0-
10	465 #	411	-0-	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-			-0-
11	450 #	213	-0-	-0-	-237	-0-	213	2			N	-0-			-0-
12	403 #	149	-0-	-0-	-254	-0-	149	2			N	-0-			-0-
01	403 #	104	-0-	-0-	-299	-0-	104	2			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
HERRINGTON "A"		WELL #:		1 A	RRCID ->	116921	COMPL. DATE	08/08/1984	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3822 - 3876
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	186 #	173	-0-	-13	-0-	173 2			N	-0-		26
09	180 #	166	-0-	-14	-0-	166 2			N	-0-		26
10	307 R	307	-0-	-0-	-0-	277 2	30 9		N	27		53
11	273 R	273	-0-	-0-	-0-	259 2	14 9		N	13		66
12	281 R	281	-0-	-0-	-0-	263 2	18 9		N	16		82
*01	267 R	267	-0-	-0-	-0-	253 2	14 9		N	13		95

PIERCE		WELL #:		1	RRCID ->	123312	COMPL. DATE	03/25/1983	TOTAL DEPTH	4185	PERF.	4061 - 4065
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64

PRITCHARD		WELL #:		2	RRCID ->	123313	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3549 - 4072
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317 2			N	-0-		-0-
09	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319 2			N	-0-		-0-
10	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339 2			N	-0-		-0-
11	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334 2			N	-0-		-0-
12	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357 2			N	-0-		-0-
*01	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363 2			N	-0-		-0-

BILBY		WELL #:		1	RRCID ->	135804	COMPL. DATE	08/24/1977	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3819 - 3827
08	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 2			N	-0-		-0-
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21 2			N	-0-		-0-
10	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 2			N	-0-		-0-
11	30 #	21	-0-	-9	-0-	21 2			N	-0-		-0-
12	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 2			N	-0-		-0-
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 2			N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR												
BRAKA OPERATING, L.L.C.												
TERRELL, J.C.												
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
//CONT.// 088563												
WELL #: 1 R RRCID -> 151403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1499 PERF. 1422 - 1431												
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	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
09	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
10	7 #	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
11	7 #	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
12	7 #	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
*01	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-

JACKSON												
WELL #: 2 RRCID -> 170248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1588 PERF. 1511 - 1517												
08	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
09	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
10	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
11	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
12	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
*01	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-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-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, G. R.												
WELL #: 2 RRCID -> 185434 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3973 - 3990												
08	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			-0-
09	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			-0-
10	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			-0-
11	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			-0-
12	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			-0-
*01	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-

JACKSON, ROBERT												
WELL #: 3 RRCID -> 186525 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1440 - 1458												
08	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
09	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
10	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
11	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
12	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
*01	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-

GLASCOCK, GEORGE												
WELL #: 4 RRCID -> 194207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1784 - 1794												
08	62 #	45	-0-	-17	-0-	36 2	9 9	N	8			167
09	37 R	37	-0-	-0-	-0-	28 2	9 9	N	8			175
10	31 #	13	-0-	-18	-0-	12 2	1 9	N	1			176
11	50 R	50	-0-	-0-	-0-	48 2	2 9	N	2			178
12	39 R	39	-0-	-0-	-0-	37 2	2 9	N	2			180
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	28 2	2 9	N	2			182

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			-0-
09	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-
10	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			-0-
11	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			-0-
12	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			-0-
*01	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			-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				WELL #:	140617	RRCID ->	198307	COMPL. DATE	03/14/1977	TOTAL DEPTH	2957	PERF.	1803 - 1941	
MORGAN				1										
08	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
09	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
10	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-			-0-
11	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-			-0-
12	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			-0-
*01	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-

DBC OPERATING COMPANY LLC				WELL #:	195725	RRCID ->	152887	COMPL. DATE	01/01/1995	TOTAL DEPTH	2060	PERF.	1930 - 1940	
POWELL ESTATE				1A										
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAYLIGHT PETROLEUM LLC				WELL #:	208171	RRCID ->	272269	COMPL. DATE	12/17/2001	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3298 - 3374	
JOHNSON				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-

STEPHENS COUNTY REGULAR										//CONT.//		85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.										213703											
KIGHT, JUDITH WINSTON -B-										WELL #:		1		RRCID -> 141409		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4174 PERF. 3762 - 3782	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	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-						

ROGERS, R.M. ESTATE "G"										WELL #:		2		RRCID -> 273280		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3730 - 3750			
08		682 #	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-			-0-						
09		630 #	567	-0-	-63	-0-	567	3			N	-0-			-0-						
10		651 #	554	-0-	-97	-0-	554	3			N	-0-			-0-						
11		630 #	493	-0-	-137	-0-	493	3			N	-0-			-0-						
12		651 #	505	-0-	-146	-0-	505	3			N	-0-			-0-						
01		651 #	469	-0-	-182	-0-	469	3			N	-0-			-0-						

E.C. HINDMAN OIL AND GAS										238196											
HILL, JIMMY R.										WELL #:		1 U		RRCID -> 169009		COMPL. DATE 08/25/1976		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3735 - 3743			
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-						

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-					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											
EPPEY JENNINGS										WELL #:		2 L		RRCID -> 106123		COMPL. DATE 10/22/1976		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3455 - 3473			
08		543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-			-0-						
09		540 #	499	-0-	-41	-0-	499	2			N	-0-			-0-						
10		589 #	493	-0-	-96	-0-	493	2			N	-0-			-0-						
11		570 #	496	-0-	-74	-0-	496	2			N	-0-			-0-						
12		589 #	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-			-0-						
*01		570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			-0-						

JENNINGS "A"										WELL #:		1		RRCID -> 282980		COMPL. DATE 10/14/2017		TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3349 - 3357			
08		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-						
09		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-						
10		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-						
11		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-						
12		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-						
*01		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR												
EASTLAND OPERATING, L.L.C.												
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
//CONT.// 239726												
GRAMMER WELL #: 5 RRCID -> 286266 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2124 - 2142												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		31 #	7	-0-	-24	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
09		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-		-0-
10		19 R	19	-0-	-0-	-0-	19 2		Y	-0-		-0-
11		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-		-0-
12		31 #	12	-0-	-19	-0-	12 2		Y	-0-		-0-
01		31 #	9	-0-	-22	-0-	9 2		Y	-0-		-0-

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 286323 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2762 - 2804												
08		14 #	9	-0-	-5	-0-	9 2		Y	-0-		-0-
09		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-		-0-
10		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-		-0-
11		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-		-0-
12		31 #	11	-0-	-20	-0-	11 2		Y	-0-		-0-
01		31 #	9	-0-	-22	-0-	9 2		Y	-0-		-0-

ESTATE OF BERYL JUNE STOVAL 254454												
FRANKS, THOMAS B WELL #: 1 RRCID -> 129847 COMPL. DATE 04/02/1979 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 4408 - 4442												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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-

DAVIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 122631 COMPL. DATE 06/16/1947 TOTAL DEPTH 1940 PERF. 1870 - 1929												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
11	14B	DENY	-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

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS				
ITX CORPORATION				427179							
VEALE, A. S. -C-				WELL #: 7	RRCID -> 181952	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 3230	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT 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-
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC				430677							
MOK				WELL #: 1	RRCID -> 183007	COMPL. DATE 02/10/1983	TOTAL DEPTH 4580	PERF. 4014	-	4018	
08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		-0-
09	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-		-0-
10	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-		-0-
11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-
12	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-		-0-
*01	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		-0-
KEATING ENERGY, INC.				453142							
HARRIS, MAGGIE ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 141242	COMPL. DATE 02/25/1959	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3783	-	3788	
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-
MAGELLAN RESOURCES				521353							
FAMBRO, J. M. -H-				WELL #: 2	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	3304	-0-	886	14031	3304 2		N	-0-		103
09	2340	3055	-0-	715	14746	3055 2		N	-0-		103
10	2418	3116	-0-	698	15444	3113 2	3 9	N	3		106
11	2340	3039	-0-	699	16143	3038 2	1 9	N	1		107
12	2418	3080	-0-	662	16805	3072 2	8 9	N	7		114
01	2418	NO RPT	-0-	-2418	14387			N	NO RPT		114
PARKS, RHONE INC.				641520							
HARRIS, ROY L.				WELL #: 1	RRCID -> 277132	COMPL. DATE 07/25/2013	TOTAL DEPTH 2180	PERF. 2126	-	2146	
08	279 #	262	-0-	-17	-0-	262 2		N	-0-		-0-
09	300 #	289	-0-	-11	-0-	289 2		N	-0-		-0-
10	310 #	286	-0-	-24	-0-	286 2		N	-0-		-0-
11	300 #	279	-0-	-21	-0-	279 2		N	-0-		-0-
12	310 #	279	-0-	-31	-0-	279 2		N	-0-		-0-
01	310 #	263	-0-	-47	-0-	263 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	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	1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-	91
09	900 #	784	-0-	-116	-0-	784	2		N	-0-	91
10	930 #	798	-0-	-132	-0-	798	2		N	-0-	91
11	900 #	574	-0-	-326	-0-	574	2		N	-0-	91
12	930 #	135	-0-	-795	-0-	135	2		N	-0-	91
01	930 #	85	-0-	-845	-0-	85	2		N	-0-	91

SIKES FF				WELL #: 1 A	RRCID -> 109287	COMPL. DATE 01/03/1984	TOTAL DEPTH 2020	PERF. 1957 - 1965			
08	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-	-0-
09	90 #	6	-0-	-84	-0-	6	2		N	-0-	-0-
10	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-	-0-
11	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-	-0-
12	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-	-0-
*01	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-	-0-

SIKES FF				WELL #: 2 A	RRCID -> 109721	COMPL. DATE 01/29/1984	TOTAL DEPTH 2012	PERF. 1949 - 1955			
08	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-	-0-
09	90 #	49	-0-	-41	-0-	49	2		N	-0-	-0-
10	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-	-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-

FAMBRO, A. P.				WELL #: 2	RRCID -> 131190	COMPL. DATE 05/12/1998	TOTAL DEPTH 2070	PERF. 1778 - 1798			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FAMBRO C				WELL #: 1	RRCID -> 159688	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4360	PERF. 2131 - 2143			
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-

FAMBROUGH, W.				WELL #: 8	RRCID -> 172019	COMPL. DATE 05/03/2007	TOTAL DEPTH 2152	PERF. 2115 - 2118			
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-

FAMBROUGH, W.				WELL #: 4	RRCID -> 172022	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2145	PERF. 2110 - 2118			
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR												//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS							
PETEX												//CONT.// 659782													
BROWER, R. E.												WELL #: 1		RRCID -> 186683		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 4468		PERF. 4154 - 4164					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM								
				LIFT(L)	(-)	(-)		CODE	CODE		PROD		CODE	CODE			BALANCE								
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32								
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32								
10		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					32								
11		1 R	1	-0-	-0-	-0-			1	2	N	-0-					32								
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32								
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32								
CRIDER												WELL #: 1		RRCID -> 226461		COMPL. DATE 08/14/1986		TOTAL DEPTH 4236		PERF. 3550 - 3557					
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-								
FORD, ED "A"												WELL #: 3		RRCID -> 282547		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 4403		PERF. 3177 - 3188					
08		1198 R	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					10								
09		1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					10								
10		602 R	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					10								
11		1258 R	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					10								
12		1230 R	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					10								
*01		994 R	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					10								
ED FORD 'A'												WELL #: 4		RRCID -> 284098		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4096 - 4114					
08		341 #	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					26								
09		261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					26								
10		151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					26								
11		315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					26								
12		310 #	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					26								
01		310 #	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					26								
SCOTT												WELL #: 3		RRCID -> 286190		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4030 - 4038					
08		0 W	76	-0-	76	4505	76	2			N	-0-					-0-								
09		0 W	72	-0-	72	4577	72	2			N	-0-					-0-								
10		0 W	69	-0-	69	4646	69	2			N	-0-					-0-								
11		0 W	43	-0-	43	4689	43	2			N	-0-					-0-								
12		0 W	48	-0-	48	4737	48	2			N	-0-					-0-								
01		0 W	63	-0-	63	4800	63	2			N	-0-					-0-								
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC.												688706													
SPEER												WELL #: L 2		RRCID -> 280686		COMPL. DATE 03/01/2016		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4036 - 4138					
08		868 #	726	-0-	-142	-0-	726	2			N	-0-					82								
09		780 #	689	-0-	-91	-0-	689	2			N	-0-					82								
10		806 #	581	-0-	-225	-0-	581	2			N	-0-					82								
11		906 R	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					82								
12		843 R	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					82								
*01		840 R	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					82								

STEPHENS COUNTY REGULAR												
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
SPEER //CONT.// 688706												
WELL #: L 11 RRCID -> 280866 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 3648 - 3716												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	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-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC												
LAKE SAND UNIT 695232												
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	90 #	50	-0-	-40	-0-	50	2			Y	-0-	6
10	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-	6
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-	6
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-	6
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT	6

LAKE SAND UNIT												
WELL #: W 2 RRCID -> 106660 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3619 - 3629												
08	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-	8
09	90 #	50	-0-	-40	-0-	50	2			Y	-0-	8
10	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-	8
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-	8
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-	8
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT	8

RED GAP OIL & GAS LLC												
LINK "76" 697026												
WELL #: RRCID -> 253453 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1706 - 1814												
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 735231												
WELL #: 1 RRCID -> 197269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3875 - 3937												
08	589 #	462	-0-	-127	-0-	462	2			N	-0-	40
09	598 R	598	-0-	-0-	-0-	563	2	35	9	N	32	72
10	589 #	561	-0-	-28	-0-	517	2	44	9	N	40	112
11	579 R	579	-0-	-0-	-0-	524	2	55	9	N	50	162
12	633 R	633	-0-	-0-	-0-	570	2	63	9	N	57	49
01	620 R	620	-0-	-0-	-0-	548	2	72	9	N	65	114

S.B. STREET OPERATING, INC.												
ELLIS-ROBBINS "A" 740251												
WELL #: 1 RRCID -> 111238 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3181 - 3170												
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
09	150 #	94	-0-	-56	-0-	94	3			N	-0-	-0-
10	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-	-0-
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-	-0-
12	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-	-0-
01	155 #	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR SAFARI RESOURCES, LLC FAMBRO, J.M.		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
				743194										
		WELL #:		2	RRCID ->	128815	COMPL. DATE	03/14/1975	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	1802 - 1888		
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	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
09	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
10	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
11	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			-0-
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
01	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
SKY RESOURCES, INC. HINSON, ED				786408										
		WELL #:		12	RRCID ->	146315	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4628	PERF.	4162 - 4216		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2021 - WELL PLUGGED 10-7-2021														
JOHNSON, M. R.														
		WELL #:		13	RRCID ->	169034	COMPL. DATE	09/16/1979	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	N/A		
08	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-			-0-
09	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-			-0-
10	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			-0-
11	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-			-0-
12	62 #	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
SQUYRES OIL CO., INC. GARDENHIRE, W. J.				810818										
		WELL #:		6	RRCID ->	053459	COMPL. DATE	03/03/1958	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	2100 - 2200		
08	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-			-0-
09	150 #	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-			-0-
10	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-
11	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
12	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-
01	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-			-0-
GANT														
		WELL #:		1	RRCID ->	121351	COMPL. DATE	06/01/1977	TOTAL DEPTH	2154	PERF.	2102 - 2109		
08	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-			-0-
10	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-			-0-
11	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-			-0-
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			-0-
01	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			-0-
BRUCE, M.C.														
		WELL #:		2	RRCID ->	122612	COMPL. DATE	12/17/1923	TOTAL DEPTH	2103	PERF.	2003 - 2103		
08	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-			-0-
10	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
01	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
BRUCE, M.C.														
		WELL #:		4	RRCID ->	122620	COMPL. DATE	05/08/1952	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	2025 - 2043		
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-			-0-
10	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-
12	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
01	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818									
PRATT, D.C.		WELL #:		13	RRCID ->	122622	COMPL. DATE	08/29/1964	TOTAL DEPTH	2045	PERF. 2004 - 2012		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	155 #	104	-0-	-51	-0-	104	3		N	-0-		-0-	
09	150 #	112	-0-	-38	-0-	112	3		N	-0-		-0-	
10	155 #	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-		-0-	
11	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-		-0-	
12	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-		-0-	
01	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-		-0-	

WALKER, NANNIE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	122623	COMPL. DATE	11/21/1949	TOTAL DEPTH	2118	PERF. 2029 - 2118		
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-		-0-	
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-		-0-	
10	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-		-0-	
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-		-0-	
12	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-		-0-	
01	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-		-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 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		-0-	
01	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		-0-	

HARMON, J.W.		WELL #:		10	RRCID ->	122628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2094	PERF. 2063 - 2073		
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 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-		-0-	
01	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-		-0-	

HARMON, J.W.		WELL #:		17	RRCID ->	122629	COMPL. DATE	10/12/1963	TOTAL DEPTH	2115	PERF. 2060 - 2109		
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 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-	
01	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-	

BRUCE, M.C. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	124992	COMPL. DATE	06/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2108 - 2122		
08	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-		-0-	
09	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-		-0-	
10	124 #	89	-0-	-35	-0-	89	3		N	-0-		-0-	
11	120 #	59	-0-	-61	-0-	59	3		N	-0-		-0-	
12	124 #	72	-0-	-52	-0-	72	3		N	-0-		-0-	
01	124 #	72	-0-	-52	-0-	72	3		N	-0-		-0-	

MCCLESKY, J.T.		WELL #:		1	RRCID ->	124994	COMPL. DATE	02/19/1975	TOTAL DEPTH	4468	PERF. 2771 - 2785		
08	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-		-0-	
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-		-0-	
10	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-		-0-	
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-		-0-	
12	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-		-0-	
01	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-		-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS									
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818												
BRUCE,M.C.		WELL #:		1	RRCID ->	125882	COMPL. DATE	07/10/1923	TOTAL DEPTH	2126	PERF. 2006 - 2026					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	93 #	58	-0-	-35	-0-	-0-	58	3		N	-0-				-0-	
09	90 #	56	-0-	-34	-0-	-0-	56	3		N	-0-				-0-	
10	95 R	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-				-0-	
11	90 #	85	-0-	-5	-0-	-0-	85	3		N	-0-				-0-	
12	92 R	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-				-0-	
01	93 #	85	-0-	-8	-0-	-0-	85	3		N	-0-				-0-	

WILLIAMS, J.M.		WELL #:		6	RRCID ->	125906	COMPL. DATE	00/00/1923	TOTAL DEPTH	2115	PERF. 2040 - 2060					
08	31 #	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	3		N	-0-				-0-	
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	-0-	19	3		N	-0-				-0-	
10	31 #	12	-0-	-19	-0-	-0-	12	3		N	-0-				-0-	
11	30 #	13	-0-	-17	-0-	-0-	13	3		N	-0-				-0-	
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	3		N	-0-				-0-	
01	31 #	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	3		N	-0-				-0-	

WILLIAMS, J.M.		WELL #:		2	RRCID ->	125907	COMPL. DATE	00/00/1924	TOTAL DEPTH	2148	PERF. 2130 - 2145					
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 #	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	3		N	-0-				-0-	
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	-0-	20	3		N	-0-				-0-	
12	31 #	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	3		N	-0-				-0-	
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	3		N	-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-	-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-	

GARDENHIRE, W.J. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	127490	COMPL. DATE	03/01/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2090 - 2100					
08	62 #	21	-0-	-41	-0-	-0-	21	3		N	-0-				-0-	
09	60 #	23	-0-	-37	-0-	-0-	23	3		N	-0-				-0-	
10	78 R	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-				-0-	
11	73 R	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-				-0-	
12	75 R	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-				-0-	
*01	73 R	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-				-0-	

BRUCE, M.C. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	127492	COMPL. DATE	06/08/1924	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2098 - 2120					
08	93 #	74	-0-	-19	-0-	-0-	74	3		N	-0-				-0-	
09	94 R	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-				-0-	
10	93 #	59	-0-	-34	-0-	-0-	59	3		N	-0-				-0-	
11	60 #	40	-0-	-20	-0-	-0-	40	3		N	-0-				-0-	
12	62 #	49	-0-	-13	-0-	-0-	49	3		N	-0-				-0-	
01	62 #	49	-0-	-13	-0-	-0-	49	3		N	-0-				-0-	

PRATT, D. C.		WELL #:		1	RRCID ->	192392	COMPL. DATE	09/03/1926	TOTAL DEPTH	2043	PERF. 1906 - 2043					
08	155 #	101	-0-	-54	-0-	-0-	101	3		N	-0-				-0-	
09	150 #	109	-0-	-41	-0-	-0-	109	3		N	-0-				-0-	
10	155 #	147	-0-	-8	-0-	-0-	147	3		N	-0-				-0-	
11	150 #	148	-0-	-2	-0-	-0-	148	3		N	-0-				-0-	
12	150 R	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-				-0-	
01	155 #	135	-0-	-20	-0-	-0-	135	3		N	-0-				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818								
PRATT, D. C.		WELL #:		10	RRCID ->	192393	COMPL. DATE	09/02/1936	TOTAL DEPTH	2027	PERF. 1976 - 2027	
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		155 #	101	-0-	-54	-0-	101 3		N	-0-		188
09		150 #	109	-0-	-41	-0-	109 3		N	-0-		188
10		155 #	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-		188
11		150 #	148	-0-	-2	-0-	148 3		N	-0-		188
12		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-		188
01		155 #	135	-0-	-20	-0-	135 3		N	-0-		188

LANGFORD, G. R.		WELL #:		1	RRCID ->	193554	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3554 - 3567	
08		62 #	44	-0-	-18	-0-	44 3		N	-0-		47
09		60 #	48	-0-	-12	-0-	48 3		N	-0-		47
10		62 #	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-		47
11		60 #	49	-0-	-11	-0-	49 3		N	-0-		47
12		62 #	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-		47
01		62 #	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-		47

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	283984	COMPL. DATE	03/16/2017	TOTAL DEPTH	4203	PERF. 4010 - 4029	
08		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-		11
09		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		11
10		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-		11
11		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		11
12		93 #	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-		11
01		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		11

THUNDER RESOURCES LLC		WELL #:		A 11	RRCID ->	242323	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	4091	PERF. 3672 - 3679	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

US. FUELS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	044336	COMPL. DATE	12/07/1961	TOTAL DEPTH	1920	PERF. N/A	
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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		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-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 WHITE, JACK OPERATING //CONT.// 918443
 MARTIN, ROSA WELL #: 2 RRCID -> 266986 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 EXEMPT CNTY: STEPHENS
 B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
 BROWN, J.F. WELL #: 17 RRCID -> 102313 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3960 - 4007

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-		1202	3	N	-0-			-0-
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-		1146	3	N	-0-			-0-
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-		1152	3	N	-0-			-0-
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-		1108	3	N	-0-			-0-
*12	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-		2084	3	N	-0-			-0-
*01	987 N	987	-0-	-0-	-0-		987	3	N	-0-			-0-

AMEN OIL LLC 016944
 HUNTER, L. WELL #: 1 RRCID -> 151348 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3996 - 4006

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		75		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		75		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		75		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		75		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-

BROWN "3381" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236546 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3922 - 3932

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			94

BROWN "3380" WELL #: 1 RRCID -> 240000 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3904 - 3928

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			29

ANDERSON PRODUCTION 022922
 MORRIS, VIRGIL "A" WELL #: 5 RRCID -> 202368 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3297 - 3305

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	2	N	-0-			79
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-		127	2	N	-0-			79
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-		218	2	N	-0-			79
11	120 N	76	-0-	-44	-0-		76	2	N	-0-			79
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-		223	2	N	-0-			79
*01	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	2	N	-0-			79

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		N	-0-
09		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2		N	-0-
10		1271 N	919	-0-	-352	-0-	919 2		N	-0-
11		1140 N	942	-0-	-198	-0-	942 2		N	-0-
12		1116 N	1069	-0-	-47	-0-	1069 2		N	-0-
*01		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		N	-0-

HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141855 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 2543 - 2548										
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14

HART RANCH WELL #: 3 RRCID -> 143545 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4076 - 4082										
08		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2		N	63
09		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2		N	63
10		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	63
11		810 N	777	-0-	-33	-0-	777 2		N	63
12		837 N	727	-0-	-110	-0-	727 2		N	63
01		837 N	709	-0-	-128	-0-	709 2		N	63

ARCOOIL CORP 029370										
STUARD, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 075259 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1454 - 1457										
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	3
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	3
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	3
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	3
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	3
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	3

STUARD, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 075904 COMPL. DATE 03/27/1953 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2055 - 2066										
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	3
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	3
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	3
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	3
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	3
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	3

BASA RESOURCES, INC. 053974										
PARKS, J. W. "A" NCT-1 WELL #: 63 RRCID -> 111141 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 5074 PERF. 2967 - 3280										
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	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974																	
ACKERS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 216258 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3033 - 3038																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GILMORE, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 229375 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 3862 - 3872																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HILL, G. W. WELL #: 1R RRCID -> 237209 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3942 - 3960																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 237245 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 4070																	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLAR WELL #: 3 RRCID -> 237247 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4159 - 4163																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PARKS, J. W. -A- WELL #: 50 RRCID -> 239790 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2030 - 2035																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974															
PARKS, J. W. A WELL #: 106 RRCID -> 251861 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3141 - 3221															
M	O	ALLOW 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-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

HOUSTON, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 260856 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2052 - 2088															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
10		27 N	27	-0-	-0-	-0-	19	2	8	9	N	7			215
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	27	2	8	9	N	7			222
12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	34	2	21	9	N	19			241
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			241

BLACK BANDANA LLC 072506 FLOURNEY WELL #: 1 RRCID -> 062242 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 1950 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	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	5	-0-	5	6	5	3			N	-0-			-0-

FLOURNEY WELL #: 2 RRCID -> 063245 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A															
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-

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-	-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-

TERRELL, J. C., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044691 COMPL. DATE 03/01/1952 TOTAL DEPTH 1472 PERF. N/A															
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2		N	-0-			-0-
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-			-0-
10		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
11		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
12		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
*01		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
GHOLSON, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 047509 COMPL. DATE 11/16/1920 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		88
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-		88
10		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-		88
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-		88
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-		88
*01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		88

THOMPSON, H. C. UNIT WELL #: 8 B RRCID -> 052461 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A												
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		-0-
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		-0-
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		-0-
01		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		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-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-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-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BALLARD O. M. WELL #: 1 RRCID -> 061706 COMPL. DATE 10/14/1973 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GLASCOCK, GEO. WELL #: 1 RRCID -> 073013 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A												
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		-0-
09		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-		-0-
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-		-0-
11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		-0-
*01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-		-0-

GLASCOCK, GEO. WELL #: 3 RRCID -> 081798 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1724 - 1736												
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		-0-
09		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-		-0-
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-		-0-
11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		-0-
*01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
GLASCOCK, GEO. WELL #: 2 RRCID -> 081801 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1602 - 1606												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-	-0-
09		30 N	28	-0-	-2	-0-	-0-	28 2		N	-0-	-0-
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	12 2		N	-0-	-0-
11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-	-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-	-0-
*01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28 2		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-	-0-	-0-			N	-0-	17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17

COPELAND, SHALOR WELL #: 4 U RRCID -> 099914 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3337 - 3342												
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-

JENNINGS, G. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111234 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3370 - 3626												
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-

SCOTT, JOE WELL #: 3 RRCID -> 136646 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 3627 PERF. 3236 - 3244												
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-

SCOTT, JOE WELL #: 1 RRCID -> 136650 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3242 - 3505												
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MADO WELL #: 1 RRCID -> 136651 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3230 - 3239												
08		95 N	52	-0-	-43	-0-	-0-	52 2		Y	-0-	-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
MADO WELL #: 2 RRCID -> 136653 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3374 - 3390												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	20 N	11	-0-	-9	-0-	11	2		Y	-0-		-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-		-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-		-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-		-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-		-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-		-0-

MASSENBURG WELL #: 1 RRCID -> 136655 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3370 - 3376												
08	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	2		Y	-0-		103
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-		103
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-		103
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-		103
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-		103
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-		103

BALLARD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 159321 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1885 - 1961												
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	347	2	4 9	N	4		32
09	330 N	167	-0-	-163	-0-	164	2	3 9	N	3		35
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	392	2	12 9	N	11		46
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	347	2	14 9	N	13		59
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	363	2	15 9	N	14		73
*01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	405	2	12 9	N	11		84

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 177456 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1445 - 1453												
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-		-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-		-0-

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 185024 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1448 - 1464												
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-		-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-		-0-

DULANEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 196058 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 2026 - 2034												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COPELAND RANCH "C" WELL #: 11 RRCID -> 206354 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4008 - 4040												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563															
ANJEVAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209244 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4110															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-			-0-
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-			-0-
10		93 N	26	-0-	-67	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
11		90 N	9	-0-	-81	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
12		93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-			-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-	-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-

LONDON WELL #: 1 RRCID -> 231111 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3704 - 3714															
08		403 N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-			-0-
09		390 N	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-			-0-
10		434 N	323	-0-	-111	-0-	323	2			N	-0-			-0-
11		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			-0-
12		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			-0-
*01		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			-0-

KIRK WELL #: 1 RRCID -> 275325 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3840 - 3848															
08		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-			162
09		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-			162
10		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			162
11		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			162
12		651 N	647	-0-	-4	-0-	613	2	34	9	N	31	171 1		22
*01		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			22

LEDBETTER 'SOUTH' WELL #: 1 RRCID -> 277558 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3816 - 3842															
08		1426 N	1338	-0-	-88	-0-	1338	2			N	-0-			-0-
09		1380 N	1281	-0-	-99	-0-	1281	2			N	-0-			-0-
10		1364 N	1343	-0-	-21	-0-	1343	2			N	-0-			-0-
11		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-			-0-
12		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-			-0-
*01		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			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-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COPELAND RANCH A WELL #: 30 RRCID -> 281500 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 1672 - 1678															
08		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
01		12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
BRIDWELL OIL CO. 092480																	
MUELLER, KATEY WELL #: 1 RRCID -> 226009 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3264 - 3280																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2021																	

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675																	
DAVIS, R. WELL #: 2 RRCID -> 170685 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3950 - 3954																	
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					164
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					164
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					164
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					164
*12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					164
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

PARKS, TED WELL #: 1 RRCID -> 121494 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3112 - 3270																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 167046 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3888																	
08		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					20
09		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					20
10		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					20
11		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					20
12		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					20
*01		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					20

CC OIL & GAS 140617																	
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 048747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2060 PERF. 2040 - 2060																	
08		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
CC OIL & GAS //CONT.// 140617													
MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 133238 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 1833 PERF. 1833 - 1848													
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		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-			-0-
09		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			-0-
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-
*12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-
*01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494													
FAMBRO, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 051514 COMPL. DATE 11/06/1971 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A													
08		93 N	34	-0-	-59	-0-	34 3		N	-0-			-0-
09		90 N	21	-0-	-69	-0-	21 3		N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-

FAMBRO, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 051897 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A													
08		93 N	33	-0-	-60	-0-	33 3		N	-0-			-0-
09		90 N	21	-0-	-69	-0-	21 3		N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-

FAMBRO, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 054265 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A													
08		93 N	33	-0-	-60	-0-	33 3		N	-0-			-0-
09		90 N	21	-0-	-69	-0-	21 3		N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-

FAMBRO J. M. WELL #: 5 RRCID -> 062240 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A													
08		93 N	33	-0-	-60	-0-	33 3		N	-0-			-0-
09		90 N	20	-0-	-70	-0-	20 3		N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DBC OPERATING COMPANY LLC 195725													
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 092535 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 1928 - 1938													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
DBC OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 195725															
TODD, R WELL #: 2 RRCID -> 094189 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1882 - 1896															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171															
SWENSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 070267 COMPL. DATE 12/30/1974 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 1745 - 1750															
08	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SIKES-RANDALL WELL #: 2 RRCID -> 185535 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 2242 - 2250															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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															
WINSTON, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 032821 COMPL. DATE 06/06/1960 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A															
08	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	3		N	-0-				-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-				-0-
10	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	3		N	-0-				-0-
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-				-0-
12	837	N	590	-0-	-247	-0-	590	3		N	-0-				-0-
01	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	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-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SPEED S.T. MRS WELL #: 1 RRCID -> 063701 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3962 - 0															
08	1178	N	443	-0-	-735	-0-	443	3		N	-0-				33
09	1140	N	911	-0-	-229	-0-	905	3	6	9	N	5			38
10	1054	N	943	-0-	-111	-0-	936	3	7	9	N	6			44
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	865	3	2	9	N	2			46
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	975	3	26	9	N	24			70
*01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	967	3	2	9	N	2			72

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703												
STEPHENS, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 071166 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3		N	-0-		-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-		-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-		-0-
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	3		N	-0-		-0-
12	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3		N	-0-		-0-
01	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	3		N	-0-		-0-

HOLT, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 074010 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A												
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	423	3	7 9	N	6		92
09	390 N	386	-0-	-4	-0-	384	3	2 9	N	2		94
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	428	3	10 9	N	9		103
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	401	3	12 9	N	11		114
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	428	3	1 9	N	1		115
01	434 N	415	-0-	-19	-0-	408	3	7 9	N	6		121

GRANBERRY-GANDY WELL #: 1 RRCID -> 075003 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A												
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-		-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-		-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-		-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-		-0-
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3		N	-0-		-0-
*01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-		-0-

LINK RANCH "E" WELL #: 3 RRCID -> 104462 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1990 - 1994												
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3		N	-0-		-0-
09	900 N	870	-0-	-30	-0-	870	3		N	-0-		-0-
10	930 N	922	-0-	-8	-0-	922	3		N	-0-		-0-
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3		N	-0-		-0-
12	899 N	841	-0-	-58	-0-	841	3		N	-0-		-0-
01	930 N	894	-0-	-36	-0-	894	3		N	-0-		-0-

ROGERS, JOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 121853 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3180 - 3204												
08	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3		Y	-0-		-0-
09	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3		Y	-0-		-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-		-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-		-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-		-0-
01	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3		Y	-0-		-0-

ROGERS, JOE "E" WELL #: 1 RRCID -> 131365 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3227 - 3287												
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-		-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-		-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-		-0-
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3		N	-0-		-0-
12	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	3		N	-0-		-0-
01	186 N	113	-0-	-73	-0-	113	3		N	-0-		-0-

LINK NW 52 WELL #: 1 RRCID -> 173124 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 2609 - 2635												
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-		-0-
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-		-0-
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-		-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-		-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-		-0-
*01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703														
LINK "O" WELL #: 2 RRCID -> 183298 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2780 - 2802														
M O	ALLOW 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	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-			-0-
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-			-0-
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-			-0-
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-			-0-
12	713 N	702	-0-	-11	-0-	702	3			N	-0-			-0-
01	713 N	621	-0-	-92	-0-	621	3			N	-0-			-0-

CORBETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 193559 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3125 - 3135														
08	806 N	795	-0-	-11	-0-	777	3	18	9	Y	16	15	1	13
09	810 N	760	-0-	-50	-0-	743	3	17	9	Y	15	16	1	12
10	806 N	774	-0-	-32	-0-	756	3	18	9	Y	16	15	1	13
11	780 N	729	-0-	-51	-0-	711	3	18	9	Y	16	15	1	14
12	775 N	770	-0-	-5	-0-	752	3	18	9	Y	16	15	1	15
01	775 N	767	-0-	-8	-0-	749	3	18	9	Y	16	16	1	15

LINK NE-56 WELL #: 3 RRCID -> 211181 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2523 - 2579														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			19

LINK NE-53 WELL #: 3 RRCID -> 211190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2688 - 2722														
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-

LINK NW-57 WELL #: 4 RRCID -> 222092 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2762 - 2776														
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			-0-
09	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-			-0-
10	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-			-0-
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	618	3	6	9	N	5			5
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	683	3	11	9	N	10			15
*01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	546	3	4	9	N	4			19

ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 245557 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3235 - 3275														
08	682 N	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-			-0-
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-			-0-
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-			-0-
11	630 N	590	-0-	-40	-0-	590	3			N	-0-			-0-
12	713 N	603	-0-	-110	-0-	603	3			N	-0-			-0-
01	651 N	531	-0-	-120	-0-	531	3			N	-0-			-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 249647 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3731 - 3735														
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-			-0-
09	450 N	416	-0-	-34	-0-	416	3			N	-0-			-0-
10	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-			-0-
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-			-0-
12	434 N	380	-0-	-54	-0-	380	3			N	-0-			-0-
01	434 N	369	-0-	-65	-0-	369	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703																	
COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 259342 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3223 - 3300																	
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
08		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
09		900 N	867	-0-	-33	-0-	867	3			N	-0-					-0-
10		899 N	886	-0-	-13	-0-	886	3			N	-0-					-0-
11		870 N	820	-0-	-50	-0-	820	3			N	-0-					-0-
12		899 N	829	-0-	-70	-0-	829	3			N	-0-					-0-
01		899 N	801	-0-	-98	-0-	801	3			N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 260236 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3270 - 3273																	
08		372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10		465 N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11		360 N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					-0-
12		403 N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01		403 N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					-0-

JACKSON RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 260860 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3892 - 3966																	
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-

R. J. KELLY '428' WELL #: 1 RRCID -> 275778 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3890 - 3945																	
08		620 N	582	-0-	-38	-0-	568	3	14	9	N	13					169
09		600 N	562	-0-	-38	-0-	552	3	10	9	N	9	113	1			65
10		620 N	620	-0-	-0-	-0-	597	3	23	9	N	21					86
11		570 N	565	-0-	-5	-0-	553	3	12	9	N	11					97
12		589 N	558	-0-	-31	-0-	549	3	9	9	N	8					105
01		620 N	595	-0-	-25	-0-	569	3	26	9	N	24					129

SPRAGIN WELL #: 2 RRCID -> 276064 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3454 - 3460																	
08		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
09		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
10		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
11		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
12		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
*01		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-

JUDITH WINSTON KIGHT WELL #: 1U RRCID -> 279728 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2784 - 2794																	
08		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
09		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
10		620 N	524	-0-	-96	-0-	524	3			N	-0-					-0-
11		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
12		620 N	519	-0-	-101	-0-	519	3			N	-0-					-0-
01		527 N	495	-0-	-32	-0-	495	3			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005												
COMPTON "53" WELL #: 1 RRCID -> 190434 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3856 - 3860												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	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-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880												
CORBETT WELL #: 1 RRCID -> 128922 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4159 - 4162												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 2L RRCID -> 165006 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4046 - 4076												
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-	-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-	-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-	-0-
11	240 N	125	-0-	-115	-0-	125	3			N	-0-	-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-	-0-
*01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-	-0-

WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 171897 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4070 - 4094												
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-	124
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-	124
10	155 N	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-	124
11	180 N	111	-0-	-69	-0-	111	3			N	-0-	124
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-	124
01	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-	124

HILL, JIMMY R. WELL #: 2 RRCID -> 197839 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3089 - 3097												
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 HAGAMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 075005 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 4079 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	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	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-

HAGAMAN-JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 102980 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3050 - 3064

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	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-

SWENSON RANCH "A" WELL #: 1AA RRCID -> 171475 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2588 - 2594

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

ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200 DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 087964 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 3310 PERF. N/A

08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					119
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					119
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					119
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					119
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					119
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					119

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 093735 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3218 - 3258

08	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-					28
09	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	3			Y	-0-					28
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					28
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					28
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					28
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					28

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 101291 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3126 - 3146

08	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-					28
09	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	3			Y	-0-					28
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					28
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					28
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					28
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					28

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.// 240200													
ECHOLS, C. M.		WELL #: 4		RRCID -> 185505		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 4505		PERF. 4022 - 4026					
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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-				-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-				-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-				-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-				-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-				-0-
*01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-				-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 4		RRCID -> 211451		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 3938 - 3950					
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-				-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-				-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-				-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-				-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-				-0-
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3		N	-0-				-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 12		RRCID -> 233637		COMPL. DATE 09/30/2007		TOTAL DEPTH 1523		PERF. 1455 - 1460					
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-				-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-				-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-				-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-				-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-				-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-				-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 6		RRCID -> 236834		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 2712		PERF. 1542 - 1550					
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-				-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-				-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-				-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-				-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-				-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-				-0-

ECHOLS, C. M.		WELL #: 6		RRCID -> 246252		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 4533		PERF. 3988 - 4260					
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-				-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-				-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-				-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-				-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-				-0-
*01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-				-0-

ESTATE OF BERYL JUNE STOVAL		254454		RRCID -> 081822		COMPL. DATE 03/07/1979		TOTAL DEPTH 4448		PERF. 4412 - 4427	
THOMAS-FRANK "A"		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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
FAMBRO, A & SONS LAND&CATTLE CO. 261250															
FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 018348 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1808 - 1812															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-

FAMBROUGH OIL & GAS, LLC 261252															
FAMBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 064999 COMPL. DATE 11/22/1975 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A															
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
*11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAMBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 065043 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1818 - 0															
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
*10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COX DENA WELL #: 1 RRCID -> 065088 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A															
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAMBROUGH WELL #: 4 RRCID -> 065682 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A															
08	197	N	30	-0-	-167	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
*11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
H. D. INVESTMENTS 340219												
BLACK "27" WELL #: 2 RRCID -> 094188 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3168 - 3210												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-

BLACK 1176 WELL #: 2 RRCID -> 267888 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 4156 PERF. 4044 - 4060												
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	-0-
11	10	N	NO RPT	-0-	-10	-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-

HOWELL, VIRGINIA C. ESTATE OF 406652												
GLENN MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 064080 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4152 PERF. N/A												
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2		N	-0-	98
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2		N	-0-	98
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-	98
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-	98
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-	98
01	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	2		N	-0-	98

ITX CORPORATION 427179												
FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 212977 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1834 - 1839												
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-	-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-	-0-
10	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3		Y	-0-	-0-
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	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3		Y	-0-	-0-

JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733												
SHALOR-COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 094304 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3242 - 3247												
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-	-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-	-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-	-0-
11	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT	-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-	-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-	-0-

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677												
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 099947 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A												
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-	-0-
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-	-0-
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		N	-0-	-0-
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-	-0-
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-	-0-
*01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677																	
MOK WELL #: 1WD RRCID -> 111135 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 759 - 769																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					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-

ROGERS, R.M. "D" WELL #: 24 RRCID -> 125546 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3833 - 4078																	
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
10	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	2			N	-0-					-0-
11	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	2			N	-0-					-0-
12	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	2			N	-0-					-0-
01	713	N	607	-0-	-106	-0-	607	2			N	-0-					-0-

WARD, J. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 139853 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3155 - 3198																	
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					30
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					30
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					30
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					30
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					30
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					30

R.M. ROGERS -Z- WELL #: 4 RRCID -> 273514 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1477 - 1493																	
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
*01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-

BOB GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277654 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 4155 - 4179																	
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

KEATING ENERGY, INC. 453142 TAYLOR, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 073096 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A																	
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142													
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141318 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3782 - 3798													
M	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	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-
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171499 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3775 - 3776													
08	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		Y	-0-			-0-
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2		Y	-0-			-0-
10	1922 N	1886	-0-	-36	-0-	1886	2		Y	-0-			-0-
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		Y	-0-			-0-
12	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2		Y	-0-			-0-
01	1891 N	1702	-0-	-189	-0-	1702	2		Y	-0-			-0-
HARRIS, MAGGIE WELL #: 3 RRCID -> 172659 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 2061 - 2071													
08	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
01	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
HARRIS, MAGGIE WELL #: 4 RRCID -> 261864 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3746 - 3758													
08	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		Y	-0-			-0-
09	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2		Y	-0-			-0-
10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		Y	-0-			-0-
11	1320 N	1279	-0-	-41	-0-	1279	2		Y	-0-			-0-
12	1364 N	1153	-0-	-211	-0-	1153	2		Y	-0-			-0-
*01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	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	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-			40
09	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-			40
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			40
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			40
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			40
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	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	135 N	135	-0-	-0-	-0-	133	3	2	9	N	2		150
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-		150
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-		150
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-		150
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	126	3	2	9	N	2		152
*01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	N	1		153

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262															
BINNEY 69 WELL #: 1 RRCID -> 182308 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3695 - 3706															
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-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26

COODY "50" WELL #: 1 RRCID -> 196773 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2047 - 2058															
08		589 N	560	-0-	-29	-0-	539	2	21	9	N	19	161	1	32
09		547 N	547	-0-	-0-	-0-	523	2	24	9	N	22			54
10		589 N	530	-0-	-59	-0-	507	2	23	9	N	21			75
11		540 N	491	-0-	-49	-0-	470	2	21	9	N	19			94
12		567 N	567	-0-	-0-	-0-	542	2	25	9	N	23			117
01		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			117

LINK "58" WELL #: 4 RRCID -> 225912 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2717 - 2743															
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
09		120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-			-0-
10		93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-			-0-
11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
12		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

MORALES "55" WELL #: 1 RRCID -> 245658 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 2230 - 2236															
08		310 N	121	-0-	-189	-0-	103	2	18	9	N	16			97
09		300 N	218	-0-	-82	-0-	204	2	14	9	N	13			110
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	233	2	19	9	N	17			127
11		411 N	411	-0-	-0-	-0-	338	2	73	9	N	66			193
12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	341	2	74	9	N	67	166	1	94
01		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			94

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284 MC GLOTHIN WELL #: 1 RRCID -> 185352 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3904 - 3924															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

PARKER ENERGY COMPANY 640154 MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 162480 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4074 - 4078															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.// 640154													
LAKE PASTURE		WELL #: M 1		RRCID -> 188131		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 450		PERF. 318 - 326					
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-

MARTIN		WELL #: 23		RRCID -> 201357		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 420		PERF. 328 - 331					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

MARTIN		WELL #: 10		RRCID -> 201359		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 475		PERF. 320 - 322					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

MARTIN		WELL #: 9		RRCID -> 201361		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 420		PERF. 327 - 329					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

MARTIN		WELL #: 8		RRCID -> 201362		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 450		PERF. 324 - 326					
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

MARTIN		WELL #: 6		RRCID -> 201366		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 450		PERF. 330 - 332					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5

MARTIN		WELL #: 19		RRCID -> 201379		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 451		PERF. 324 - 326					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.// 640154													
MARTIN		WELL #: 20		RRCID -> 201380		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 420		PERF. 312 - 322					
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-

MARTIN		WELL #: 22		RRCID -> 201920		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 430		PERF. 236 - 240					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

LAKE PASTURE		WELL #: 14		RRCID -> 203471		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 415		PERF. 316 - 319					
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-

LAKE PASTURE		WELL #: 12		RRCID -> 204319		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 450		PERF. 321 - 326					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

LAKE PASTURE		WELL #: 17		RRCID -> 207089		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 423		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-

WHALEN-WILSON		WELL #: 2		RRCID -> 239993		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 4303		PERF. 3876 - 3938					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
PARKS, RHONE INC. 641520														
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 185437 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3980 - 4038														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE
08		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			10
09		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2		N	-0-			10
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			10
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			10
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			10
*01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			10

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 228929 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2238 - 2244														
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
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-

LEA WELL #: 4 RRCID -> 236860 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3930 - 3940														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARRIS, ROY L. WELL #: 4 RRCID -> 237111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 2143 - 2576														
08		620 N	611	-0-	-9	-0-	611	2		Y	-0-			-0-
09		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		Y	-0-			-0-
10		620 N	561	-0-	-59	-0-	561	2		Y	-0-			-0-
11		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		Y	-0-			-0-
12		620 N	591	-0-	-29	-0-	591	2		Y	-0-			-0-
*01		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		Y	-0-			-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 239782 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4032 - 4040														
08		2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2		N	-0-			147
09		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2		N	-0-			147
10		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2		N	-0-			147
11		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2		N	-0-			147
12		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2		N	-0-			147
*01		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	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-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PARTECH INVESTMENTS LLC 642685												
DAVIS, G. R. WELL #: 3 RRCID -> 098773 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 2020 - 2024												
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-	-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-

PETEX 659782												
RUBY WELL #: 1 RRCID -> 069398 COMPL. DATE 12/11/1976 TOTAL DEPTH 3982 PERF. 3941 - 0												
08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		N	-0-		-0-
09	1230 N	1188	-0-	-42	-0-	1188	2		N	-0-		-0-
10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-		-0-
11	1260 N	799	-0-	-461	-0-	799	2		N	-0-		-0-
12	1240 N	1152	-0-	-88	-0-	1152	2		N	-0-		-0-
01	1085 N	997	-0-	-88	-0-	997	2		N	-0-		-0-

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073828 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 4217 PERF. N/A												
08	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		N	-0-		-0-
09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		N	-0-		-0-
10	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		N	-0-		-0-
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-		-0-
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-		-0-
*01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-		-0-

RUBY WELL #: 2 RRCID -> 074214 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A												
08	1362	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-		-0-
09	2186	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2		N	-0-		-0-
10	2199	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2		N	-0-		-0-
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		N	-0-		-0-
12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2		N	-0-		-0-
*01	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		N	-0-		-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 077969 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3999 - 4008												
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-		-0-
09	420 N	404	-0-	-16	-0-	404	2		N	-0-		-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-		-0-
11	570 N	465	-0-	-105	-0-	465	2		N	-0-		-0-
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-		-0-
*01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-		-0-

MT 7 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 097253 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 4074 PERF. 3888 - 3891												
08	3100 N	1477	-0-	-1623	-0-	829	1477	2		Y	-0-	74
09	2359 N	1530	-0-	-829	-0-	1526	2	4	9	Y	4	78
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-	78
11	1440 N	920	-0-	-520	-0-	916	2	4	9	Y	4	82
12	1581 N	960	-0-	-621	-0-	952	2	8	9	Y	7	89
01	930 N	787	-0-	-143	-0-	773	2	14	9	Y	13	102

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
PETEX //CONT.// 659782														
TAYLOR, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 111745 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3998 - 4006														
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		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
09		1110 N	841	-0-	-269	-0-	841	2		N	-0-			-0-
10		1116 N	992	-0-	-124	-0-	992	2		N	-0-			-0-
11		1020 N	929	-0-	-91	-0-	929	2		N	-0-			-0-
12		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-			-0-
*01		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-			-0-

DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 113367 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4045 - 4052														
08		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			-0-
09		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-
10		651 N	616	-0-	-35	-0-	616	2		N	-0-			-0-
11		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			-0-
12		620 N	585	-0-	-35	-0-	585	2		N	-0-			-0-
*01		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			-0-

FAMBRO, ALEX "A" WELL #: 1 RRCID -> 114709 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3944 - 3998														
08		62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-			-0-
09		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10		62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
*01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-

FAMBRO B WELL #: 1B RRCID -> 118589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3880 - 3883														
08		341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2		N	-0-			-0-
09		390 N	54	-0-	-336	-0-	54	2		N	-0-			-0-
10		403 N	161	-0-	-242	-0-	161	2		N	-0-			-0-
11		300 N	274	-0-	-26	-0-	274	2		N	-0-			-0-
12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
*01		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-

HARRIS-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 118597 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3937 - 3942														
08		589 N	298	-0-	-291	-0-	298	2		N	-0-			-0-
09		750 N	28	-0-	-722	-0-	28	2		N	-0-			-0-
10		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			-0-
11		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-
12		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			-0-
01		682 N	511	-0-	-171	-0-	511	2		N	-0-			-0-

ELLIOTT WELL #: 4 RRCID -> 119238 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3628 - 3636														
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
12		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
*01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		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-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
VICK WELL #: 157 RRCID -> 134851 COMPL. DATE 04/15/1990 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3872 - 3874												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		93 N	48	-0-	-45	-0-			48	2	N	-0-
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-			104	2	N	-0-
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-			89	2	N	-0-
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-			103	2	N	-0-
12		93 N	68	-0-	-25	-0-			68	2	N	-0-
*01		113 N	113	-0-	-0-	-0-			113	2	N	-0-

KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 140220 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3629 - 3637												
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	305				N	NO RPT
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	305				N	NO RPT
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	305				N	NO RPT
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	305				N	NO RPT
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	305				N	NO RPT
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	305				N	NO RPT

THOMAS WELL #: 1L RRCID -> 146249 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3941 - 4040												
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-

CORBETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 150457 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 3928 - 3936												
08	31	N	23	-0-	-8	-0-			23	2	N	-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-			21	2	N	-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-			26	2	N	-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-			565	2	N	-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-			613	2	N	-0-
*01	665	N	665	-0-	-0-	-0-			665	2	N	-0-

HUNTER, L. WELL #: 2 RRCID -> 157276 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3968 - 3988												
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B	DENY	-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

THOMAS WELL #: 5L RRCID -> 160446 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3852 - 3852												
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-

ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 163968 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2550 - 2580												
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
MCCLENNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186422 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3543 - 3544												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
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		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-

FAMBRO, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 198399 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4024 - 4047												
08		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	47
09		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	47
10		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	47
11		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	47
12		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	47
*01		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	47

ROGERS "2035" WELL #: 1 RRCID -> 200800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4102 - 4124												
08		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	21
09		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	21
10		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	21
11		720 N	576	-0-	-144	-0-	576	2			N	21
12		713 N	439	-0-	-274	-0-	439	2			N	21
01		930 N	348	-0-	-582	-0-	348	2			N	21

CURRY "2023" WELL #: 1 RRCID -> 201917 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3886 - 3894												
08		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	41
09		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	41
10		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	41
11		240 N	3	-0-	-237	-0-	3	2			N	41
12		248 N	3	-0-	-245	-0-	3	2			N	41
01		217 N	2	-0-	-215	-0-	2	2			N	41

SEKULA WELL #: 1 RRCID -> 203447 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4002												
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 203474 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4040 - 4045												
08		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-
09		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-
10		496 N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-
11		450 N	429	-0-	-21	-0-	429	2			N	-0-
12		465 N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-
01		434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-

WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 207149 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3986 - 3992												
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-
09		90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-
10		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-
11		90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-
12		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-
01		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
PETEX //CONT.// 659782																	
CURRY "2023" WELL #: 2 RRCID -> 207153 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3918 - 3933																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS "2260" WELL #: 2 RRCID -> 211802 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4170 - 4182																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, W. G. "37" WELL #: 1 RRCID -> 212032 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4094																	
08		496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					54
09		510 N	422	-0-	-88	-0-	422	2			N	-0-					54
10		496 N	413	-0-	-83	-0-	413	2			N	-0-					54
11		480 N	423	-0-	-57	-0-	423	2			N	-0-					54
12		434 N	263	-0-	-171	-0-	263	2			N	-0-					54
01		403 N	230	-0-	-173	-0-	230	2			N	-0-					54

BUIE "1312" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212132 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4110																	
08		7750	4854	-0-	-2896	111964	4854	2			N	-0-					39
09		7500	4162	-0-	-3338	108626	4162	2			N	-0-					39
10		7750	4696	-0-	-3054	105572	4696	2			N	-0-					39
11		7500	4542	-0-	-2958	102614	4542	2			N	-0-					39
12		7750	4193	-0-	-3557	99057	4193	2			N	-0-					39
*01		7750	4788	-0-	-2962	96095	4788	2			N	-0-					39

BUCKLER-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 213481 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4038 - 4104																	
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					25
09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					25
10		14 N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					25
11		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					25
12		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					25
01		6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					25

VIERTEL, MAX "59" WELL #: 1 RRCID -> 214617 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4048																	
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

BUIE "1312" WELL #: 2 RRCID -> 236635 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 4250 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

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
PETEX //CONT.// 659782														
WARE "1303" WELL #: 1 RRCID -> 236676 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4066 - 4086														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		496 N	491	-0-	-5	-0-	491	2		N	-0-			107
09		480 N	468	-0-	-12	-0-	468	2		N	-0-			107
10		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			107
11		480 N	479	-0-	-1	-0-	479	2		N	-0-			107
12		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			107
01		496 N	486	-0-	-10	-0-	486	2		N	-0-			107

BROWN "3379" WELL #: 1 RRCID -> 236825 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3966 - 3982														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

DAILY "1313" WELL #: 1 RRCID -> 260859 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4000 - 4094														
08		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			22
09		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			22
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			22
11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			22
12		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			22
*01		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			22

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		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
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-

QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502														
BRANHAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 262782 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3802 - 3808														
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
09		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
10		589 N	310	-0-	-279	-0-	310	2		N	-0-			-0-
11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
01		310 N	188	-0-	-122	-0-	188	2		N	-0-			-0-

BRANHAM BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 278255 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2705 - 2710														
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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 PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		1271 N	1247	-0-	-24	-0-	1247	2			N	-0-				69
09		1260 N	1173	-0-	-87	-0-	1173	2			N	-0-				69
10		1271 N	1187	-0-	-84	-0-	1187	2			N	-0-				69
11		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1239	2	3	9	N	3				72
12		1209 N	1197	-0-	-12	-0-	1197	2			N	-0-				72
*01		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1175	2	10	9	N	9				81

SPEER WELL #: L 9 RRCID -> 262288 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1748 - 1754																
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	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		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-				-0-

SPEER WELL #: L 7 RRCID -> 262289 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1746 - 1750																
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	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		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-				-0-

SPEER WELL #: R 1 RRCID -> 283556 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4102 - 4124																
08		397 N	397	-0-	-0-	-0-	334	2	63	9	N	57				135
09		415 N	415	-0-	-0-	-0-	357	2	58	9	N	53				188
10		486 N	486	-0-	-0-	-0-	438	2	48	9	N	44	171	1		61
11		229 N	229	-0-	-0-	-0-	170	2	59	9	N	54				115
12		585 N	585	-0-	-0-	-0-	515	2	70	9	N	64				179
*01		468 N	468	-0-	-0-	-0-	421	2	47	9	N	43	178	1		44

GRAMMER WELL #: R 1 RRCID -> 286044 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4020 - 4032																
08		1550 N	1271	-0-	-279	-0-	1271	2			N	-0-				34
09		1410 N	1157	-0-	-253	-0-	1157	2			N	-0-				34
10		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1642	2	20	9	N	18				52
11		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2031	2	8	9	N	7				59
12		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1659	2	4	9	N	4				63
01		1674 N	1586	-0-	-88	-0-	1583	2	3	9	N	3				66

GRAMMER WELL #: R 2 RRCID -> 288500 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 4362 PERF. 4084 - 4104																
08		155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-				-0-
09		150 N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-				-0-
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-				-0-
11		120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-				-0-
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-				-0-
01		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232																	
SCARLETT, C WELL #: C 3 RRCID -> 110682 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 1936 PERF. 1876 - 1881																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

SCARLETT C WELL #: 11 RRCID -> 170319 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4023 - 4033																	
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-

SCARLETT C WELL #: 12 RRCID -> 222103 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3950 - 3974																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH WELL #: 4 RRCID -> 226452 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3968																	
08	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					25
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					25
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					25
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					25
*12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

NANTZ WELL #: 6 RRCID -> 236935 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4158 - 4168																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAMBRO-BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 237129 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3936 - 3976																	
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH WELL #: 3 RRCID -> 237912 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3942 - 3952																	
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					10
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					10
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					10
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					10
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232															
PILGRIM WELL #: 2 RRCID -> 247145 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2108 - 2112															
M	O	ALLOW 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-

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-	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

RIDGE OIL COMPANY 711100															
HART WELL #: 1 RRCID -> 120143 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3204 - 3240															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500															
JACKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 075748 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A															
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
*01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-

TERRELL, J.C. -B- 715500															
WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542															
08		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			-0-
09		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-
10		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-
11		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			-0-
12		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			-0-
*01		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251																	
LANGFORD, G.E. WELL #: A 1 RRCID -> 089577 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1802 - 1804																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)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-

CONNOR, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 114703 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3102 - 3164																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-

CONNOR, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 115830 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3088 - 3162																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

SARAH ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 118130 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3160																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 1 RRCID -> 132706 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3010 - 3095																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 2 RRCID -> 132707 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3092 - 3142																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					-0-

LANGFORD ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 143530 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4010 - 4091																	
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SAFARI RESOURCES, LLC 743194
FAMBRO J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061412 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	15 N	11	-0-	-4	-0-	11 2		N	-0-		-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-		-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-		-0-
*12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-		-0-
*01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		-0-

FAY WELL #: 1 RRCID -> 079552 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3946 - 3956

08	1023 N	657	-0-	-366	-0-	657 2		N	-0-		-0-
09	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2		N	-0-		-0-
10	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 2		N	-0-		-0-
11	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		N	-0-		-0-
*12	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2		N	-0-		-0-
*01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		N	-0-		-0-

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 107003 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1798 - 1902

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-

SBS OIL COMPANY 749870
FAMBRO LAND & CATTLE COMPANY WELL #: A 1 RRCID -> 052673 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1790 - 1838

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705			N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2021

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BROWN, R.J. WELL #: 4 RRCID -> 158371 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4366 PERF. 4010 - 4015

08	3148	3148	-0-	-0-	-0-	3148 2		N	-0-		-0-
09	2250	1860	-0-	-390	-0-	1860 2		N	-0-		-0-
10	4143	4143	-0-	-0-	-0-	4143 2		N	-0-		-0-
11	2866	2866	-0-	-0-	-0-	2866 2		N	-0-		-0-
12	2325	1806	-0-	-519	-0-	1806 2		N	-0-		-0-
*01	4499	4499	-0-	-0-	-0-	4499 2		N	-0-		-0-

SHILOH OIL COMPANY LLC 777297
YATES WELL #: 5 RRCID -> 111750 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2746 - 2766

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

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
SHILOH OIL COMPANY LLC //CONT.// 777297												
YATES WELL #: 6 RRCID -> 111751 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3908 - 3918												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	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-

YATES WELL #: 4 RRCID -> 111761 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 4039 - 4154												
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-

SKY RESOURCES, INC. 786408												
TODD WELL #: 3 RRCID -> 187428 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4104 - 4114												
08	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-	-0-
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-	-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-	-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-	-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-	-0-
*01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-	-0-

DOLLAR WELL #: 1 RRCID -> 190191 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3990 - 4413												
08	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-	-0-
09	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-	-0-
10	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-	-0-
11	2400 N	1564	-0-	-836	-0-	1564	3			N	-0-	-0-
12	2480 N	1686	-0-	-794	-0-	1686	3			N	-0-	-0-
*01	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	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	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-	-0-
09	750 N	737	-0-	-13	-0-	737	2			N	-0-	-0-
10	775 N	660	-0-	-115	-0-	660	2			N	-0-	-0-
11	630 N	608	-0-	-22	-0-	608	2			N	-0-	-0-
12	775 N	624	-0-	-151	-0-	624	2			N	-0-	-0-
01	651 N	615	-0-	-36	-0-	615	2			N	-0-	-0-

SQUYRES OIL CO., INC. 810818												
CHRISTIE, F. J., FEE WELL #: 5 RRCID -> 018341 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2121 - 2131												
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-	-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-	-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-	-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-	-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-	-0-
*01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818																
MCCLESKEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 037329 COMPL. DATE 09/30/1965 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-				-0-
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-				-0-
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-				-0-
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-				-0-
12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-				-0-
*01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-				-0-

RIDDEL HEIRS-ODONNEL WELL #: 1 RRCID -> 041554 COMPL. DATE 05/15/1953 TOTAL DEPTH 4402 PERF. N/A																
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-				-0-
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-				-0-
10		124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-				-0-
11		120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-				-0-
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-				-0-
01		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-				-0-

BRUCE, JENNIE M. WELL #: 5 RRCID -> 041788 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH 3851 PERF. N/A																
08		93 N	35	-0-	-58	-0-	35	3			Y	-0-				-0-
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-				-0-
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-				-0-
11		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-				-0-
12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-				-0-
01		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-				-0-

RIDDEL HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 042101 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-				-0-
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-				-0-
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-				-0-
11		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-				-0-
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-				-0-
01		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-				-0-

RIDDEL HEIRS -B- WELL #: 6 RRCID -> 043937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A																
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-				-0-
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-				-0-
10		62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-				-0-
11		60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-				-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				-0-
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-				-0-

MCCLESKEY E. J. WELL #: 2 RRCID -> 064770 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A																
08		124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-				-0-
09		120 N	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-				-0-
10		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-				-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				-0-
12		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-				-0-
01		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-				-0-

SQUYRES WELL #: 2 RRCID -> 076416 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 2175 PERF. N/A																
08		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-				-0-
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-				-0-
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-				-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-				-0-
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-				-0-
*01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818															
BRUCE, JENNIE M. WELL #: 6 RRCID -> 121078 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 2051 - 2113															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			-0-
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
*01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-

SQUYRES WELL #: 1 RRCID -> 210297 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4079 - 4087															
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			175
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			175
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			175
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			175
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			175
*01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			175

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615															
SMITH KING W. A WELL #: 1 RRCID -> 059669 COMPL. DATE 09/22/1974 TOTAL DEPTH 4470 PERF. N/A															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT			-0-

WOMBLE WELL #: 1 RRCID -> 120507 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4007 - 4061															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MT 7 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 122881 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 3740 - 3949															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SWENSON "1" WELL #: 1 RRCID -> 204304 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3851 - 3855															
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
10		93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-			-0-
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615												
WILSON (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 206866 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3994 - 4000												
M O	ALLOW 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-					N	-0-	39
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-	39
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	39
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-	39
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-	39
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	39

NEIL "2095" WELL #: 1 RRCID -> 211990 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3932 - 3936												
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-	-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-	-0-
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-	-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-	-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KNIGHT HEIRS "59" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236744 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3868 - 3886												
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	12
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	12
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-	12
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	12
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-	12
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	12

TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047												
GILMER, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4211 PERF. 3741 - 3885												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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												
CFC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170706 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3240 - 3255												
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-	-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-	-0-
10	465 N	289	-0-	-176	-0-	289	2			N	-0-	-0-
11	420 N	64	-0-	-356	-0-	64	2			N	-0-	-0-
12	434 N	49	-0-	-385	-0-	49	2			N	-0-	-0-
01	279 N	24	-0-	-255	-0-	24	2			N	-0-	-0-

CFC UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245889 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3294 - 3300												
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	N	1	173
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	N	1	174
10	217 N	124	-0-	-93	-0-	124	2			N	-0-	174
11	180 N	28	-0-	-152	-0-	27	2	1	9	N	1	175
12	186 N	21	-0-	-165	-0-	21	2			N	-0-	175
01	124 N	10	-0-	-114	-0-	10	2			N	-0-	175

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																			
US. FUELS, INC. 879264																			
HAVINS WELL #: 1 RRCID -> 068806 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2108 - 2113																			
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	DLQ	H-10	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-

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

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215																			
HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 144793 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3806 - 3814																			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDSON (ALEXANDER GARDNER) 86087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																			
STEWARDSON, S. C. ESTATE 819619																			
STEWARDSON, S. C. WELL #: 4 RRCID -> 018366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1566 - 1573																			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STIFF (CANYON LIME) 86113 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FISHER																			
OHLHAUSEN OIL COMPANY 619390																			
STIFF, JONISUE WELL #: 1 RRCID -> 104446 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5090 - 5100																			
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	T. A.		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOKES (CROSSCUT) 86268 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN																			
KEMP, WALTER 455324																			
BROWN, SALLIE WELL #: 5 RRCID -> 079254 COMPL. DATE 11/07/1977 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3041 - 3048																			
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

STOKES (PALO PINTO)															
KEMP, WALTER															
BROWN, SALLIE															
86268 725 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
455324															
WELL #: 6 RRCID -> 075875 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
*01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-

BROWN, SALLIE															
WELL #: 7 RRCID -> 077964 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3010 - 3014															
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-

STRALEY (JENNINGS SAND)															
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.															
NOBLES IDA MAE															
86470 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN															
140622															
WELL #: 1 RRCID -> 065421 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 4422 PERF. N/A															
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-

STRALEY 1-349															
WELL #: 1 RRCID -> 086781 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3398 - 3406															
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-

STRALEY-SCHKADE UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 114444 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3206 - 3214															
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-

STRALEY-SCHKADE UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 124800 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3253 - 3263															
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-

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			
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	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-				-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-				-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-				-0-
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-				-0-
12	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-				-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-				-0-

STRAWN (BASAL MARBLE FALLS)		86573 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988													
STUART RANCH		WELL #: 7201R		RRCID -> 164305		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 4151		PERF. 3901 - 3905					
08	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							
GTG OPERATING, LLC		337080													
STUART, J. N. -A-		WELL #: 195		RRCID -> 043276		COMPL. DATE 06/21/1967		TOTAL DEPTH 3600		PERF. N/A					
08	DLQ G-10	273	-0-	273	273	101	1	172	2	Y	-0-				-0-
09	546 R	273	-0-	-273	-0-	101	1	172	2	Y	-0-				-0-
10	277 R	277	-0-	-0-	-0-	87	1	190	2	Y	-0-				-0-
*11	326 R	326	-0-	-0-	-0-	32	1	294	2	Y	-0-				-0-
*12	325 R	325	-0-	-0-	-0-	32	1	293	2	Y	-0-				-0-
01	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT				-0-

SHAIDA, JOHN H.		768650		RRCID -> 047795		COMPL. DATE 11/20/1969		TOTAL DEPTH 3348		PERF. 3113 - 3119					
SEAGRAM, JOSEPH E. & SONS		WELL #: 1													
08	465 #	405	-0-	-60	-0-	55	1	350	2	N	-0-				-0-
09	450 #	392	-0-	-58	-0-	53	1	339	2	N	-0-				-0-
10	434 #	433	-0-	-1	-0-	59	1	374	2	N	-0-				-0-
11	420 #	416	-0-	-4	-0-	55	1	361	2	N	-0-				-0-
12	434 #	426	-0-	-8	-0-	57	1	369	2	N	-0-				-0-
01	434 #	404	-0-	-30	-0-	55	1	349	2	N	-0-				-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		RRCID -> 147921		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3630		PERF. 3199 - 3528			
COURT, THOMAS		WELL #: 11X													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COURT, THOMAS		WELL #: 10X		RRCID -> 276266		COMPL. DATE 12/28/1984		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3334 - 3346					
08	1092 R	1092	-0-	-0-	-0-	55	1	1037	3	N	-0-				28
09	938 R	938	-0-	-0-	-0-	61	1	877	3	N	-0-				28
10	985 R	985	-0-	-0-	-0-	59	1	926	3	N	-0-				28
11	726 R	726	-0-	-0-	-0-	38	1	688	3	N	-0-				28
12	846 R	846	-0-	-0-	-0-	43	1	803	3	N	-0-				28
*01	882 R	882	-0-	-0-	-0-	75	1	807	3	N	-0-				28

STRAWN (MARBLE FALLS) //CONT.// 86573 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
 COURT, THOMAS WELL #: 25X RRCID -> 276520 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3001 - 3015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3728 R	3728	-0-	-0-	-0-	130	1	3580	3	N	16			132
						18	9							
09	3420 #	2987	-0-	-433	-0-	143	1	2836	3	N	7			139
						8	9							
10	3534 #	3451	-0-	-83	-0-	145	1	3289	3	N	15			154
						17	9							
11	3600 #	2758	-0-	-842	-0-	75	1	2653	3	N	27	140	1	41
						30	9							
12	3720 #	2951	-0-	-769	-0-	89	1	2811	3	N	46			87
						51	9							
01	3720 #	3195	-0-	-525	-0-	208	1	2955	3	N	29			116
						32	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	265 N	265	-0-	-0-	-0-	36	1	229	2	N	-0-			-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	35	1	226	2	N	-0-			-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	35	1	226	2	N	-0-			-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	35	1	230	2	N	-0-			-0-
*12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	36	1	236	2	N	-0-			-0-
*01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	40	1	255	2	N	-0-			-0-

STEPHENS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 018372 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2984 - 3026

08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	101	1	636	2	N	-0-			-0-
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	96	1	620	2	N	-0-			-0-
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	98	1	628	2	N	-0-			-0-
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	96	1	625	2	N	-0-			-0-
*12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	99	1	643	2	N	-0-			-0-
*01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	97	1	619	2	N	-0-			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 COURT, THOS., FEE WELL #: 5X RRCID -> 018378 COMPL. DATE 12/22/1944 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 3005 - 3015

08	14B2 EXT	903	-0-	903	2179	50	1	853	3	N	-0-			-0-
09	2956 X	777	-0-	-2179	-0-	55	1	722	3	N	-0-			-0-
10	930 N	803	-0-	-127	-0-	53	1	750	3	N	-0-			-0-
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	46	1	1199	3	N	-0-			-0-
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	49	1	1058	3	N	-0-			-0-
*01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	88	1	1016	3	N	-0-			-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-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN)		//CONT.//		86573 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555									
BIRD	WELL #:	1	RRCID ->	178555	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2966	-	2980	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	2629	N	2629	-0-	-0-	101 1	2528 3	N	-0-			54	
09	2340	N	2281	-0-	-59	116 1	2165 3	N	-0-			54	
10	2460	N	2460	-0-	-0-	113 1	2347 3	N	-0-			54	
11	2550	N	1723	-0-	-827	58 1	1631 3	N	31			85	
						34 9							
12	2356	N	1898	-0-	-458	69 1	1822 3	N	6			91	
						7 9							
01	2449	N	2101	-0-	-348	148 1	1946 3	N	6			97	
						7 9							

COURT, THOMAS		WELL #:	15X	RRCID ->	181926	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	3003	-	3019
08	2036	N	2036	-0-	-0-	86 1	1950 3	N	-0-			-0-	
09	1560	N	1560	-0-	-0-	90 1	1470 3	N	-0-			-0-	
10	1776	N	1776	-0-	-0-	91 1	1685 3	N	-0-			-0-	
11	990	N	976	-0-	-14	48 1	928 3	N	-0-			-0-	
12	1223	N	1223	-0-	-0-	57 1	1166 3	N	-0-			-0-	
*01	1435	N	1435	-0-	-0-	112 1	1323 3	N	-0-			-0-	

COURT, THOMAS		WELL #:	20X	RRCID ->	193856	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	3752	PERF.	3043	-	3056
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-	

COURT, THOMAS		WELL #:	22X	RRCID ->	210001	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	3233	PERF.	3081	-	3097
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	122	-0-	122	5 1	117 3	N	-0-			-0-	
10	769	X	647	-0-	-122	22 1	625 3	N	-0-			-0-	
11	406	X	406	-0-	-0-	7 1	399 3	N	-0-			-0-	
12	367	N	367	-0-	-0-	7 1	360 3	N	-0-			-0-	
01	651	N	420	-0-	-231	24 1	396 3	N	-0-			-0-	

TANDEM ENERGY CORPORATION		835707											
STRAWN COAL CO.		WELL #:	18B	RRCID ->	018374	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2989	PERF.	3013	-	3025
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-	

BIRD, HENRY		WELL #:	7 W	RRCID ->	215635	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3020	-	3040
08	124	N	114	-0-	-10	4 1	110 2	N	-0-			-0-	
09	120	N	102	-0-	-18	9 1	93 2	N	-0-			-0-	
10	124	N	102	-0-	-22	7 1	95 2	N	-0-			-0-	
11	120	N	97	-0-	-23	1 1	96 2	N	-0-			-0-	
12	110	N	110	-0-	-0-	2 1	108 2	N	-0-			-0-	
*01	105	N	105	-0-	-0-	3 1	102 2	N	-0-			-0-	

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)		86574 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707												
BALL		WELL #:		1 D		RRCID -> 076163		COMPL. DATE 02/06/1978		TOTAL DEPTH 3098		PERF. 2960 - 2978		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	57	1	1571	2	N	-0-			-0-
09	1560 N	1520	-0-	-40	-0-	131	1	1389	2	N	-0-			-0-
10	1612 N	1186	-0-	-426	-0-	84	1	1102	2	N	-0-			-0-
11	1560 N	361	-0-	-1199	-0-	5	1	356	2	N	-0-			-0-
12	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			-0-
01	1178 N	3	-0-	-1175	-0-	3	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "ASHWORTH"		WELL #:		2		RRCID -> 165539		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 2996		PERF. 2956 - 2996		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #:		23		RRCID -> 241378		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 3721		PERF. 3272 - 3358		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

BALL		WELL #:		24		RRCID -> 255750		COMPL. DATE 07/05/2009		TOTAL DEPTH 3830		PERF. 3204 - 3223		
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	19	1	529	2	N	-0-			-0-
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	46	1	493	2	N	-0-			-0-
10	558 N	541	-0-	-17	-0-	38	1	503	2	N	-0-			-0-
11	540 N	526	-0-	-14	-0-	7	1	519	2	N	-0-			-0-
12	558 N	543	-0-	-15	-0-	8	1	535	2	N	-0-			-0-
*01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	14	1	534	2	N	-0-			-0-

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86574 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707							
BALL		WELL #:		27	RRCID ->	273851	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3044 - 3092
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-			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-
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		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-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-
CONWAY, J. W.		WELL #:		6	RRCID ->	018390	COMPL. DATE	10/25/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3080 - 3992
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CONWAY, J. W.		WELL #:		12	RRCID ->	034922	COMPL. DATE	07/30/2000	TOTAL DEPTH	4138	PERF. 600 - 4135
08		0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
09		0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
10		0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
11		0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
12		0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		38
CONWAY, J. W.		WELL #:		11A	RRCID ->	176864	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	3990	PERF. 3960 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
JIANI-HINKSON "A"											
		WELL #:		2	RRCID ->	194309	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4109 - 4201
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.				292000							
CROSLAND, B.M.				WELL #: 1	RRCID -> 076553	COMPL. DATE 05/08/1978	TOTAL DEPTH 4305	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	155 N	101	-0-	-54	-0-	101 2		N	-0-		90
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		90
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		N	-0-		90
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-		90
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		90
*01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		90

TURNER				WELL #: 1	RRCID -> 126098	COMPL. DATE 01/05/1988	TOTAL DEPTH 3992	PERF. 3922 -	3950		
08	195 X	95	-0-	-100	-0-	95 2		N	-0-		-0-
09	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-		-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-		-0-
11	90 N	29	-0-	-61	-0-	29 2		N	-0-		-0-
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2		N	-0-		-0-
01	93 N	58	-0-	-35	-0-	58 2		N	-0-		-0-

WHARTON				WELL #: 1	RRCID -> 188098	COMPL. DATE 11/14/2001	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 2337 -	2374		
08	186 N	77	-0-	-109	-0-	77 2		N	-0-		-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-		-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		-0-
*12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-		-0-
01	186 N	126	-0-	-60	-0-	126 2		N	-0-		-0-

HOLUB, DAVID M.				WELL #: 2	RRCID -> 038901	COMPL. DATE 03/22/1966	TOTAL DEPTH 3930	PERF. N/A			
HOLUB, CYRUS											
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				WELL #: 2A	RRCID -> 037201	COMPL. DATE 07/18/1965	TOTAL DEPTH 3965	PERF. N/A			
SANDERS, WM.											
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

RITCHIE NORDAN				WELL #: 1A	RRCID -> 037771	COMPL. DATE 01/23/1993	TOTAL DEPTH 3937	PERF. 2498 -	2520		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		//CONT.//		614284												
SANDERS, W. M.		WELL #:		3A		RRCID -> 038630		COMPL. DATE 09/16/1965		TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
HODGKINS, C. L.		WELL #:		1		RRCID -> 039503		COMPL. DATE 06/10/1966		TOTAL DEPTH 3916 PERF. N/A						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	112	7			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
NOWAK-HOLUB		WELL #:		1		RRCID -> 185967		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4162 - 4230						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PANTHER CITY ENERGY LLC		WELL #:		638494		RRCID -> 192928		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 4445 PERF. 3808 - 3835						
08		DLQ G-10	788	-0-	788	4756	788	3		Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	983	-0-	983	5739	983	3		Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	922	-0-	922	6661	922	3		Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6661				Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6661				Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6661				Y	-0-					-0-
CRAWFORD		WELL #:		1H		RRCID -> 267535		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3428 - 3433						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
PEBA OIL & GAS, INC.		WELL #:		648640		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-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 STOCKSTILL, NOBLE WELL #: RRCID -> 143318 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3666 - 3671

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	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-	-0-					N	-0-					57
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	P&A	COND	-0-	-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	886	N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					149
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					149
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					149
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					149
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					149
*01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					149

WHARTON, RITCHIE WELL #: 6 RRCID -> 158080 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 3893 PERF. 3650 - 3658

08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

NOWAK-HOLUB WELL #: 2 RRCID -> 186427 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4184 - 4220

08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	-0-	1265	2	14	9	N	13					89
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					89
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	-0-	1253	2	26	9	N	24					113
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	1188	2	14	9	N	13					126
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	1276	2	8	9	N	7	114	1			19
*01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					19

MADDUX-44- WELL #: 1 RRCID -> 221479 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3894 - 3900

08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	330	N	259	-0-	-71	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	341	N	247	-0-	-94	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	310	N	230	-0-	-80	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

MADDUX -44- A WELL #: 2 RRCID -> 221594 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3914 - 3921

08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	330	N	259	-0-	-71	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	341	N	248	-0-	-93	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	310	N	231	-0-	-79	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965									
POPP		WELL #:		6	RRCID ->	225115	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3902 - 3912	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	248 N	245	-0-	-3	-0-		245	2	N	-0-			-0-
09	240 N	93	-0-	-147	-0-		93	2	N	-0-			-0-
10	248 N	91	-0-	-157	-0-		91	2	N	-0-			-0-
11	240 N	91	-0-	-149	-0-		91	2	N	-0-			-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-		211	2	N	-0-			-0-
*01	256 N	256	-0-	-0-	-0-		256	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

TRACER OPERATING, INC.				863965					CNTY: PALO PINTO						
RITCHIE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	137745	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	2602 - 2660			
08	38766 X	7715	-0-	-31051	-0-		7542	2	173	9	N	157	167	1	116
09	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-		3922	2	79	9	N	72			188
10	337 X	337	-0-	-0-	-0-		337	2			N	-0-	123	1	65
11	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-		1786	2			N	-0-			65
12	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-		1616	2			N	-0-			65
*01	950 X	950	-0-	-0-	-0-		950	2			N	-0-			65

STRAWN, N. (DUFFER)				86575 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO						
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494											
HOLLAND, MIKE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	121083	COMPL. DATE	07/12/1985	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3787 - 3806			
08	13 R	13	-0-	-0-	-0-		13	3			Y	-0-			-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-		17	3			Y	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-		30	3			Y	-0-			-0-
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-						Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-

STRAWN, NORTH (MARBLE FALLS)				86575 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO				
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707									
BALL		WELL #:		13	RRCID ->	176246	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	3085	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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					CNTY: PALO PINTO						
POPP		WELL #:		4	RRCID ->	225114	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3964 - 3980			
08	310 N	245	-0-	-65	-0-		245	2			N	-0-			-0-
09	300 N	93	-0-	-207	-0-		93	2			N	-0-			-0-
10	310 N	91	-0-	-219	-0-		91	2			N	-0-			-0-
11	240 N	91	-0-	-149	-0-		91	2			N	-0-			-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-		211	2			N	-0-			-0-
*01	256 N	256	-0-	-0-	-0-		256	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		86577 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BARRON PETROLEUM LLC		053302									
CONWAY, J. W.		WELL #: 13		RRCID -> 277483		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3630 - 3637			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-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-

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
STUART J. N. "B"		WELL #: 32		RRCID -> 194338		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3480 - 3486			
08		99 N	99	-0-	-0-	99	2	N	-0-		40
09		90 N	90	-0-	-0-	90	2	N	-0-		40
10		81 N	81	-0-	-0-	81	2	N	-0-		40
11		90 N	76	-0-	-14	76	2	N	-0-		40
12		93 N	83	-0-	-10	83	2	N	-0-		40
01		93 N	79	-0-	-14	79	2	N	-0-		40

GTG OPERATING, LLC		337080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
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-			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-			N	NO RPT		-0-

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
STUART ESTATE "49"		WELL #: 4		RRCID -> 244717		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3822 - 4035			
08		159 N	159	-0-	-0-	159	2	N	-0-		-0-
09		54 N	54	-0-	-0-	54	2	N	-0-		-0-
10		50 N	50	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
*11		43 N	43	-0-	-0-	43	2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STUART ESTATE "49"		WELL #: 5		RRCID -> 245234		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3787 - 3791			
08		343 N	343	-0-	-0-	342	2	1 9	N	1	181
09		126 N	126	-0-	-0-	125	2	1 9	N	1	182
10		189 N	189	-0-	-0-	188	2	1 9	N	1	183
*11		208 N	208	-0-	-0-	208	2		N	-0-	183
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	183
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	183

MOGUL RESOURCES, LLC		573657		ASSOCIATED		CAPACITY		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-			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-

OIL AND GAS DIVISION

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		86577 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223					
HEATH 60		WELL #:		1	RRCID -> 262030	COMPL. DATE 11/28/2007	TOTAL DEPTH 4342	PERF. 3762	- 3798
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-

TARPON OIL & GAS CO.				836178					
ROBINSON, GUY "68"		WELL #:		1D	RRCID -> 246476	COMPL. DATE 01/29/2009	TOTAL DEPTH 4340	PERF. 3750	- 3768
08		0 N	-0-	-0-	-0-				125
09		0 N	-0-	-0-	-0-				125
10		0 N	-0-	-0-	-0-				125
11		0 N	-0-	-0-	-0-				125
12		0 N	-0-	-0-	-0-				125
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-				125

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215					
HART RANCH 23		WELL #:		2	RRCID -> 274792	COMPL. DATE 05/09/1997	TOTAL DEPTH 4110	PERF. 3788	- 3818
08	32	N	32	-0-	-0-	32 2			-0-
09	30	N	27	-0-	-3	27 2			-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	33 2			-0-
11	30	N	24	-0-	-6	24 2			-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	64 2			-0-
01	0	N NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	262	R	262	-0-	-0-	262 2			3
09	258	R	258	-0-	-0-	258 2			3
10	295	R	295	-0-	-0-	295 2			3
11	210	#	182	-0-	-28	182 2			3
12	217	#	208	-0-	-9	208 2			3
*01	278	R	278	-0-	-0-	278 2			3

ATHENA RESOURCES, INC.				036056					
MILLION		WELL #:		2	RRCID -> 223651	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3542	- 3552
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-				22
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-				22
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-				22
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-				22
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-				22
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-				22

101 RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 224935	COMPL. DATE 12/18/2006	TOTAL DEPTH 4237	PERF. 3560	- 3563
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
09	T. A.		NO RPT	-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-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO									
ATHENA RESOURCES, INC.		//CONT.//		036056												
WHARTON		WELL #:		1 B	RRCID ->	285362	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	4032	PERF.	3519 - 3524				
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		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-

BACON ENERGY				042398												
LANE		WELL #:		104	RRCID ->	161858	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	4149	PERF.	3987 - 3992				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563												
COPELAND RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	155289	COMPL. DATE	10/26/1987	TOTAL DEPTH	3923	PERF.	3462 - 3522				
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-

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	* *	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	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-	

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

HINKSON WELL #: 14 RRCID -> 161177 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3510 - 3515															
08	DLQ	G-10	7	-0-	7	65	7	3			Y	-0-		-0-	
09		86 R	21	-0-	-65	-0-	21	3			Y	-0-		-0-	
10		31 #	9	-0-	-22	-0-		9	3		Y	-0-		-0-	
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-	
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-	
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-	

HINKSON WELL #: 15 RRCID -> 166330 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3540 - 3548															
08	DLQ	G-10	7	-0-	7	65	7	3			Y	-0-		-0-	
09		86 R	21	-0-	-65	-0-	21	3			Y	-0-		-0-	
10		31 #	9	-0-	-22	-0-		9	3		Y	-0-		-0-	
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-	
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-	
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-	

ANKENBAUER WELL #: 1 RRCID -> 169206 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3514 - 3538															
08	DLQ	G-10	32	-0-	32	298	32	3			Y	-0-		-0-	
09		395 R	97	-0-	-298	-0-	97	3			Y	-0-		-0-	
10		43 R	43	-0-	-0-	-0-		43	3		Y	-0-		-0-	
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-	

HINKSON WELL #: 19 RRCID -> 177559 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3840 - 3848															
08	DLQ	G-10	7	-0-	7	65	7	3			Y	-0-		-0-	
09		86 R	21	-0-	-65	-0-	21	3			Y	-0-		-0-	
10		31 #	9	-0-	-22	-0-		9	3		Y	-0-		-0-	
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-	
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-	
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-	

HINKSON "79" WELL #: 7906 RRCID -> 280941 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3625 - 3635															
08		T. A.	11	-0-	11	11	11	3			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	34	-0-	34	45	34	3			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	45	-0-	45	90	45	3			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-		-0-	
*01		90 R	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-	

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		//CONT.//		221932										
HINKSON		WELL #:		3	RRCID ->	283083	COMPL. DATE	10/25/1991	TOTAL DEPTH	3986	PERF.	3608 - 3613		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	2	-0-	2	2	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	6	-0-	6	8	6	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	3	-0-	3	11	3	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	11 R	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6 #	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6 #	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STEPHEN, PAUL		WELL #:		3	RRCID ->	283085	COMPL. DATE	12/09/1986	TOTAL DEPTH	4486	PERF.	3169 - 3198		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HINKSON		WELL #:		4	RRCID ->	283318	COMPL. DATE	12/11/1991	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3623 - 3628		
08	T. A.	2	-0-	2	2	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	6	-0-	6	8	6	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	3	-0-	3	11	3	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	11 R	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6 #	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6 #	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HINKSON-CALDWELL		WELL #:		1	RRCID ->	283339	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	3544 - 3752		
08	T. A.	15	-0-	15	15	15	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	52	-0-	52	67	52	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	66	-0-	66	133	66	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	133 R	-0-	-0-	-133	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STEPHEN, PAUL		WELL #:		5U	RRCID ->	283800	COMPL. DATE	08/28/1987	TOTAL DEPTH	4360	PERF.	3157 - 3174		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HINKSON		WELL #:		11	RRCID ->	285164	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	4002	PERF.	3603 - 3616		
08	T. A.	2	-0-	2	2	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	6	-0-	6	8	6	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	3	-0-	3	11	3	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	11 R	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6 #	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6 #	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HINKSON		WELL #:		12	RRCID ->	285165	COMPL. DATE	11/03/1995	TOTAL DEPTH	4001	PERF.	3552 - 3568		
08	T. A.	2	-0-	2	2	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	6	-0-	6	8	6	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	3	-0-	3	11	3	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	11 R	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6 #	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6 #	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
10		4 #	1	-0-	-3	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11		3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
12		3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
01		3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196														
CARTER - 40 WELL #: 2 RRCID -> 163119 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4110 - 4131														

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-	-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-

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489														
RIEBE, JIM H. WELL #: 1 RRCID -> 265299 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3990 - 4006														

08	155 #	114	-0-	-41	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
09	150 #	30	-0-	-120	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	155 #	28	-0-	-127	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
11	150 #	12	-0-	-138	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
12	155 #	15	-0-	-140	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
01	124 #	18	-0-	-106	-0-	-0-	18	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	14B DENY	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-

AGUIRRE WELL #: 8 RRCID -> 156723 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4028 - 4032														

08	3775 R	3775	-0-	-0-	-0-	-0-	3775	2		N	-0-			7
09	5157 R	5157	-0-	-0-	-0-	-0-	5157	2		N	-0-			7
10	4838 R	4838	-0-	-0-	-0-	-0-	4838	2		N	-0-			7
11	8567 R	8567	-0-	-0-	-0-	-0-	8567	2		N	-0-			7
12	7921 R	7921	-0-	-0-	-0-	-0-	7921	2		N	-0-			7
01	2914 #	1072	-0-	-1842	-0-	-0-	1072	2		N	-0-			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	06/27/1996	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3944 - 3988
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							20

AGUIRRE				WELL #:	11	RRCID ->	235430	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	4148 - 4164	
08	140	R	75	-0-	-65	-0-	75	2		N	-0-			7
09	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			7
10	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			7
11	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			7
12	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			7
*01	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			7

AGUIRRE				WELL #:	12	RRCID ->	265316	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	4016 - 4040	
08	93	#	32	-0-	-61	-0-	32	2		N	-0-			46
09	90	#	32	-0-	-58	-0-	32	2		N	-0-			46
10	93	#	37	-0-	-56	-0-	37	2		N	-0-			46
11	90	#	35	-0-	-55	-0-	35	2		N	-0-			46
12	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			46
*01	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			46

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	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
09	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
10	279	#	165	-0-	-114	-0-	165	3		N	-0-			-0-
11	270	#	180	-0-	-90	-0-	180	3		N	-0-			-0-
12	279	#	157	-0-	-122	-0-	157	3		N	-0-			-0-
01	248	#	19	-0-	-229	-0-	19	3		N	-0-			-0-

IONI CREEK 60				WELL #:	11	RRCID ->	154839	COMPL. DATE	04/29/1995	TOTAL DEPTH	4034	PERF.	3842 - 3850	
08	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
09	653	R	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-			-0-
10	248	#	143	-0-	-105	-0-	143	3		N	-0-			-0-
11	240	#	157	-0-	-83	-0-	157	3		N	-0-			-0-
12	558	#	136	-0-	-422	-0-	136	3		N	-0-			-0-
01	558	#	17	-0-	-541	-0-	17	3		N	-0-			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO						
MNA ENTERPRISES LTD. CO.				571988									
ROSS		WELL #:		1	RRCID ->	169821	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	3848	PERF.	3669 - 3784	
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MOSAIC OIL LLC				589978									
AGUIRRE		WELL #:		4	RRCID ->	152888	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3958 - 3964	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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									
DEAN		WELL #:		3R	RRCID ->	265376	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	3998	PERF.	3620 - 3640	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6 7	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PANTHER CITY ENERGY LLC				638494									
WOODWARD TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	282156	COMPL. DATE	08/25/1991	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	3268 - 3282	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BORCHERS-WILBAR		WELL #:		3	RRCID ->	286243	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3450 - 3582	
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-	

QUEST PETROLEUM COMPANY				684629									
WHARTON 2-21		WELL #:		5	RRCID ->	236849	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4138 - 4142	
08		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-	
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-	
10		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-		-0-	
11		30 #	26	-0-	-4	-0-	26	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-	

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO						
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223									
CRAWFORD				WELL #:	1D	RRCID ->	168635	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3524 - 3534
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-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. "B"				WELL #:	8	RRCID ->	161178	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	4115	PERF.	3890 - 3922
08		562 R	562	-0-	-0-	-0-	41 1	521 3	Y	-0-	1 1		1
09		480 #	455	-0-	-25	-0-	42 1	413 3	Y	-0-			1
10		496 #	463	-0-	-33	-0-	42 1	421 3	Y	-0-			1
11		540 #	318	-0-	-222	-0-	31 1	287 3	Y	-0-	1 1		-0-
12		558 #	445	-0-	-113	-0-	35 1	410 3	Y	-0-			-0-
01		558 #	486	-0-	-72	-0-	53 1	433 3	Y	-0-			-0-

STUART, ELLEN G. "C"				WELL #:	6	RRCID ->	170675	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3753 - 3756
08		2959 R	2959	-0-	-0-	-0-	79 1	2880 3	N	-0-			22
09		2790 #	2657	-0-	-133	-0-	101 1	2556 3	N	-0-			22
10		3239 R	3239	-0-	-0-	-0-	108 1	3131 3	N	-0-			22
11		2790 #	508	-0-	-2282	-0-	6 1	502 3	N	-0-			22
12		2883 #	-0-	-0-	-2883	-0-			N	-0-			22
01		2883 #	1657	-0-	-1226	-0-	91 1	1566 3	N	-0-			22

STUART, ELLEN G. "B"				WELL #:	13	RRCID ->	190791	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3870 - 3876
08		527 #	482	-0-	-45	-0-	39 1	431 3	Y	11	11 1		10
							12 9						
09		510 #	432	-0-	-78	-0-	41 1	379 3	Y	11			21
							12 9						
10		465 #	406	-0-	-59	-0-	39 1	353 3	Y	13	13 1		21
							14 9						
11		480 #	360	-0-	-120	-0-	31 1	312 3	Y	15	27 1		9
							17 9						
12		496 #	396	-0-	-100	-0-	34 1	341 3	Y	19	17 1		11
							21 9						
01		496 #	371	-0-	-125	-0-	45 1	307 3	Y	17	18 1		10
							19 9						

STUART, ELLEN G. "A"				WELL #:	4	RRCID ->	200489	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	4086	PERF.	3939 - 3943
08		372 #	362	-0-	-10	-0-	10 1	352 3	N	-0-			-0-
09		360 #	352	-0-	-8	-0-	13 1	339 3	N	-0-			-0-
10		372 #	359	-0-	-13	-0-	12 1	347 3	N	-0-			-0-
11		360 #	232	-0-	-128	-0-	4 1	228 3	N	-0-			-0-
12		372 #	228	-0-	-144	-0-	5 1	223 3	N	-0-			-0-
01		372 #	210	-0-	-162	-0-	12 1	198 3	N	-0-			-0-

FEE-STUART				WELL #:	1	RRCID ->	200627	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3848 - 3860
08		558 #	346	-0-	-212	-0-	9 1	337 3	N	-0-			-0-
09		540 #	325	-0-	-215	-0-	12 1	313 3	N	-0-			-0-
10		558 #	261	-0-	-297	-0-	9 1	252 3	N	-0-			-0-
11		480 #	199	-0-	-281	-0-	3 1	196 3	N	-0-			-0-
12		341 #	112	-0-	-229	-0-	2 1	110 3	N	-0-			-0-
01		341 #	104	-0-	-237	-0-	6 1	98 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 #: 25 RRCID -> 219776 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 3521 - 3527															
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-

LONG RANCH WELL #: 22 RRCID -> 251546 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3244 - 3432															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 21 RRCID -> 253648 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 3659 PERF. 3459 - 3471															
08		3895 R	982	-0-	-2913	-0-	93	1	889	3	N	-0-			-0-
09		760 R	760	-0-	-0-	-0-	82	1	678	3	N	-0-			-0-
10		1085 #	31	-0-	-1054	-0-	26	1	5	3	N	-0-			-0-
11		1050 #	602	-0-	-448	-0-	63	1	539	3	N	-0-			-0-
12		1085 #	1017	-0-	-68	-0-	87	1	930	3	N	-0-			-0-
01		992 #	243	-0-	-749	-0-	40	1	203	3	N	-0-			-0-

LONG RANCH WELL #: 29 RRCID -> 282543 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3325 - 3335															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 14 RRCID -> 283601 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3205 - 3368															
08		137 R	137	-0-	-0-	-0-	39	1	98	3	N	-0-			-0-
09		282 R	282	-0-	-0-	-0-	50	1	232	3	N	-0-			-0-
10		257 R	257	-0-	-0-	-0-	49	1	208	3	N	-0-			-0-
11		207 R	207	-0-	-0-	-0-	43	1	164	3	N	-0-			-0-
12		279 #	159	-0-	-120	-0-	40	1	119	3	N	-0-			-0-
01		279 #	-0-	-0-	-279	-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-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO		
TARPON OIL & GAS CO.					836178							
ROBINSON RANCH "69"					WELL #: 1	RRCID -> 171401	COMPL. DATE 11/29/1998	TOTAL DEPTH 4260	PERF. 3894	- 3906		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS 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-

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

ROBINSON RANCH					WELL #: 2 D	RRCID -> 208081	COMPL. DATE 10/18/2004	TOTAL DEPTH 4404	PERF. 4332	- 4400		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

TRACER OPERATING, INC.					863965							
SANDERS 5-44					WELL #: 1	RRCID -> 180827	COMPL. DATE 12/20/1996	TOTAL DEPTH 4365	PERF. 4301	- 4365		
08	825	R	825	-0-	-0-	-0-	825 2		N	-0-		-0-
09	876	R	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-		-0-
10	814	R	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-		-0-
11	783	R	783	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-		-0-
12	729	R	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-		-0-
*01	752	R	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-		-0-

WALTER					WELL #: 1	RRCID -> 255951	COMPL. DATE 01/25/2010	TOTAL DEPTH 4465	PERF. 3880	- 4060		
08	1467	R	1467	-0-	-0-	-0-	1450 2	17 9	N	15		83
09	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-		83
10	713	#	29	-0-	-684	-0-	29 2		N	-0-		83
11	1410	#	88	-0-	-1322	-0-	88 2		N	-0-		83
12	1457	#	88	-0-	-1369	-0-	88 2		N	-0-		83
01	1457	#	85	-0-	-1372	-0-	85 2		N	-0-		83

BRANT					WELL #: 1	RRCID -> 277652	COMPL. DATE 05/13/2011	TOTAL DEPTH 4375	PERF. 4000	- 4030		
08	2241	R	2241	-0-	-0-	-0-	2241 2		N	-0-		28
09	775	R	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-		28
10	651	#	338	-0-	-313	-0-	338 2		N	-0-		28
11	1329	R	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2		N	-0-		28
12	3070	R	3070	-0-	-0-	-0-	3040 2	30 9	N	27		55
*01	2597	R	2597	-0-	-0-	-0-	2588 2	9 9	N	8		63

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO				
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965								
DAVID HOLUB		WELL #:		2	RRCID ->	281123	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	3986 - 4114
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		279 #	199	-0-	-80	-0-	199 2	N	-0-			27
09		330 #	238	-0-	-92	-0-	238 2	N	-0-			27
10		372 #	223	-0-	-149	-0-	220 2	N	3	11 1		19
11		360 #	232	-0-	-128	-0-	232 2	N	-0-			19
12		372 #	212	-0-	-160	-0-	212 2	N	-0-			19
01		248 #	215	-0-	-33	-0-	215 2	N	-0-			19

DAVID HOLUB		WELL #:		3	RRCID ->	281137	COMPL. DATE	03/15/2011	TOTAL DEPTH	4286	PERF.	4050 - 4100
08		279 #	199	-0-	-80	-0-	199 2	N	-0-			27
09		330 #	238	-0-	-92	-0-	238 2	N	-0-			27
10		372 #	224	-0-	-148	-0-	220 2	N	4	12 1		19
11		360 #	232	-0-	-128	-0-	232 2	N	-0-			19
12		372 #	213	-0-	-159	-0-	213 2	N	-0-			19
01		248 #	215	-0-	-33	-0-	215 2	N	-0-			19

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3700)				86577 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	157923	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3719 - 3749
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-

STUART, JULIA		WELL #:		10	RRCID ->	190809	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	4718	PERF.	3758 - 3768
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	18 1	640 3	N	-0-			-0-
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	25 1	644 3	N	-0-			-0-
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	21 1	602 3	N	-0-			-0-
11	630 N	611	-0-	-19	-0-	10 1	601 3	N	-0-			-0-
12	682 N	678	-0-	-4	-0-	14 1	664 3	N	-0-			-0-
01	620 N	596	-0-	-24	-0-	34 1	562 3	N	-0-			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3960)				86577 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BACON ENERGY				042398								
BEULAH LANE		WELL #:		2	RRCID ->	188452	COMPL. DATE	02/28/2002	TOTAL DEPTH	4179	PERF.	3870 - 3888
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489								
HEATH, ELIZABETH		WELL #:		6	RRCID ->	246062	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	4694	PERF.	3987 - 3995
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-			-0-
09	300 N	128	-0-	-172	-0-	128 2		N	-0-			-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-			-0-
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	290 2		N	-0-			-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-			-0-
01	310 N	277	-0-	-33	-0-	277 2		N	-0-			-0-

STRAY CAT (CONGL.)			86595 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.			881442									
NEWELL G-5			WELL #:	1D	RRCID ->	156134	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	5107	PERF. 4857 - 4870	
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2019 - P/A 09/06/19												
NEWELL E-87			WELL #:	1D	RRCID ->	157217	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	4977	PERF. 4698 - 4931	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
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 08/27/2019												
STRONG (CONGL.)			86718 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
KARPER OIL & GAS CORPORATION			451280									
GRAGG, W. A., -A-			WELL #:	1	RRCID ->	018399	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4205	PERF. 4096 - 4134	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
GRAGG, W. A., -B-			WELL #:	1	RRCID ->	018400	COMPL. DATE	10/14/1954	TOTAL DEPTH	4186	PERF. 4123 - 4128	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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	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		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 2		N	-0-		14
09		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-		14
10		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2		N	-0-		14
11		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2		N	-0-		14
12		1302 N	808	-0-	-494	-0-	804 2		N	4	4 8	14
01		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-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		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-		105
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-		105
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		105
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-		105
*12		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		105
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-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		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		-0-
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		-0-
10		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-		-0-
11		90 N	56	-0-	-34	-0-	56 2		N	-0-		-0-
12		93 N	57	-0-	-36	-0-	57 2		N	-0-		-0-
01		62 N	26	-0-	-36	-0-	26 2		N	-0-		-0-

STRONG, SW (CONGL. "A")		WELL #:		10	RRCID ->	080498	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4040 - 4078	
08		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-		-0-
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-		-0-
10		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-		-0-
11		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3		N	-0-		-0-
12		62 N	6	-0-	-56	-0-	6 3		N	-0-		-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-

STRONG, SW (CONGL. D)		WELL #:		1	RRCID ->	103206	COMPL. DATE	09/26/1982	TOTAL DEPTH	4280	PERF. 4146 - 4149	
08		837 N	737	-0-	-100	-0-	737 3		Y	-0-		-0-
09		720 N	693	-0-	-27	-0-	693 3		Y	-0-		-0-
10		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3		Y	-0-		-0-
11		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3		Y	-0-		-0-
12		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3		Y	-0-		-0-
01		806 N	794	-0-	-12	-0-	794 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 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		274 N	274	-0-	-0-	-0-	259 3	15 9	Y	14	166 1		41
09		228 N	228	-0-	-0-	-0-	202 3	26 9	Y	24			65
10		248 N	194	-0-	-54	-0-	187 3	7 9	Y	6			71
11		240 N	214	-0-	-26	-0-	210 3	4 9	Y	4			75
12		295 N	295	-0-	-0-	-0-	211 3	84 9	Y	76			151
*01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	219 3	31 9	Y	28	175 1		4

DOOLEY, C.		WELL #:		3	RRCID ->	117997	COMPL. DATE	07/18/1985	TOTAL DEPTH	4255	PERF.	4195 - 4204	
08		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483 3		Y	-0-			-0-
09		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432 3		Y	-0-			-0-
10		2511 N	2281	-0-	-230	-0-	2281 3		Y	-0-			-0-
11		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501 3		Y	-0-			-0-
12		2511 N	2502	-0-	-9	-0-	2502 3		Y	-0-			-0-
*01		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295 3		Y	-0-			-0-

DOOLEY		WELL #:		7	RRCID ->	141955	COMPL. DATE	06/05/1992	TOTAL DEPTH	4243	PERF.	4190 - 4196	
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			43
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-			43
10		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		N	-0-			43
11		120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3		N	-0-			43
12		124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3		N	-0-			43
*01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			43

SKY RESOURCES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	232478	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	4259	PERF.	4050 - 4054	
08		217 N	188	-0-	-29	-0-	188 3		N	-0-			-0-
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-
10		217 N	175	-0-	-42	-0-	175 3		N	-0-			-0-
11		180 N	171	-0-	-9	-0-	171 3		N	-0-			-0-
12		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-
*01		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-			-0-

STRONG, SW. (DUFFER)		86725 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
SKY RESOURCES, INC.		786408											
JOHNSON, M.R. #2		WELL #:		2	RRCID ->	080213	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	4236	PERF.	4126 - 4146	
08		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-			-0-
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-			-0-
10		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			-0-
11		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3		N	-0-			-0-
12		62 N	6	-0-	-56	-0-	6 3		N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

M.R. JOHNSON #7		WELL #:		7	RRCID ->	080403	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	4254	PERF.	4140 - 4170	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (CONGLOMERATE)		86774 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
GTG OPERATING, LLC		337080								
J.N. STUART "A"		WELL #: 4		RRCID -> 172424		COMPL. DATE 03/02/1995		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3275 - 3290		
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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		11

STUART (ELLENBURGER)		86774 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
GTG OPERATING, LLC		337080								
STUART, J.N. A		WELL #: 15		RRCID -> 163557		COMPL. DATE 05/22/1997		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3802 - 3822		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		43

STUART (MARBLE FALLS 3500)		86774 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563								
STUART, J. N.		WELL #: 7425		RRCID -> 189443		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 4438 PERF. 3540 - 3560		
08	2483 R	2483	-0-	-0-	-0-	2483 2	N	-0-		27
09	2333 R	2333	-0-	-0-	-0-	2333 2	N	-0-		27
10	2680 R	2680	-0-	-0-	-0-	2680 2	N	-0-		27
11	2460 R	2460	-0-	-0-	-0-	2460 2	N	-0-		27
12	2379 R	2379	-0-	-0-	-0-	2379 2	N	-0-		27
*01	2487 R	2487	-0-	-0-	-0-	2487 2	N	-0-		27

GTG OPERATING, LLC		337080		RRCID -> 196892		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3513 - 3523		
STUART, J. N.		WELL #: 167								
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-

STUART (MARBLE FALLS 3700)		86774 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563								
CRAWFORD		WELL #: 1		RRCID -> 173543		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3642 - 3650		
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
09	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-		-0-
10	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-		-0-
11	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		-0-
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-		-0-
01	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 2	N	-0-		-0-

CRAWFORD		WELL #: 4		RRCID -> 178616		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3636 - 3640		
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
09	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-		-0-
10	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-		-0-
11	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		-0-
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-		-0-
01	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 2	N	-0-		-0-

STUART (MARBLE FALLS 3700)		//CONT.//		86774 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO								
GTG OPERATING, LLC				337080											
STUART, J. N.		WELL #:		200 L	RRCID ->	113455	COMPL. DATE	09/02/1984	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3758 - 3768			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9	

STUART, J. N.		WELL #:		202	RRCID ->	114219	COMPL. DATE	11/11/1984	TOTAL DEPTH	3998	PERF.	3664 - 3669			
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5	

STUART, J N A		WELL #:		13	RRCID ->	164289	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3648 - 3658			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22	

J-TEC OPERATING, LLC		427739		IONI CREEK 60		WELL #:	6L	RRCID ->	156292	COMPL. DATE	03/26/1995	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3732 - 3742
08	62 #	32	-0-	-30	-0-			32	3	N	-0-			-0-	
09	60 #	26	-0-	-34	-0-			26	3	N	-0-			-0-	
10	62 #	21	-0-	-41	-0-			21	3	N	-0-			-0-	
11	30 #	23	-0-	-7	-0-			23	3	N	-0-			-0-	
12	31 #	20	-0-	-11	-0-			20	3	N	-0-			-0-	
01	31 #	12	-0-	-19	-0-			12	3	N	-0-			-0-	

STUART HEIRS (STRAWN SAND)		86798 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932													
STEPHEN, PAUL		WELL #:		4WD	RRCID ->	141614	COMPL. DATE	03/23/1992	TOTAL DEPTH	4252	PERF.	1932 - 2690			
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-	

HINKSON, LAURA		WELL #:		1	RRCID ->	143541	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	3910	PERF.	1883 - 1900			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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	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	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	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-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-

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

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-				N	NO 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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2		N	-0-		123
09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1682 2	2 9	N	2		125
10	1364 N	1334	-0-	-30	-0-	1331 2	3 9	N	3		128
11	1320 N	1277	-0-	-43	-0-	1258 2	19 9	N	17		145
12	1364 N	1230	-0-	-134	-0-	1205 2	25 9	N	23		168
01	1333 N	1147	-0-	-186	-0-	1127 2	20 9	N	18		186

T.E.C. (CADD)		87988 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
STOVALL, HOWARD		824340									
COX, JAMES A.		WELL #: 1		RRCID -> 099424		COMPL. DATE 04/20/1982		TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2650 - 2658			
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		Y	-0-		84
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-		84
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		Y	-0-		84
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63 3		Y	-0-		84
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3		Y	-0-		84
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		Y	-0-		84

COX, JAMES A.		87988 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
COX, JAMES A.		824340									
COX, JAMES A.		WELL #: 2		RRCID -> 102806		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2636 - 2647			
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		Y	-0-		-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-		-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		Y	-0-		-0-
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63 3		Y	-0-		-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3		Y	-0-		-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		Y	-0-		-0-

WHITE, B.L.		87988 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
WHITE, B.L.		824340									
WHITE, B.L.		WELL #: 2		RRCID -> 104757		COMPL. DATE 03/21/1983		TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2624 - 2638			
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-		-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-		-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-		-0-
11	240 N	190	-0-	-50	-0-	190 3		N	-0-		-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-		-0-
*01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-		-0-

TJB (CONGL 4200)		87990 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
BACON ENERGY		042398									
HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 117645		COMPL. DATE 02/26/1985		TOTAL DEPTH 4862 PERF. 3978 - 3982			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOREMAN		87990 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
FOREMAN		042398									
FOREMAN		WELL #: 1		RRCID -> 159987		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4167 - 4171			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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 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-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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-
PADGETT RANCH		WELL #:		10	RRCID -> 102467	COMPL. DATE 10/06/1982	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 3677 - 3683				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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-
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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 (CADD0, 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(CADD0) 88487 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
BALL PRODUCING CO. 048164
OSBORNE "B" WELL #: 2 RRCID -> 093176 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2841 - 2852

08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-				69
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				69
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				69
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT				69
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				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	992 N	685	-0-	-307	-0-	662	2	23	9	N	21	170	1	97
09	960 N	123	-0-	-837	-0-	115	2	8	9	N	7			104
10	589 N	213	-0-	-376	-0-	202	2	11	9	N	10			114
11	660 N	409	-0-	-251	-0-	377	2	32	9	N	29			143
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			143
01	217 N	24	-0-	-193	-0-	24	2			N	-0-			143

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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			55
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			55
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			55
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			55
12	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2		N	-0-			55
01	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	2		N	-0-			55

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-

RIDGE OIL COMPANY		711100											
HART, H. W.		WELL #: 2 A		RRCID -> 111133		COMPL. DATE 03/28/1984		TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3970 - 4045					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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											
WILSON "I"		WELL #: 1		RRCID -> 120149		COMPL. DATE 01/21/1986		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3996					
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
10	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2		N	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
01	0 N	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	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	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-

WILSON (SUN)		WELL #: 3		RRCID -> 144611		COMPL. DATE 02/27/1993		TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3978 - 3996					
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
10	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2		N	-0-			-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TAYLOR-WILSON (DUFFER)		//CONT.//		88570 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615									
WILSON, H. "E"		WELL #:		2	RRCID ->	194315	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 4030 - 4050
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-			-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-			-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-			-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-			-0-
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 2	N	-0-			-0-
01	0 N	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	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	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-			15
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-			15
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-			15
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-			15
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-			15
*01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-			15

STERLING OIL AND GAS		818896		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
V. WALLENBERG 490		022922									
		WELL #:		2	RRCID ->	114865	COMPL. DATE	01/12/1985	TOTAL DEPTH	4165	PERF. 3913 - 3920
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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		818896		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
		WELL #:		3	RRCID ->	115869	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4068 - 4083
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
SCOTT "A"		022922									
		WELL #:		4	RRCID ->	245460	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 4006 - 4016
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	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	CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION		022922									
ALVEY		WELL #:		1 C	RRCID ->	071749	COMPL. DATE	03/25/1977	TOTAL DEPTH	4097	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-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-

TEE JAY (3750) //CONT.// 88667 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND
 ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
 SMITH WELL #: 1 A RRCID -> 087879 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3646 - 3650

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	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
10	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
12	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
*01	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2		N	-0-			-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
 PENCE WELL #: RRCID -> 072415 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 4027 PERF. N/A

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			25
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			25
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			25
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			25
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	14B DENY	80	-0-	80	319	80	2		N	-0-			-0-
09	14B DENY	74	-0-	74	393	74	2		N	-0-			-0-
10	462 N	69	-0-	-393	-0-	69	2		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

TENA (ELLEN) 88775 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 BASIN OPERATING INC. 054545
 SOUTH GREEN 55 WELL #: 1 RRCID -> 170723 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4505 - 4517

08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			64
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			64
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			64
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			64
*12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	479	3	6 9	N	5			69
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			69

TEXAS-57 (STRAWN 2400) 89131 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS ENERGY CORP. 817515
 STEPHENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 144239 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 2459 - 2466

08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS-57 (STRAWN 3100)		89131 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
STEPHENS ENERGY CORP.		817515												
STEPHENS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 144241		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3165 - 3172						
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	3 N	2	-0-	-1	-0-		2 2			N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-
10	4 N	2	-0-	-2	-0-		2 2			N	-0-			-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-		1 2			N	-0-			-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-		1 2			N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-

THORP SPRINGS (BONNIE SAND)		89583 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
JERICHO ENERGY, INC		432097												
GUERRY, GRADY		WELL #: 13		RRCID -> 129749		COMPL. DATE 01/11/1989		TOTAL DEPTH 965 PERF. 732 - 771						

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

GUERRY, GRADY		WELL #: 12		RRCID -> 130266		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 838 PERF. 792 - 803						

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

THRIFTY (MARBLE FALLS)		89779 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
D & L OPERATING CO.		196477												
NEWTON A.J.		WELL #: 1		RRCID -> 064344		COMPL. DATE 10/06/1975		TOTAL DEPTH 2281 PERF. N/A						

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-		19 2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWTON OPERATING & CONSLTNG, LLC		608427												
BROWN COUNTY FEE		WELL #: 2		RRCID -> 018427		COMPL. DATE 05/02/1949		TOTAL DEPTH 2267 PERF. N/A						

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-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-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190												
ALLCORN, H. L., ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 018422		COMPL. DATE 10/24/1948		TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2316 - 2360						

08	124 N	42	-0-	-82	-0-		42 3			N	-0-			-0-
09	90 N	29	-0-	-61	-0-		29 3			N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 3			N	-0-			-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55 3			N	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-		29 3			N	-0-			-0-
*01	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 3			N	-0-			-0-

THRIFTY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 89779 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.// 806190													
CASON, WILL		WELL #:		RRCID -> 018423		COMPL. DATE 01/13/1948		TOTAL DEPTH 2321		PERF. 2284 - 2320					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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															

CASON, WILL		WELL #:		4		RRCID -> 018424		COMPL. DATE 02/07/1946		TOTAL DEPTH 2334		PERF. 2326 - 2334	
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-		-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-		-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-		-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-		-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-		-0-
*01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-		-0-

PARNELL, DOYLE		WELL #:		1		RRCID -> 053582		COMPL. DATE 09/27/1972		TOTAL DEPTH 2343		PERF. N/A	
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-		49
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-		49
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3		N	-0-		49
11	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	3		N	-0-		49
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-		49
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SAGE-KEPLER "B"		WELL #:		3		RRCID -> 129378		COMPL. DATE 12/18/1988		TOTAL DEPTH 2620		PERF. 2300 - 2344	
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-

SAGE-OTT "A"		WELL #:		2		RRCID -> 227674		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 2582		PERF. 2366 - 2442	
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-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
JURASSIC PROD. & EXPL. CO., INC. 448229												
HTR-REEVES WELL #: 1 RRCID -> 131264 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2440 - 2472												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
O												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JURASSIC OPERATING COMPANY, INC. 448239												
SAGE-SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 126087 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2342 - 2394												
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	31
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8

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

BOWEN, A. J. WELL #: B 4 RRCID -> 121854 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2446 - 2632												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR 89812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: THROCKMORTON												
ANTLE OPERATING, INC. 026646												
HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 273277 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 1282 PERF. 1222 - 1231												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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. RECORD B 880393
 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-

VENETO EXPLORATION, LLC TCSL 884504
 WELL #: 1S RRCID -> 165995 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 1037 PERF. 935 - 940

08	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	1			N	-0-					-0-
09	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	1			N	-0-					-0-
10	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	1			N	-0-					-0-
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	1			N	-0-					-0-
01	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	1			N	-0-					-0-

5L PROPERTIES, INC. PARROTT, J. E. 953778
 WELL #: 1 RRCID -> 237205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3878 - 3890

08	597	R	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
09	632	R	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	644	R	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
11	612	R	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
*12	586	R	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
01	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS) ANTLE OPERATING, INC. HARRIS 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT 026646
 WELL #: 1 RRCID -> 270472 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 4633 PERF. 1267 - 1271

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

BELLAH & MATHIEWS IRWIN, ANNIE 063663
 WELL #: 2 RRCID -> 113064 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4626 - 4632

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	DELQ	PR	75	-0-	75	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75	2			N	NO RPT					-0-

THROCKMORTON COUNTY		REGULAR(GAS)//CONT.//		89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON	
COOPER OIL & GAS, LLC		175118		WELL #: 3		RRCID -> 168989		COMPL. DATE 04/21/2017		TOTAL DEPTH 790 PERF. 722 - 729	
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 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BROWN-MERRICK 216		197200		WELL #: 1		RRCID -> 241357		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4703 - 4712	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
DAHAB ENERGY INC.		197200		WELL #: 3		RRCID -> 115201		COMPL. DATE 08/08/1984		TOTAL DEPTH 2652 PERF. 778 - 783	
08		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
CONDON A		288423		WELL #: 5		RRCID -> 129163		COMPL. DATE 11/05/1988		TOTAL DEPTH 855 PERF. 791 - 800	
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		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/15/2021											
FTC CONSULTING, LLC		288423		WELL #: 1		RRCID -> 116922		COMPL. DATE 05/02/1985		TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1234 - 1239	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT	-0-
HENDRICK "A"		288423		WELL #: 2		RRCID -> 118816		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1307 - 1311	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT	-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON												
HARVICK, GEORGE R. 364200												
GRAHAM, M. K. C. WELL #: 4 RRCID -> 045242 COMPL. DATE 08/24/1968 TOTAL DEPTH 4625 PERF. N/A												
M	O	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		186 N	-0-	-0-	-186	-0-						-0-
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2				-0-
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2				-0-
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		186 N	NO RPT	-0-	-186	-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-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

COCHRAN 2316 WELL #: 3 RRCID -> 194959 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 655 PERF. 618 - 621												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

COCHRAN 2316 WELL #: 2 RRCID -> 196736 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 620 - 626												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MARTIN, JOHN I. 530600												
BARKER, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 090297 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 4734 PERF. 994 - 1194												
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

RICHARDS, TOT OIL CO. 707430												
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 114729 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5168 - 5175												
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-

THROCKMORTON COUNTY		REGULAR(GAS)	//CONT.//	89812 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: THROCKMORTON					
RICHARDS, TOT OIL CO.			//CONT.//	707430								
RICHARDS, W. L. 'B'			WELL #:	24	RRCID ->	203522	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	590	PERF.	550 - 555
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SUBSEA OPERATING CO.				828293			CNTY: THROCKMORTON					
LAMBSHEAD			WELL #:	43	RRCID ->	270836	COMPL. DATE	07/10/2013	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	4900 - 4990
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TEJAS DRILLING INC.				841264			CNTY: THROCKMORTON					
COLE, K.B.			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			CNTY: THROCKMORTON					
WHITAKER, DOYLE			WELL #:	1	RRCID ->	217096	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	4712	PERF.	4308 - 4312
08	682	N	539	-0-	-143	-0-	539	2	N	-0-		-0-
09	630	N	493	-0-	-137	-0-	493	2	N	-0-		-0-
10	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	2	N	-0-		-0-
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	2	N	-0-		-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-		-0-
01	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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					
CHAPPARAL OPERATING CO.				146225								
HARTMAN, R. L.			WELL #:	1	RRCID ->	112542	COMPL. DATE	07/24/1984	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5210 - 5220
08	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2	N	-0-		15
09	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	2	N	-0-		15
10	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2	N	-0-		15
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2	N	-0-		15
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-		15
01	372	N	235	-0-	-137	-0-	235	2	N	-0-		15

TIM MITCHELL (5300 CONGL.)		//CONT.//		90039 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER	
OXXN				630579								
HAMILTON				WELL #: 1	RRCID -> 099962	COMPL. DATE 05/13/1982	TOTAL DEPTH 5784	PERF. 5254	-		5258	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-			119
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	292 2		N	-0-			119
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-			119
*11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 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

TIMMONS (CADD)				90065 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PARKER	
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689								
TIMMONS				WELL #: 2	RRCID -> 090010	COMPL. DATE 06/12/1980	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 2690	-		2778	

08	1116 N	597	-0-	-519	-0-	597 3		N	-0-			14
09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3		N	-0-			14
10	1240 N	1218	-0-	-22	-0-	1218 3		N	-0-			14
11	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3		N	-0-			14
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 3		N	-0-			14
*01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3		N	-0-			14

TIN CUP (CADD)				90080 200	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND	
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355								
HENSLEE, A. E.				WELL #: 2	RRCID -> 075957	COMPL. DATE 03/08/1978	TOTAL DEPTH 3297	PERF. N/A				

08	341 N	300	-0-	-41	-0-	300 3		N	-0-			-0-
09	330 N	310	-0-	-20	-0-	310 3		N	-0-			-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-			-0-
11	300 N	206	-0-	-94	-0-	206 3		N	-0-			-0-
12	310 N	276	-0-	-34	-0-	276 3		N	-0-			-0-
*01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-			-0-

HENSLEY "A"				WELL #: 3	RRCID -> 079685	COMPL. DATE 06/20/1978	TOTAL DEPTH 3177	PERF. 3095	-		3102	

08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3		N	-0-			-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
*01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-

TIDWELL				WELL #: 1	RRCID -> 083889	COMPL. DATE 07/15/1979	TOTAL DEPTH 3273	PERF. 3234	-		3246	

08	372 N	227	-0-	-145	-0-	227 3		N	-0-			-0-
09	360 N	163	-0-	-197	-0-	163 3		N	-0-			-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-
11	210 N	137	-0-	-73	-0-	137 3		N	-0-			-0-
*12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-			-0-
*01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			-0-

HENSLEE, A. E.				WELL #: 3	RRCID -> 091024	COMPL. DATE 11/02/1980	TOTAL DEPTH 3179	PERF. 3120	-		3134	

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

TIN CUP (CADDO)		//CONT.//		90080 200	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		559355									
HENSLIEE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	091025	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3140 - 3150	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
*12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
*01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-

TINDALL (STRAWN)		90088 500		ASSOCIATED	49B			CNTY: EASTLAND					
PENDRAGON OIL CO.		651162											
MORTON		WELL #:		1	RRCID ->	085521	COMPL. DATE	11/02/1979	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1270 - 1329	
08	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
09	2 #	-0-	-0-	-2	-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-

MORTON		WELL #:		6	RRCID ->	127696	COMPL. DATE	12/16/1987	TOTAL DEPTH	1539	PERF.	1405 - 1417
08	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-		58
09	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-		58
10	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-		58
11	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-		58
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-		58
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		58

TINTOP (ATOKA)		90119 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER				
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655										
HOTT		WELL #:		1	RRCID ->	095402	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	5745	PERF.	3876 - 4438
08	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	2		N	-0-		-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-		-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-		-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-		-0-
*12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-		-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT		-0-

TINTOP (STRAWN)		90119 600		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620										
BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	194218	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1264 - 1297
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TIPTON (CADDO, UPPER)		90210 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
SLOAN RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	279174	COMPL. DATE	12/21/2015	TOTAL DEPTH	4482	PERF.	4142 - 4150
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	135	3	39 9	N	35		78
09	180 N	154	-0-	-26	-0-	126	3	28 9	N	25		103
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	127	3	39 9	N	35		138
11	180 N	153	-0-	-27	-0-	121	3	32 9	N	29		167
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	121	3	29 9	N	26	169 1	24
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	112	3	35 9	N	32		56

TIPTON (CADDO, UPPER)		//CONT.//		90210 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782								
HARRIS, W.B., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	087337	COMPL. DATE	04/19/1980	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	3546 - 3588
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		859 N	859	-0-	-0-	-0-	570 2	289 9	N	263	335 1	265
09		547 N	547	-0-	-0-	-0-	502 2	45 9	N	41	162 1	144
10		749 N	749	-0-	-0-	-0-	509 2	240 9	N	218	169 1	193
11		731 N	731	-0-	-0-	-0-	459 2	272 9	N	247	327 1	113
12		762 N	762	-0-	-0-	-0-	501 2	261 9	N	237	170 1	180
*01		787 N	787	-0-	-0-	-0-	543 2	244 9	N	222	335 1	67

CLARK, LESTER "C"		WELL #:		1 C	RRCID ->	145280	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	3580 - 3620
08		760 N	760	-0-	-0-	-0-	727 2	33 9	N	30		190
09		647 N	647	-0-	-0-	-0-	633 2	14 9	N	13	145 1	58
10		683 N	683	-0-	-0-	-0-	676 2	7 9	N	6		64
11		635 N	635	-0-	-0-	-0-	631 2	4 9	N	4		68
12		693 N	693	-0-	-0-	-0-	632 2	61 9	N	55		123
*01		682 N	682	-0-	-0-	-0-	630 2	52 9	N	47		170

4W OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	018434	COMPL. DATE	05/01/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3540 - 3565
08		837 N	829	-0-	-8	-0-	829 3		N	-0-		-0-
09		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3		N	-0-		-0-
10		899 N	848	-0-	-51	-0-	848 3		N	-0-		-0-
11		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3		N	-0-		-0-
12		930 N	762	-0-	-168	-0-	762 3		N	-0-		-0-
01		837 N	687	-0-	-150	-0-	687 3		N	-0-		-0-

TIPTON, NORTH (CADDO)		WELL #:		1	RRCID ->	160308	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	4601	PERF.	3986 - 3996
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		46
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		46
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2021 - WELL PLUGGED 9-8-2021												

TOGA (CISCO)		WELL #:		3	RRCID ->	227503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1068	PERF.	843 - 851
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8016		N	NO RPT		-0-

GOTCHER		WELL #:		2	RRCID ->	227505	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	1230	PERF.	841 - 854
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOGA (CISCO)		//CONT.//		90355 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAMPASAS							
ARCH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		029272										
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	249653	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	842 - 874		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOFFPAUIR		WELL #:		5	RRCID ->	274075	COMPL. DATE	06/25/2013	TOTAL DEPTH	1192	PERF.	840 - 847		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT			-0-
TOTO (BEND CONGL., LOWER)		WELL #:		90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER							
ALLISON, PAUL		WELL #:		014765										
MCDONALD		WELL #:		1	RRCID ->	061233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5341 - 5349		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		WELL #:		033523	RRCID ->	070279	COMPL. DATE	01/31/1977	TOTAL DEPTH	4351	PERF.	N/A		
EDWARDS, C.A. UNIT		WELL #:		1										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COLLINS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	085463	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	5918	PERF.	5201 - 5209		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUTCHESON "A"		WELL #:		6	RRCID ->	093100	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5362 - 5382		
08	14B2 EXT	260	-0-	260	1197	260	3			N	-0-			-0-
09	T. A.	253	-0-	253	1450	253	3			N	-0-			-0-
10	14B DENY	239	-0-	239	1689	239	3			N	-0-			-0-
11	14B DENY	315	-0-	315	2004	315	3			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	332	-0-	332	2336	332	3			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2336					N	NO RPT			-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523									
LYNCH		WELL #:		3	RRCID ->	102407	COMPL. DATE	10/26/1982	TOTAL DEPTH	5785	PERF.	5720 -	5724
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-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-	-0-					N	NO RPT	-0-

ITX CORPORATION				427179									
L. B. WILSON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	151704	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5276 -	5285
08	558 N	432	-0-	-126	-0-	432	3				N	-0-	131
09	600 N	289	-0-	-311	-0-	289	3				N	-0-	131
10	589 N	248	-0-	-341	-0-	248	3				N	-0-	131
11	420 N	309	-0-	-111	-0-	309	3				N	-0-	131
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3				N	-0-	131
*01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3				N	-0-	131

ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185									
CHENAULT, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	018460	COMPL. DATE	07/04/1958	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5040 -	5050
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32

CHILCUTT, W. A., UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	018461	COMPL. DATE	05/15/1955	TOTAL DEPTH	5336	PERF.	3512 -	5336
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	
*08	14B DENY	5	-0-	5	5	5	1				N	-0-	16	
*09	14B DENY	3	-0-	3	8	3	1				N	-0-	16	
*10	14B DENY	5	-0-	5	13	5	1				N	-0-	16	
*11	14B DENY	3	-0-	3	16	3	1				N	-0-	16	
*12	14B DENY	2	-0-	2	18	2	1				N	-0-	16	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	18	18					N	-0-	16	

STANLEY UNIT				WELL #:	2 T	RRCID ->	073906	COMPL. DATE	06/20/1977	TOTAL DEPTH	5270	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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-	-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DURHAM UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	080928	COMPL. DATE	03/16/1990	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5024 -	5066
08	14B DENY	12	-0-	12	12	12	1				N	-0-	11	
09	14B DENY	3	-0-	3	15	3	1				N	-0-	11	
10	14B DENY	5	-0-	5	20	5	1				N	-0-	11	
11	14B DENY	3	-0-	3	23	3	1				N	-0-	11	
12	14B DENY	5	-0-	5	28	5	1				N	-0-	11	
01	14B DENY	4	-0-	4	32	4	1				N	-0-	11	

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.//		427185									
BLAIR-WOODY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	082051	COMPL. DATE	04/05/1990	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	3058 -	5187
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
09	14B DENY	-0-	2	-0-	2		2	1	N	-0-			118
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			118
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			118
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			118
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			118

CARR, J. R.		WELL #:		2 T	RRCID ->	082147	COMPL. DATE	07/03/1991	TOTAL DEPTH	5420	PERF.	5035 -	5344
*02	14B2 EXT	-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	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-	2	-0-	2		2	1	N	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	3	-0-	3		5	3	N	-0-			-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		5		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		5		N	-0-			-0-

STANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172431	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	5076	PERF.	4982 -	5000
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	3 N	-0-	3	-0-	-0-			3	N	-0-	1		-0-
*11	3 N	-0-	3	-0-	-0-			3	N	-0-	1		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OXXN		WELL #:		1	RRCID ->	066889	COMPL. DATE	06/10/1976	TOTAL DEPTH	5654	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PATTON EXPLORATION, INC.		WELL #:		1	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18

PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2012

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER		
PATTON EXPLORATION, INC.		//CONT.//		643730								
FRAZIER, J. R.		WELL #:		1	RRCID ->	073014	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		23		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23		
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		23		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23		

RKW OPERATING LLC				714311								
CHIARELLO		WELL #:		1	RRCID ->	083635	COMPL. DATE	05/24/1979	TOTAL DEPTH	5658	PERF.	2650 - 3608
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	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		-0-		
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		-0-		
*12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

TAYLOR, BEN J. INC.				837361								
SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	065494	COMPL. DATE	01/04/1976	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	N/A
08	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256 3	N	-0-		-0-		
09	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223 3	N	-0-		-0-		
10	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727 3	N	-0-		-0-		
11	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234 3	N	-0-		-0-		
12	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219 3	N	-0-		-0-		
*01	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946 3	N	-0-		-0-		

SMITH		WELL #:		3	RRCID ->	066296	COMPL. DATE	05/08/1976	TOTAL DEPTH	5537	PERF.	N/A
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	50 1	151 3	N	-0-		69	
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	50 1	154 3	N	-0-		69	
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	50 1	163 3	N	-0-		69	
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	50 1	158 3	N	-0-		69	
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	50 1	173 3	N	-0-		69	
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	50 1	158 3	N	-0-		69	

ISBELL "21"		WELL #:		21 T	RRCID ->	079617	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	5615	PERF.	5106 - 5110
08	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1866 3	6 9	N	5		39	
09	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1821 3	3 9	N	3		42	
10	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1636 3	3 9	N	3		45	
11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1393 3	2 9	N	2	39 1	8	
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1425 3	3 9	N	3		11	
*01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1379 3	11 9	N	10		21	

TOTO(BEND CONGL. 5350)				90813 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER		
ENERGYPRO, INC.				252085								
WOODRUFF, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	112053	COMPL. DATE	06/30/1984	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5298 - 5302
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2		N	-0-		30	
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		N	-0-		30	
10	992 N	927	-0-	-65	-0-	927 2		N	-0-		30	
11	870 N	795	-0-	-75	-0-	795 2		N	-0-		30	
*12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		N	-0-		30	
01	930 N	739	-0-	-191	-0-	739 2		N	-0-		30	

TOTO (BEND CONGL. 5350)		//CONT.//		90813 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER								
RKW OPERATING LLC				714311											
WILHITE				WELL #:	1 T	RRCID ->	090175	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5344 - 5350		
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	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
10	13 N	12	-0-	-1	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
12	14 N	10	-0-	-4	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTO (CADD CONGLOMERATE)				90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523										
CHILCUTT R.S.				WELL #:	1	RRCID ->	069722	COMPL. DATE	01/17/1977	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3804 - 3814	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	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	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-

LEATHERWOOD-ROSS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	084665	COMPL. DATE	08/29/1979	TOTAL DEPTH	5516	PERF.	3912 - 3924
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29

CHAPPARAL OPERATING CO.				146225			CNTY: PARKER						
LESIKAR				WELL #:	2A	RRCID ->	108218	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	4246	PERF.	3914 - 3927
08	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-	99
09	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-	99
10	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-	99
11	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-	99
12	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-	99
*01	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-	99

DALWORTH				WELL #:	1	RRCID ->	123668	COMPL. DATE	01/09/1987	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	3886 - 3906
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-	22
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-	22
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-	22
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	-0-	229	2			N	-0-	22
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-	22
01	279 N	214	-0-	-65	-0-	-0-	214	2			N	-0-	22

LESIKAR, WM.				WELL #:	1	RRCID ->	291411	COMPL. DATE	08/03/2021	TOTAL DEPTH	4251	PERF.	3714 - 3729
08	4080 X	916	-0-	-3164	-0-	-0-	916	2			N	-0-	-0-
*09	5100 X	2218	-0-	-2882	-0-	-0-	2218	2			N	-0-	-0-
*10	5270 X	1402	-0-	-3868	-0-	-0-	1402	2			N	-0-	-0-
*11	5100 X	1288	-0-	-3812	-0-	-0-	1288	2			N	-0-	-0-
*12	5270 X	1082	-0-	-4188	-0-	-0-	1082	2			N	-0-	-0-
*01	2325 X	850	-0-	-1475	-0-	-0-	850	2			N	-0-	-0-

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655						
LITTLE E. A.				WELL #: 1	RRCID -> 070780	COMPL. DATE 01/20/1977	TOTAL DEPTH 4500	PERF. N/A		
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		496 N	444	-0-	-52	-0-	444 2	N	-0-	11
09		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2	N	-0-	11
10		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2	N	-0-	11
11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-	11
*12		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	N	-0-	11
01		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		N	NO RPT	11

ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185						
CRAVENS				WELL #: 3	RRCID -> 093732	COMPL. DATE 03/14/1981	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4266 -	4272	
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-	-0-
09		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	N	-0-	-0-
10		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-	-0-
11		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-	-0-
12		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	N	-0-	-0-
*01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-	-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-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284						
HAMBLIN				WELL #: 2H	RRCID -> 283179	COMPL. DATE 08/07/2017	TOTAL DEPTH 5628	PERF. 4210 -	4238	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40 7
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OXXN				630579						
COLLINS, W. L.				WELL #: 1	RRCID -> 055310	COMPL. DATE 03/29/1973	TOTAL DEPTH 5600	PERF. N/A		
08		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-	8
09		150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2	N	-0-	8
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-	8
*11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 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		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-	-0-
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-	-0-
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-	-0-
*11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 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-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.// 90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
OXXN		//CONT.// 630579								
WEATHERFORD		WELL #: 1		RRCID -> 075933		COMPL. DATE 01/02/1978		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS 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	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-	-0-
09	420 N	391	-0-	-29	-0-	391 2		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-

COLLINS, W. L.		WELL #: 2		RRCID -> 136020		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3950 - 3970		
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-	12
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-	12
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-	12
*11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 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

PATTON EXPLORATION, INC.		643730		RRCID -> 067293		COMPL. DATE 07/02/1976		TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4329 - 0		
MITCHELL, DONOVAN "A"		WELL #: 1								
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2009										

MITCHELL, DONOVAN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 073015		COMPL. DATE 05/30/1977		TOTAL DEPTH 4474 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-

MITCHELL, DONOVAN -C-		WELL #: 3		RRCID -> 073016		COMPL. DATE 05/25/1977		TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A		
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-	3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3

MARTIN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 073107		COMPL. DATE 09/12/1977		TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.// 90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
PATTON EXPLORATION, INC.		//CONT.// 643730														
MITCHELL, DONOVAN "K"		WELL #: 1		RRCID -> 080408		COMPL. DATE 12/05/1978		TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4198 - 4208								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MITCHELL, DONOVAN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 083904		COMPL. DATE 07/08/1979		TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4238 - 4333								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SANDERS, JAKE		WELL #: 1		RRCID -> 086106		COMPL. DATE 01/14/1980		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4024 - 4034								
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					37
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

BUD		WELL #: 2		RRCID -> 108233		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4181 - 4190								
*07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

RKW OPERATING LLC		714311		NOLAND, TRUMAN		WELL #: 1		RRCID -> 064082		COMPL. DATE 04/12/1975		TOTAL DEPTH 5355 PERF. N/A				
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHBROOK		WELL #: 1		RRCID -> 074932		COMPL. DATE 11/26/1977		TOTAL DEPTH 4418 PERF. N/A								
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*12	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311
 JORDAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 075171 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 4162 PERF. N/A

M 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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATCHLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076073 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5555 PERF. N/A

08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAWSON, ANNIE WELL #: 1A RRCID -> 095142 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4500 - 4685

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

LAPRES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118269 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3523 - 3543

08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
12	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 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	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMILEY, JERRY 789686
 S. E. PEASTER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121499 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 3508 - 3538

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

TOTO (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
TAYLOR, BEN J. INC.				837361								
SMITH				WELL #: 4	RRCID -> 070052	COMPL. DATE	02/15/1977	TOTAL DEPTH	4055	PERF.	N/A	
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-			-0-
09	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	3	N	-0-			-0-
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3	N	-0-			-0-
11	180 N	78	-0-	-102	-0-	78	3	N	-0-			-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-			-0-
*01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
DONALD, CHRISTINE				WELL #: 1	RRCID -> 123319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3914 - 3942	
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-

TOTO (CADDO LIME)				90813 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523								
SHAW				WELL #: 1	RRCID -> 081810	COMPL. DATE	08/14/1978	TOTAL DEPTH	6115	PERF.	3198 - 3238	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SHAW				WELL #: 2	RRCID -> 136251	COMPL. DATE	11/02/1990	TOTAL DEPTH	6014	PERF.	3286 - 3372	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185								
STANLEY UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 151125	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	4112	PERF.	2854 - 3458	
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-

TOTO (LIME M-1)				90813 630	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185								
STANLEY UNIT				WELL #: 2 C	RRCID -> 073860	COMPL. DATE	07/28/1977	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	N/A	
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	3	-0-	3	-0-	3	3	1	N	-0-		-0-

TOTO (LIME M-1)		//CONT.//		90813 630	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.//		427185								
STANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 078035	COMPL. DATE 06/20/1978	TOTAL DEPTH	5076	PERF. 2910	-	2945	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

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	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-

STANLEY UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 084182	COMPL. DATE 08/15/1979	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2847	-	2864	
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-

TAYLOR, BEN J. INC.		837361		5	RRCID -> 070173	COMPL. DATE 02/01/1977	TOTAL DEPTH	6128	PERF. 3470	-	0	
SMITH		WELL #:		5	RRCID -> 070173	COMPL. DATE 02/01/1977	TOTAL DEPTH	6128	PERF. 3470	-	0	
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-			-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-			-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-			-0-
*01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-

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-

TOTO (STRAWN)		90813 810		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523														
POOLVILLE UNIT 5		WELL #: 1		RRCID -> 018484		COMPL. DATE 03/28/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2413 - 2603								
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-					85
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

DUVALL, LOUIS		236530		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
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-

ITX PIPELINE COMPANY, LLC		427185		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
GRANSTAFF UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 084669		COMPL. DATE 07/30/1979		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3480 - 3499								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

RKW OPERATING LLC		714311		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
PHILLIPS, T. J., -A-		WELL #: 1		RRCID -> 018481		COMPL. DATE 05/20/1960		TOTAL DEPTH 4114 PERF. 2354 - 2368								
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	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	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*12	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTO (STRAWN)		//CONT.//		90813 810	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
RKW OPERATING LLC		//CONT.//		714311									
SMITH, KERMIT		WELL #:		2	RRCID ->	165968	COMPL. DATE	07/15/1978	TOTAL DEPTH	2883	PERF. 2808 - 2816		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
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-

TOTO, SOUTH (CADDO LIME)				90817 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
OXXN		WELL #:		1	RRCID ->	082704	COMPL. DATE	09/06/1978	TOTAL DEPTH	5664	PERF. 3030 - 3344		
KEYES, T.H. UNIT													
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
09	360 N	333	-0-	-27	-0-	333	2		N	-0-			-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-
*11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	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-

TRACKER (CONGLOMERATE)				90907 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
TRACKER MINERAL		WELL #:		1	RRCID ->	124318	COMPL. DATE	02/20/1985	TOTAL DEPTH	5844	PERF. 4553 - 4557		
WINDHAM, MARIAN													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRI CITATION (BEND CONGLOMERATE)				91094 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
PETEX		WELL #:		1	RRCID ->	125945	COMPL. DATE	11/17/1987	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3777 - 3806		
KENTUCKY HOME													
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		N	-0-			-0-
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-			-0-
10	1364 N	1305	-0-	-59	-0-	1305	2		N	-0-			-0-
11	1320 N	922	-0-	-398	-0-	922	2		N	-0-			-0-
12	1364 N	1352	-0-	-12	-0-	1352	2		N	-0-			-0-
*01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-			-0-

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

TRIANGLE -H- (UPPER GRAY)		91156 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703										
STASH		WELL #: 1		RRCID -> 116765		COMPL. DATE 04/03/1985		TOTAL DEPTH 3464		PERF. 3362 - 3374		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRIANGLE -H- (LOWER GRAY)		91156 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703										
RANCH EIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 143093		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 3384		PERF. 3318 - 3322		
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-

TRICKHAM (CAPPS)		91202 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
HANE POWER, L.L.C.		354209										
THOMPSON, HORACE		WELL #: 6		RRCID -> 108037		COMPL. DATE 08/27/1983		TOTAL DEPTH 1120		PERF. 878 - 892		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRICKHAM (CROSSCUT)		91202 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
CUPPS, R. W.		194816										
CUPPS, R. W. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 077849		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 1345		PERF. 801 - 806		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-

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-			N	NO 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-

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-			N	NO 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-

TRICKHAM (CROSSCUT)		//CONT.//		91202 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
EVANS, DANA E.				255552						
HAYNES, WINNIE		WELL #:		3	RRCID -> 103823	COMPL. DATE 12/06/1982	TOTAL DEPTH 1175	PERF. 832	-	838
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	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-
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-			N	NO 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-
BISHOP-HILL		WELL #:		4	RRCID -> 175786	COMPL. DATE 09/01/1990	TOTAL DEPTH 1200	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-
TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)				91202 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
CADDO OPERATING INC.				122567						
MINEAR, C.M.		WELL #:		12	RRCID -> 107549	COMPL. DATE 05/20/1983	TOTAL DEPTH 1000	PERF. 940	-	948
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MINEAR, C. M.		WELL #:		13	RRCID -> 112082	COMPL. DATE 07/26/1984	TOTAL DEPTH 1120	PERF. 929	-	941
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HANE POWER, L.L.C.				354209						
EVANS, DOYLE		WELL #:		1	RRCID -> 101969	COMPL. DATE 09/01/1982	TOTAL DEPTH 1407	PERF. 1009	-	1133
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)		//CONT.//		91202 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
HANE POWER, L.L.C.		//CONT.//		354209							
EVANS, DOYLE		WELL #:		1A	RRCID -> 138744	COMPL. DATE 05/30/1990	TOTAL DEPTH 1602	PERF. 1316	-	1319	
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 N	-0-	-0-	-0-	-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-

EVANS, DOYLE		WELL #:		2A	RRCID -> 142583	COMPL. DATE 09/10/1992	TOTAL DEPTH 1597	PERF. 990	-	1014	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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					CNTY: COLEMAN				
RICE, LORENE		WELL #:		1	RRCID -> 102599	COMPL. DATE 10/01/1982	TOTAL DEPTH 1000	PERF. 940	-	960	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-

RICE, LORENE		WELL #:		3	RRCID -> 109278	COMPL. DATE 02/01/1984	TOTAL DEPTH 960	PERF. 944	-	950	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-

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

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

TUCKCO (CONGL.)		91626 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726													
BOND, T.		WELL #: 1		RRCID -> 112553		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3190 - 3200					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOND, J.		WELL #: 1		RRCID -> 182856		COMPL. DATE 09/30/1984		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3190 - 3200					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JOHNSON FARM		433684		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
JOHNSON, DOKE & KATHI		WELL #: 1		RRCID -> 245024		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3210 - 3220					
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-

TUCKCO PETROLEUM CORPORATION		872285		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
BOND, TRAVIS		WELL #: 3		RRCID -> 156208		COMPL. DATE 04/23/1984		TOTAL DEPTH 3438		PERF. 3188 - 3196					
08	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-				-0-
09	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-				-0-
10	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-				-0-
11	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-				-0-
*12	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-				-0-
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				-0-

BOND, TRAVIS		WELL #: 2		RRCID -> 156209		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 3429		PERF. 3190 - 3198					
08	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-
09	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-
10	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-
11	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				-0-
*12	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-

TULLOS (CADDO)		91727 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		213703													
LOWE, DANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 018493		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-				-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-				-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-				-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-				-0-
12	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	3			Y	-0-				-0-
01	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	3			Y	-0-				-0-

TULLOS (CADDO)		//CONT.//	91727 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//	213703						
KIGHT, JUDITH WINSTON		WELL #:	2	RRCID -> 072430	COMPL. DATE 02/09/1977	TOTAL DEPTH	3068	PERF. N/A	
M	O	GAS 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	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3	Y	-0-	-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3	Y	-0-	-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3	Y	-0-	-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3	Y	-0-	-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3	Y	-0-	-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3	Y	-0-	-0-

TULLOS, W. H.		WELL #:	16	RRCID -> 073017	COMPL. DATE 06/14/1977	TOTAL DEPTH	3253	PERF. N/A	
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-	-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-	-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-	-0-
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	197 3	N	-0-	-0-
12	217 N	159	-0-	-58	-0-	159 3	N	-0-	-0-
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 3	N	-0-	-0-

TULLOS, W. H.		WELL #:	18	RRCID -> 074250	COMPL. DATE 10/05/1977	TOTAL DEPTH	3286	PERF. N/A	
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-	-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-	-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-	-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-	-0-
12	186 N	152	-0-	-34	-0-	152 3	N	-0-	-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3	N	-0-	-0-

GRAY, JULIUS		WELL #:	1	RRCID -> 085805	COMPL. DATE 07/20/1979	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4132 - 4183	
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-	12
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-	12
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 3	N	-0-	12
11	240 N	206	-0-	-34	-0-	206 3	N	-0-	12
12	279 N	178	-0-	-101	-0-	178 3	N	-0-	12
01	248 N	149	-0-	-99	-0-	149 3	N	-0-	12

LOWE, DANIEL		WELL #:	2	RRCID -> 095981	COMPL. DATE 08/05/1924	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	Y	-0-	-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	Y	-0-	-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	Y	-0-	-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	Y	-0-	-0-
12	12 N	9	-0-	-3	-0-	9 3	Y	-0-	-0-
01	13 N	9	-0-	-4	-0-	9 3	Y	-0-	-0-

LOWE, DANIEL		WELL #:	3	RRCID -> 111231	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3224 - 3298
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	Y	-0-	-0-
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3	Y	-0-	-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3	Y	-0-	-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	Y	-0-	-0-
12	155 N	111	-0-	-44	-0-	111 3	Y	-0-	-0-
01	155 N	113	-0-	-42	-0-	113 3	Y	-0-	-0-

CALDWELL-ROGERS		WELL #:	2	RRCID -> 175340	COMPL. DATE 11/01/1999	TOTAL DEPTH	3966	PERF. 3349 - 3966	
08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 3	N	-0-	-0-
09	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 3	N	-0-	-0-
10	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 3	N	-0-	-0-
11	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 3	N	-0-	-0-
12	1798 N	1511	-0-	-287	-0-	1511 3	N	-0-	-0-
01	1798 N	1664	-0-	-134	-0-	1664 3	N	-0-	-0-

TULLOS (CADDO)													//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.													//CONT.// 213703									
ROGERS, T. L.													WELL #: 1		RRCID -> 199325		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 3695 - 4760	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
					(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE									
08		995 N	995	-0-	-0-	-0-	983 3	12 9	N		11			87								
09		961 N	961	-0-	-0-	-0-	953 3	8 9	N		7			94								
10		961 N	950	-0-	-11	-0-	937 3	13 9	N		12			106								
11		930 N	831	-0-	-99	-0-	820 3	11 9	N		10			116								
12		961 N	659	-0-	-302	-0-	628 3	31 9	N		28			144								
01		961 N	796	-0-	-165	-0-	783 3	13 9	N		12	140 1		16								

ITX CORPORATION													427179									
VEALE, A. S., -C-													WELL #: 6		RRCID -> 018500		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N		-0-			-0-								
09		60 N	2	-0-	-58	-0-	2 3		N		-0-			-0-								
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N		-0-			-0-								
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N		-0-			-0-								
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N		-0-			-0-								
01		62 N	35	-0-	-27	-0-	35 3		N		-0-			-0-								

PETEX													659782									
TULLOS, W. H.													WELL #: 12		RRCID -> 018496		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3215 - 3230	
08		1287 N	373	-0-	-914	-0-	372 2	1 9	Y		1	3 1		1								
09		554 N	554	-0-	-0-	-0-	553 2	1 9	Y		1			2								
10		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		Y		-0-			2								
11		477 N	477	-0-	-0-	-0-	471 2	6 9	Y		5	3 1		4								
12		527 N	421	-0-	-106	-0-	420 2	1 9	Y		1	3 1		2								
01		496 N	449	-0-	-47	-0-	446 2	3 9	Y		3			5								

VEALE, A. S.													WELL #: 3		RRCID -> 018497		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		Y		-0-			-0-								
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		Y		-0-			-0-								
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		Y		-0-			-0-								
11		180 N	176	-0-	-4	-0-	175 2	1 9	Y		1	1 1		-0-								
12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y		-0-			-0-								
*01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		Y		-0-			-0-								

TULLOS W. H.													WELL #: 13		RRCID -> 069205		COMPL. DATE 10/06/1976		TOTAL DEPTH 3186		PERF. 3129 - 3186	
08		1379 N	424	-0-	-955	-0-	413 2	11 9	Y		10	54 1		8								
09		621 N	621	-0-	-0-	-0-	611 2	10 9	Y		9			17								
10		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		Y		-0-			17								
11		524 N	524	-0-	-0-	-0-	425 2	99 9	Y		90	55 1		52								
12		527 N	187	-0-	-340	-0-	162 2	25 9	Y		23	56 1		19								
01		527 N	419	-0-	-108	-0-	364 2	55 9	Y		50			69								

TULLOS, W. H.													WELL #: 17		RRCID -> 071683		COMPL. DATE 04/30/1977		TOTAL DEPTH 3217		PERF. N/A	
08		181 N	181	-0-	-0-	-0-	177 2	4 9	Y		4	25 1		4								
09		240 N	222	-0-	-18	-0-	218 2	4 9	Y		4			8								
10		217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2		Y		-0-			8								
11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	169 2	46 9	Y		42	26 1		24								
12		217 N	111	-0-	-106	-0-	99 2	12 9	Y		11	27 1		8								
01		217 N	178	-0-	-39	-0-	152 2	26 9	Y		24			32								

TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.// 659782												
TULLOS, W. H.		WELL #: 14		RRCID -> 072466		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 3202		PERF. N/A				
M O	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	496 N	425	-0-	-71	-0-	417	2	8	9	Y	7	38	1	3
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	536	2	7	9	Y	6			9
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-			9
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	499	2	70	9	Y	64	39	1	34
12	496 N	382	-0-	-114	-0-	364	2	18	9	Y	16	40	1	10
*01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	480	2	39	9	Y	35			45

TULLOS, W. H.		WELL #: 21		RRCID -> 074751		COMPL. DATE 12/07/1977		TOTAL DEPTH 3216		PERF. N/A				
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	3	2	3	9	Y	3	16	1	3
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	3			6
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-			6
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	27	16	1	17
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3	2	8	9	Y	7	17	1	7
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	15			22

VEALE, A.S.		WELL #: 7		RRCID -> 087719		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 3232		PERF. 3173 - 3223				
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-

TULLOS, W.H.		WELL #: 22		RRCID -> 090700		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 4112		PERF. 3144 - 3286				
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	4	2	4	9	Y	4	26	1	6
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	4			10
10	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-			10
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	42	26	1	26
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	6	2	12	9	Y	11	26	1	11
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	23			34

TULLOS, W.H.		WELL #: 20		RRCID -> 097959		COMPL. DATE 04/28/1978		TOTAL DEPTH 3215		PERF. 3182 - 3215				
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	73	2	1	9	Y	1	5	1	-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1			1
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-			1
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	88	2	12	9	Y	11	6	1	6
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	64	2	2	9	Y	2	7	1	1
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	85	2	7	9	Y	6			7

TURKEY RUN (UPPER GRAY)		91854 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
K-M OIL COMPANY, INC.		448857												
KNOX "A"		WELL #: 2		RRCID -> 094688		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH 2790		PERF. 2590 - 2594				
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			86
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			86
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			86
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			86
*12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			86
01	434 N	169	-0-	-265	-0-	169	2			N	-0-			86

UNION HILL (STRAWN) 92464 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 137076 COMPL. DATE 02/24/1985 TOTAL DEPTH 4438 PERF. 1970 - 1980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1296 2	3 9	N	3			95
09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1254 2	4 9	N	4			99
10	1302 N	1014	-0-	-288	-0-	977 2	37 9	N	34			133
11	1260 N	35	-0-	-1225	-0-	35 2		N	-0-			133
12	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-			133
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			133

UPPER JOHNSON CROSSING (CONGL.) 92680 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 GILMORE-OWEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179761 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 3926 - 3958

08	1457 N	1441	-0-	-16	-0-	1441 2		N	-0-			-0-
09	1440 N	992	-0-	-448	-0-	992 2		N	-0-			-0-
10	1488 N	1445	-0-	-43	-0-	1445 2		N	-0-			-0-
11	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2		N	-0-			-0-
12	1023 N	900	-0-	-123	-0-	900 2		N	-0-			-0-
01	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT			-0-

VALERA (CROSSCUT) 92951 070 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 NEWMAN & SCOTT 607393
 MCCORD "A" WELL #: 1 U RRCID -> 053892 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 0 - 2854

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCCORD -D- WELL #: 1 RRCID -> 060168 COMPL. DATE 06/27/1974 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

MCCORD -F- WELL #: 1 RRCID -> 061763 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 3715 PERF. N/A

08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			86
09	150 N	115	-0-	-35	-0-	115 2		N	-0-			86
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2		N	-0-			86
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			86
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			86
*01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			86

MCCORD -H- WELL #: 1 RRCID -> 069186 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 3135 PERF. N/A

08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-			-0-
09	690 N	636	-0-	-54	-0-	636 2		N	-0-			-0-
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-			-0-
11	690 N	662	-0-	-28	-0-	662 2		N	-0-			-0-
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-			-0-
01	713 N	700	-0-	-13	-0-	700 2		N	-0-			-0-

VALERA (CROSSCUT)		//CONT.//		92951 070	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
NEWMAN & SCOTT		//CONT.//		607393											
EDENS, RALPH M.		WELL #:		1	RRCID ->	088158	COMPL. DATE	08/15/1977	TOTAL DEPTH	3258	PERF.	2860 - 2870			
M	O	GAS	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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2020															

VALERA (FRY, UPPER)				92951 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
NEWMAN & SCOTT				607393								
RAE, GEORGE		WELL #:		1	RRCID ->	018504	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2770 - 2975
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2021 - WELL PLUGGED 9/2/2021												

MCCORD "A"				WELL #:	1 L	RRCID ->	053620	COMPL. DATE	03/30/1972	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	N/A
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-		302	
09	720 N	535	-0-	-185	-0-	535	2		N	-0-		302	
10	775 N	617	-0-	-158	-0-	617	2		N	-0-		302	
11	780 N	541	-0-	-239	-0-	541	2		N	-0-		302	
12	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	2		N	-0-		302	
01	620 N	540	-0-	-80	-0-	540	2		N	-0-		302	

MCCORD -B-				WELL #:	1	RRCID ->	055512	COMPL. DATE	04/05/1973	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	N/A
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		Y	-0-		-0-	
09	240 N	176	-0-	-64	-0-	176	2		Y	-0-		-0-	
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-		-0-	
11	240 N	183	-0-	-57	-0-	183	2		Y	-0-		-0-	
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		Y	-0-		-0-	
*01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		Y	-0-		-0-	

VALERA (MORRIS)				92951 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
NEWMAN & SCOTT				607393								
RAE, GEORGE B.		WELL #:		2	RRCID ->	018503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2885 - 2897
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VAN (MARBLE FALLS)				93052 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
CDJ OIL CO.				140598								
MC CRACKEN TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	114221	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3294 - 3334
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 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		93052 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
CDJ OIL CO.		//CONT.//		140598											
MC CRACKEN TRUSTEE		WELL #:		3	RRCID ->	114222	COMPL. DATE	05/21/1982	TOTAL DEPTH	3720	PERF.	3280 - 3308			
M	O	GAS	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

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	98 N	98	-0-	-0-	-0-	36	1	62	3	Y	-0-				-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	33	1	63	3	Y	-0-				-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	32	1	56	3	Y	-0-				-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	20	1	51	3	Y	-0-				-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	23	1	57	3	Y	-0-				-0-
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	16	1	50	3	Y	-0-				-0-

WHARTON A				WELL #:	1	RRCID ->	136249	COMPL. DATE	04/30/1978	TOTAL DEPTH	4337	PERF.	3704 - 3710		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
01	0 N	-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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-				-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-				-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-				-0-
*01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	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	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-				16
09	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-				16
10	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-				16
11	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-				16
12	186 #	67	-0-	-119	-0-	67	3			N	-0-				16
01	186 #	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-				16

WALKER, G. B.				WELL #:	13	RRCID ->	076045	COMPL. DATE	09/15/1971	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	N/A		
08	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-				29
09	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-				29
10	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-				29
11	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				29
12	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				29
*01	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-				29

VEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 93294 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
ITX CORPORATION		//CONT.// 427179									
VEALE, A.S. "C"		WELL #: 8		RRCID -> 083018		COMPL. DATE 06/00/1924		TOTAL DEPTH 3945		PERF. 3918 - 3945	
M	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	93 #	17	-0-	-76	-0-	10 3	7 9	Y	6	33 1	8
09	90 #	13	-0-	-77	-0-	2 3	11 9	Y	10		18
10	93 #	20	-0-	-73	-0-	11 3	9 9	Y	8		26
11	90 #	18	-0-	-72	-0-	11 3	7 9	Y	6		32
12	62 #	27	-0-	-35	-0-	23 3	4 9	Y	4		36
01	31 #	28	-0-	-3	-0-	22 3	6 9	Y	5	34 1	7

VEALE, A.S. "C"		WELL #: 13		RRCID -> 105713		COMPL. DATE 02/26/1971		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3894 - 3964	
08	31 #	3	-0-	-28	-0-	3 3		Y	-0-		5
09	30 #	2	-0-	-28	-0-	2 3		Y	-0-		5
10	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		5
11	6 #	4	-0-	-2	-0-	4 3		Y	-0-		5
12	3 #	2	-0-	-1	-0-	2 3		Y	-0-		5
01	7 #	3	-0-	-4	-0-	3 3		Y	-0-		5

VEALE, A. S. "C"		WELL #: 14		RRCID -> 111749		COMPL. DATE 01/03/1987		TOTAL DEPTH 4058		PERF. 3880 - 3949	
08	279 #	256	-0-	-23	-0-	256 3		Y	-0-		7
09	270 #	236	-0-	-34	-0-	236 3		Y	-0-		7
10	279 #	250	-0-	-29	-0-	250 3		Y	-0-		7
11	240 #	226	-0-	-14	-0-	226 3		Y	-0-		7
12	248 #	127	-0-	-121	-0-	127 3		Y	-0-		7
01	248 #	52	-0-	-196	-0-	52 3		Y	-0-		7

MM TERRY RANCH, LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 118030		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 3880 - 3883	
08	1327 R	1327	-0-	-0-	-0-	1277 3	50 9	Y	45		85
09	1230 #	1225	-0-	-5	-0-	1202 3	23 9	Y	21		106
10	1271 #	1133	-0-	-138	-0-	1061 3	72 9	Y	65		171
11	1290 #	1039	-0-	-251	-0-	956 3	83 9	Y	75	186 1	60
12	1333 #	1049	-0-	-284	-0-	1018 3	31 9	Y	28		88
01	1333 #	852	-0-	-481	-0-	816 3	36 9	Y	33		121

VEALE, A.S. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 127621		COMPL. DATE 07/19/1986		TOTAL DEPTH 4138		PERF. 3920 - 3979	
08	1147 #	1106	-0-	-41	-0-	1094 3	12 9	Y	11	57 1	19
09	1110 #	1001	-0-	-109	-0-	983 3	18 9	Y	16		35
10	1147 #	1051	-0-	-96	-0-	1034 3	17 9	Y	15		50
11	1080 #	944	-0-	-136	-0-	933 3	11 9	Y	10		60
12	1116 #	907	-0-	-209	-0-	898 3	9 9	Y	8		68
01	1116 #	625	-0-	-491	-0-	615 3	10 9	Y	9	60 1	17

VEALE, A.S. "C"		WELL #: 16		RRCID -> 128818		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3894 - 3916	
08	255 R	255	-0-	-0-	-0-	240 3	15 9	Y	14	73 1	20
09	221 R	221	-0-	-0-	-0-	198 3	23 9	Y	21		41
10	279 #	213	-0-	-66	-0-	192 3	21 9	Y	19		60
11	270 #	133	-0-	-137	-0-	120 3	13 9	Y	12		72
12	279 #	166	-0-	-113	-0-	155 3	11 9	Y	10		82
01	248 #	137	-0-	-111	-0-	124 3	13 9	Y	12	77 1	17

MM TERRY RANCH LTD		WELL #: 2		RRCID -> 194333		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 4197		PERF. 3837 - 3890	
08	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130 3		Y	-0-		20
09	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 3		Y	-0-		20
10	124 #	69	-0-	-55	-0-	69 3		Y	-0-		20
11	120 #	50	-0-	-70	-0-	50 3		Y	-0-		20
12	124 #	51	-0-	-73	-0-	51 3		Y	-0-		20
01	124 #	42	-0-	-82	-0-	42 3		Y	-0-		20

VEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 93294 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS														
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550														
VEALE PARKS "1405" WELL #: 1 RRCID -> 173729 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 4004 - 4032														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

08	527 #	452	-0-	-75	-0-		452	2				N	-0-	-0-
09	480 #	429	-0-	-51	-0-		429	2				N	-0-	-0-
10	496 #	402	-0-	-94	-0-		402	2				N	-0-	-0-
11	480 #	395	-0-	-85	-0-		395	2				N	-0-	-0-
12	465 #	367	-0-	-98	-0-		367	2				N	-0-	-0-
01	465 #	347	-0-	-118	-0-		347	2				N	-0-	-0-

VIEW (CISCO) 93793 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR														
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685														
GALLE WELL #: 1 RRCID -> 018510 COMPL. DATE 05/26/1939 TOTAL DEPTH 2361 PERF. 2339 - 2347														
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	38
*12	552 N	552	-0-	-0-	-0-		552	2				N	-0-	38
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	38

VIRGINIA FRANCES (CROSS CUT) 93973 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703														
TOMLINSON, N.E. WELL #: 1 RRCID -> 120508 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2806 - 2810														
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-

OIL AND GAS DIVISION

W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE)		94181 003		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683												
GRAGG NORTH		WELL #:		1		RRCID -> 207634		COMPL. DATE 06/09/2017		TOTAL DEPTH 4353		PERF. 4256 - 4294		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-		17
09		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-		17
10		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-		17
11		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-		17
12		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-		17
*01		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1442	2	2	9	N	-0-		19

HILL, R.M. OPERATING INC.		387991		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
GRAGG NORTH		WELL #:		1		RRCID -> 189441		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4150 - 4158		
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-		14
09		150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2			Y	-0-		14
10		155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2			Y	-0-		14
11		120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2			Y	-0-		14
12		155 N	68	-0-	-87	-0-	68	2			Y	-0-		14
01		124 N	31	-0-	-93	-0-	31	2			Y	-0-		14

GRAGG NORTH		WELL #:		4		RRCID -> 222028		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4396		PERF. 4160 - 4168		
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-		14
09		150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-		14
10		155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-		14
11		120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-		14
12		155 N	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-		14
01		124 N	31	-0-	-93	-0-	31	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		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-		188
09		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-		188
10		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-		188
11		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-		188
*12		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-		188
*01		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	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-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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

W.B. WRIGHT (CONGL) SCRANTON EXPLORATION WRIGHT		94235 500 760227	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND			
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
		2	255488	10/18/1980	3900	3434	- 3438	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		-0-
*12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

W.D.H. (MARBLE FALLS) PLACE OIL AND GAS CO. POWERS, ET AL		94255 300 667700	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
		1 A	270187	03/28/1982	3800	3252	- 3256	
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2		-0-
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		-0-
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		-0-
11	660 N	594	-0-	-66	-0-	594 2		-0-
12	682 N	600	-0-	-82	-0-	600 2		-0-
01	651 N	598	-0-	-53	-0-	598 2		-0-

JOHNSON		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
		2	270188	12/23/1983	3911	3283	- 3298	
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		-0-
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		-0-
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		-0-

W.G.C. (MARBLE FALLS) TOWER RESOURCES INC MITCHELL, J. L.		94268 300 862857	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
		1	110965	04/30/1984	3596	3498	- 3504	
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-

3 B ENTERPRISES, INC. RINGO		953632	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
		10	113370	09/17/1984	4100	3432	- 3438	
08	775 N	678	-0-	-97	-0-	678 2	Y	-0-
09	750 N	677	-0-	-73	-0-	677 2	Y	-0-
10	713 N	670	-0-	-43	-0-	670 2	Y	-0-
11	660 N	575	-0-	-85	-0-	575 2	Y	-0-
12	713 N	648	-0-	-65	-0-	648 2	Y	-0-
01	682 N	579	-0-	-103	-0-	579 2	Y	-0-

WLP (STRAWN) FOREMAN, ROGER SANTO GAS UNIT		94349 700 275738	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
		1	127400	03/24/1988	1731	1528	- 1540	
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

W.P. (CONGL.)		94354 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 2		RRCID -> 292035		COMPL. DATE 11/23/1984		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3669 - 3679		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WADDELL RANCH (CONGL)		94490 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
HILLTOP PETROLEUM LLC		388911		WELL #: 1		RRCID -> 132095		COMPL. DATE 06/02/1989		TOTAL DEPTH 4461 PERF. 3624 - 3628		
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-		-0-
09	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		N	-0-		-0-
10	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2		N	-0-		-0-
11	3000 N	3171	-0-	171	171	3160	2	11 9	N	10		10
*12	3100 N	3214	-0-	114	285	3208	2	6 9	N	5		15
*01	3100 N	3033	-0-	-67	218	3027	2	6 9	N	5		20

WADDELL		94490 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 2		RRCID -> 148786		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3522 - 3526						
08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		N	-0-		-0-
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-		-0-
10	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		N	-0-		-0-
11	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1927	2	22 9	N	20		20
*12	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1794	2	11 9	N	10		30
*01	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1882	2	17 9	N	15		45

WALKER-BUCKLER (CADD)		94755 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON				
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		621080		WELL #: 1		RRCID -> 267601		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4278 - 4280		
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	834	2	40 9	N	36		181
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	748	2	37 9	N	34	157 1	58
10	899 N	747	-0-	-152	-0-	726	2	21 9	N	19		77
11	840 N	79	-0-	-761	-0-	77	2	2 9	N	2		79
12	806 N	443	-0-	-363	-0-	443	2		N	-0-		79
01	744 N	380	-0-	-364	-0-	356	2	24 9	N	22		101

WALKER-DAVIS (CADD)		94762 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
PARKER ENERGY COMPANY		640154		WELL #: D 1		RRCID -> 018517		COMPL. DATE 01/20/1962		TOTAL DEPTH 3184 PERF. 3098 - 3116		
08	32 N	-0-	-0-	-32	-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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-		-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-		-0-
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-		-0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3850)		94762 301		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171		WELL #: 2		RRCID -> 122346		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3832 - 3851		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-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) 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	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-			23
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		N	-0-			23
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-			23
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	680 2	1 9	N	1	1 8		23
*12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-			23
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			23

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
COOPER, O. R. WELL #: 2B RRCID -> 084831 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3926 - 3941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1061 R	1061	-0-	-0-	-0-	1054 2	7 9	N	6			61
09	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	1020 2	1 9	N	1			62
10	1063 R	1063	-0-	-0-	-0-	1054 2	9 9	N	8	56 1		14
11	1033 R	1033	-0-	-0-	-0-	1020 2	13 9	N	12			26
12	1071 R	1071	-0-	-0-	-0-	1054 2	17 9	N	15			41
*01	319 R	319	-0-	-0-	-0-	310 2	9 9	N	8			49

WRIGHT, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 132374 COMPL. DATE 06/02/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3918 - 3950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	816 R	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-			-0-
09	1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-			-0-
10	1054 R	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-			-0-
11	660 #	646	-0-	-14	-0-	646 2		N	-0-			-0-
12	1054 R	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-			-0-
*01	847 R	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-			-0-

PONDEROSA WELL #: 1 RRCID -> 182933 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3905 - 3911

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	632 R	632	-0-	-0-	-0-	620 2	12 9	N	11			274
09	580 R	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-			274
10	623 R	623	-0-	-0-	-0-	620 2	3 9	N	3			277
11	606 R	606	-0-	-0-	-0-	600 2	6 9	N	5			282
12	673 R	673	-0-	-0-	-0-	670 2	3 9	N	3	164 1		121
*01	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-			121

LEVERIDGE, M. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218210 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4000 - 4050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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-			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

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	155 #	125	-0-	-30	-0-	125 2		N	-0-			-0-
09	150 #	135	-0-	-15	-0-	135 2		N	-0-			-0-
10	155 #	127	-0-	-28	-0-	127 2		N	-0-			-0-
11	150 #	109	-0-	-41	-0-	109 2		N	-0-			-0-
12	155 #	100	-0-	-55	-0-	100 2		N	-0-			-0-
01	155 #	141	-0-	-14	-0-	141 2		N	-0-			-0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) //CONT.// 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS															
PARKER ENERGY COMPANY 640154															
WALKER ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 018339 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3926 - 3929															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		115 R	-0-	-0-	-115	-0-					Y	-0-			7
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			7
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			7
11		30 #	20	-0-	-10	-0-		20	2		Y	-0-			7
*12		18 R	18	-0-	-0-	-0-		18	2		Y	-0-			7
*01		22 R	22	-0-	-0-	-0-		22	2		Y	-0-			7

PETEX 659782															
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 199335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3941 - 3955															
08		651 #	648	-0-	-3	-0-		625	2	23	9	N	21		148
09		630 #	495	-0-	-135	-0-		485	2	10	9	N	9		157
10		682 #	251	-0-	-431	-0-		249	2	2	9	N	2		159
11		662 R	662	-0-	-0-	-0-		639	2	23	9	N	21	169 1	11
12		682 #	635	-0-	-47	-0-		613	2	22	9	N	20		31
01		651 #	618	-0-	-33	-0-		586	2	32	9	N	29		60

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		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-		153
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-		153
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-		153
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-		153
*12		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-		153
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		153

DAVIS WELL #: 2B RRCID -> 180870 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4118 - 4122															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS, R. 'A' WELL #: 3 RRCID -> 181403 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4054 - 4064															
08		3751 X	1282	-0-	-2469	-0-		1282	2			N	-0-		-0-
09		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-		3188	2			N	-0-		-0-
10		3286 X	2288	-0-	-998	-0-		2288	2			N	-0-		-0-
11		3180 X	1765	-0-	-1415	-0-		1765	2			N	-0-		-0-
*12		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-		2252	2			N	-0-		-0-
01		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-						N	NO RPT		-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280															
BUCKLER TRUST WELL #: 1 C RRCID -> 066891 COMPL. DATE 05/31/1976 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME) //CONT.// 94762 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STEPHENS						
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280																
BUCKLER TRUST GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 139202										COMPL. DATE	01/03/1900	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3956 -	4008
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
08		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			14		
09		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			14		
10		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			14		
11		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			14		
*12		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			14		
01		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			14		

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262																
LINK "N1" WELL #: 1 RRCID -> 209226										COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	4062 -	4080
08		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-			-0-		
09		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		N	-0-			-0-		
10		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-			-0-		
11		1140 N	872	-0-	-268	-0-	872	2		N	-0-			-0-		
12		1178 N	503	-0-	-675	-0-	503	2		N	-0-			-0-		
01		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT			-0-		

LINK "24" WELL #: 6 RRCID -> 213187										COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	4186	PERF.	4050 -	4070
08		1116 N	607	-0-	-509	-0-	607	2		N	-0-			-0-		
09		1080 N	452	-0-	-628	-0-	452	2		N	-0-			-0-		
10		744 N	437	-0-	-307	-0-	437	2		N	-0-			-0-		
11		600 N	560	-0-	-40	-0-	560	2		N	-0-			-0-		
12		465 N	360	-0-	-105	-0-	360	2		N	-0-			-0-		
01		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-		

PARKER ENERGY COMPANY 640154																
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 140736										COMPL. DATE	09/03/1991	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3928 -	3973
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-		
*12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-		
*01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-		

PETEX 659782																
WALKER, ALICE, -A- WELL #: 1 C RRCID -> 018523										COMPL. DATE	04/13/1958	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	3942 -	3952
08		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	-0-			7		
09		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2		N	-0-			7		
10		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2		N	-0-			7		
11		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2		N	-0-			7		
12		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-			7		
01		1178 N	910	-0-	-268	-0-	910	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										
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) 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		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			31
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
11		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT			31
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31

ALLEN "1045"		WELL #: 1		RRCID -> 261071		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4118 - 4136				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
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

DELTA OIL & GAS LTD.		213703		RRCID -> 176248		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3936 - 3942				
E F 1403		WELL #: 2										
08	403	N	286	-0-	-117	-0-	286 3	N	-0-			30
09	390	N	293	-0-	-97	-0-	293 3	N	-0-			30
10	403	N	274	-0-	-129	-0-	274 3	N	-0-			30
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261 3	N	-0-			30
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-			30
*01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-			30

MOON RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 179316		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4026 - 4033				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MOON RANCH "C"		WELL #: 1		RRCID -> 182477		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4049 - 4054				
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	504 3	4 9	N	4		42
09	510	N	469	-0-	-41	-0-	461 3	8 9	N	7		49
10	527	N	511	-0-	-16	-0-	504 3	7 9	N	6		55
11	480	N	318	-0-	-162	-0-	315 3	3 9	N	3		58
12	496	N	434	-0-	-62	-0-	434 3		N	-0-		58
01	496	N	360	-0-	-136	-0-	359 3	1 9	N	1		59

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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	90	N	26	-0-	-64	-0-	26 3		N	-0-		-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.//		94762 507	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
GTG OPERATING, LLC				337080										
BLACK BROS.				WELL #:	34BB	RRCID ->	261072	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	3980 -	3990
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	441 1	5368 2		N	-0-			237
09		5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	441 1	5368 2		N	-0-			237
10		7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	41 1	7782 2		N	-0-			237
*11		7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	2416 1	4809 2		N	-0-			237
*12		8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	5417 1	3146 2		N	-0-			237
01		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-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	-0-	-0-	-0-	88				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	88				N	NO RPT			-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
BUCKLER-TRUST				WELL #:	3	RRCID ->	095232	COMPL. DATE	01/11/1975	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3991 -	3998
08		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2			N	-0-			-0-
09		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2			N	-0-			-0-
10		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2			N	-0-			-0-
11		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2			N	-0-			-0-
12		713 N	700	-0-	-13	-0-	700 2			N	-0-			-0-
01		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			-0-

PETEX				659782		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
WALKER, ALICE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	195285	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	3984 -	3994
08		620 N	588	-0-	-32	-0-	588 2			N	-0-			108
09		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2			N	-0-			108
10		620 N	569	-0-	-51	-0-	569 2			N	-0-			108
11		570 N	556	-0-	-14	-0-	556 2			N	-0-			108
12		589 N	573	-0-	-16	-0-	573 2			N	-0-			108
01		558 N	522	-0-	-36	-0-	522 2			N	-0-			108

DAVIS, ROBBIE "1046"				WELL #:	2	RRCID ->	236956	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	4351	PERF.	4122 -	4154
08		496 N	390	-0-	-106	-0-	390 2			N	-0-			34
09		450 N	296	-0-	-154	-0-	296 2			N	-0-			34
10		434 N	290	-0-	-144	-0-	290 2			N	-0-			34
11		390 N	250	-0-	-140	-0-	250 2			N	-0-			34
12		310 N	247	-0-	-63	-0-	247 2			N	-0-			34
01		279 N	233	-0-	-46	-0-	233 2			N	-0-			34

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)				94762 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675										
DAVIS				WELL #:	1B	RRCID ->	174164	COMPL. DATE	06/30/1999	TOTAL DEPTH	4221	PERF.	4143 -	4145
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 94762 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		//CONT.// 105675										
WALKER, ALICE B		WELL #: 2		RRCID -> 181989		COMPL. DATE 01/28/2001			TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3921 - 3960			
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	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	N	-0-		-0-		
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-		-0-		
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2	N	-0-		-0-		
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-		-0-		
*12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-		-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
LEVERIDGE, M.R.		WELL #: 1L		RRCID -> 167915		COMPL. DATE 06/15/1996			TOTAL DEPTH 4531 PERF. 4083 - 4190			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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										
MOON RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 176071		COMPL. DATE 02/16/2000			TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A			
08	868 N	844	-0-	-24	-0-	843 3	1 9	Y	1		96	
09	840 N	801	-0-	-39	-0-	800 3	1 9	Y	1		97	
10	868 N	737	-0-	-131	-0-	735 3	2 9	Y	2		99	
11	810 N	718	-0-	-92	-0-	717 3	1 9	Y	1		100	
12	837 N	761	-0-	-76	-0-	758 3	3 9	Y	3		103	
01	744 N	741	-0-	-3	-0-	740 3	1 9	Y	1		104	

MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262										
LINK '58'		WELL #: 2		RRCID -> 202669		COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3961 - 3968			
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2		N	-0-		155	
09	690 N	627	-0-	-63	-0-	627 2		N	-0-		155	
10	713 N	678	-0-	-35	-0-	678 2		N	-0-		155	
11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1544 2	21 9	N	19		174	
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1293 2	10 9	N	9		183	
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		183	

LINK '24'		WELL #: 5		RRCID -> 206822		COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3706 - 3710			
08	1116 N	742	-0-	-374	-0-	742 2		N	-0-		-0-	
09	1080 N	553	-0-	-527	-0-	553 2		N	-0-		-0-	
10	930 N	535	-0-	-395	-0-	535 2		N	-0-		-0-	
11	720 N	684	-0-	-36	-0-	684 2		N	-0-		-0-	
12	558 N	440	-0-	-118	-0-	440 2		N	-0-		-0-	
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		-0-	

CHERYL "51"		WELL #: 1		RRCID -> 212084		COMPL. DATE 08/02/2005			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3810 - 3820			
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	863 2	211 9	N	192	165	1	239
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	841 2	204 9	N	185	167	1	257
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	758 2	183 9	N	166	167	1	256
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	764 2	180 9	N	164	341	1	79
12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	917 2	226 9	N	205	167	1	117
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			117

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		94762 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PARKER ENERGY COMPANY				640154									
WALKER ESTATE				WELL #:	1 C	RRCID ->	018525	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	4103	PERF.	3942 - 3880
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		75 N	-0-	-0-	-75	-0-							-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-			15	2			-0-
*12		13 N	13	-0-	-0-	-0-			13	2			-0-
*01		15 N	15	-0-	-0-	-0-			15	2			-0-

PETEX				659782			CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
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	155 N	35	-0-	-120	-0-	-0-			35	2			-0-
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	-0-			147	2			-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-			134	2			-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-			208	2			-0-
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-			812	2			-0-
*01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-			1047	2			-0-

THOMAS				WELL #:	2L	RRCID ->	148241	COMPL. DATE	02/01/1994	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3976 - 4076
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-

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-	783	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783	-0-				N	NO RPT		-0-

WALSH RANCH (ATOKA 2 LOWER)		//CONT.//		94953 420	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER							
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.//		895060										
WALSH RANCH WEST		WELL #: P 3		RRCID -> 252537	COMPL. DATE 03/24/2009	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5024	- 5070						
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	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-
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-					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 (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-					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 4		RRCID -> 236600	COMPL. DATE 09/01/2007	TOTAL DEPTH 6356	PERF. 5890	- 5906						
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	-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-
WALSH RANCH WEST		WELL #: M 4		RRCID -> 247982	COMPL. DATE 12/18/2008	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5896	- 5914						
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-

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE) //CONT.// 94954 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060														
WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 248833 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 5904														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 252143 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904														
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 252535 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5912														
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-

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														
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 6400 PERF. 5886 - 5904														
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER															
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060															
WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 250171 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 5838															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 251420 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 5846															
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-
WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 252801 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 5850															
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-
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 WEST WELL #: S 7 RRCID -> 254611 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 5866															
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-
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			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

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	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2	Y	-0-			15
09	750	N	666	-0-	-84	-0-	666	2	Y	-0-			15
10	775	N	637	-0-	-138	-0-	637	2	Y	-0-			15
11	750	N	545	-0-	-205	-0-	545	2	Y	-0-			15
12	DLQ	G-10	607	-0-	607	607	607	2	Y	-0-			15
01	DLQ	G-10	448	-0-	448	1055	448	2	Y	-0-			15

WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 236067		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 6356		PERF. 6110 - 6160			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31

WALSH RANCH WEST		WELL #: S 4		RRCID -> 244016		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 6372		PERF. 5826 - 6178			
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	Y	-0-			7
09	360	N	284	-0-	-76	-0-	284	2	Y	-0-			7
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	Y	-0-			7
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	Y	-0-			7
12	DLQ	G-10	459	-0-	459	459	459	2	Y	-0-			7
01	DLQ	G-10	382	-0-	382	841	382	2	Y	-0-			7

WALSH RANCH WEST		WELL #: P 3		RRCID -> 245888		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6216 - 6236			
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-

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060												
WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 246678 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 6180												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* UNDERAGE	** DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
08		744 N	688	-0-	-56	-0-	688	2		Y	-0-	7
09		750 N	575	-0-	-175	-0-	575	2		Y	-0-	7
10		744 N	674	-0-	-70	-0-	674	2		Y	-0-	7
11		660 N	575	-0-	-85	-0-	575	2		Y	-0-	7
12	DLQ	G-10	642	-0-	642	642	642	2		Y	-0-	7
01	DLQ	G-10	748	-0-	748	1390	748	2		Y	-0-	7

WALSH RANCH WEST WELL #: R 6 RRCID -> 247047 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6168												
08		2542 N	2529	-0-	-13	-0-	2529	2		Y	-0-	20
09		2460 N	2418	-0-	-42	-0-	2418	2		Y	-0-	20
10		2542 N	2505	-0-	-37	-0-	2505	2		Y	-0-	20
11		2460 N	2394	-0-	-66	-0-	2394	2		Y	-0-	20
12	DLQ	G-10	2457	-0-	2457	2457	2457	2		Y	-0-	20
01	DLQ	G-10	2505	-0-	2505	4962	2505	2		Y	-0-	20

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 247146 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 6180												
08		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		Y	-0-	35
09		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		Y	-0-	35
10		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		Y	-0-	35
11		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		Y	-0-	35
12	DLQ	G-10	523	-0-	523	523	523	2		Y	-0-	35
01	DLQ	G-10	514	-0-	514	1037	514	2		Y	-0-	35

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 247246 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6170												
08		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		Y	-0-	4
09		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		Y	-0-	4
10		465 N	425	-0-	-40	-0-	425	2		Y	-0-	4
11		480 N	300	-0-	-180	-0-	300	2		Y	-0-	4
12	DLQ	G-10	361	-0-	361	361	361	2		Y	-0-	4
01	DLQ	G-10	172	-0-	172	533	172	2		Y	-0-	4

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 248276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 6193												
08		496 N	466	-0-	-30	-0-	466	2		Y	-0-	25
09		480 N	456	-0-	-24	-0-	456	2		Y	-0-	25
10		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		Y	-0-	25
11		450 N	434	-0-	-16	-0-	434	2		Y	-0-	25
12	DLQ	G-10	502	-0-	502	502	502	2		Y	-0-	25
01	DLQ	G-10	492	-0-	492	994	492	2		Y	-0-	25

WALTERS (4900 CONGL.) 94985 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523												
HERRING J.F. WELL #: 1 RRCID -> 057641 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. N/A												
08	14B2	EXT	473	-0-	473	B	3279	473	3	N	-0-	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			3279							
09		T. A.	464	-0-	464	B	3743	464	3	N	-0-	-0-
10	14B	DENY	1476	-0-	1476	B	5219	1476	3	N	-0-	-0-
11	14B	DENY	3954	-0-	3954	B	9173	3954	3	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	1906	-0-	1906	B	11079	1906	3	N	-0-	-0-
01		0 NO RPT		-0-	-0-	B	11079			N	NO RPT	-0-

WALTERS (4900 CONGL.)		//CONT.//	94985 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//	033523					
HENDELRSON M.B.		WELL #:	1	RRCID -> 063614	COMPL. DATE 08/16/1975	TOTAL DEPTH 4713	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	911		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		911					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	911		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	911		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	911		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	911		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	911	NO RPT	-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-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-

WATSON (CADDO)			95493 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
G & F OIL, INC.			292000					
EUBANKS "A"		WELL #:	1	RRCID -> 092942	COMPL. DATE 02/18/1981	TOTAL DEPTH 4612	PERF. 3750 -	3760
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-

WATTS (GARDNER SAND)			95502 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN		
CAMPANA PETROLEUM COMPANY			127700					
HELM "A"		WELL #:		RRCID -> 118292	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5598	PERF. 5477 -	5507
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-				129
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-				129
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-				129
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-				129
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-				129
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-				129
	PLUGGED AND ABANDONED_____		02/25/2019					

TRIANGLE P DEVELOPMENT CORP.			868730			CNTY: NOLAN		
BURWICK, WILLIE -A-		WELL #:	2	RRCID -> 288614	COMPL. DATE 10/01/2015	TOTAL DEPTH 5679	PERF. 5590 -	5600
08	130 R	130	-0-	-0-		130 3		-0-
09	120 R	120	-0-	-0-		120 3		-0-
10	124 #	115	-0-	-9		115 3		-0-
11	120 #	101	-0-	-19		101 3		-0-
12	124 #	118	-0-	-6		118 3		-0-
01	124 #	46	-0-	-78		46 3		-0-

WATTS (GARDNER SAND)		//CONT.//		95502 600	ASSOCIATED	49B		CNTY: NOLAN				
3 S PRODUCTION, INC.				953796								
JONES, MARY -A-		WELL #:		1 L	RRCID ->	056183	COMPL. DATE	07/05/1973	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	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-

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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-		-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-		-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-		-0-
*11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-		-0-
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
*11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	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-

FAMBROUGH, CARL		WELL #:		1	RRCID ->	148388	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1960	PERF.	1838 - 1934
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-		-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		-0-
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		-0-
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WAYLAND SAFARI RESOURCES, LLC FAMBRO, J. M. - CANAN //CONT.// 95521 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
743194
WELL #: 1 RRCID -> 057805 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
*12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
*01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-

WAYLAND (STRAWN 2175) PETEX STOKER, I.A. "G" 95521 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
659782
WELL #: 1 RRCID -> 200948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4541 PERF. 2414 - 2420

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) SAFARI RESOURCES, LLC FAMBROUGH 95523 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
743194
WELL #: 1 RRCID -> 123196 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1810 - 1866

08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
*12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-

WAYLAND, SE, (ATOKA CONGL) SEELY OIL COMPANY CRUDGINGTON 95525 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
763148
WELL #: 1 RRCID -> 099033 COMPL. DATE 07/11/1981 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3776 - 3780

08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	99	1	120	2	N	-0-			-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	96	1	16	2	N	-0-			-0-
10	217 N	100	-0-	-117	-0-	99	1	1	2	N	-0-			-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	280	1	96	2	N	-0-			-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	382	1	99	2	N	-0-			-0-
*01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	99	1	130	2	N	-0-			-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-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME) BRAKA OPERATING, L.L.C. LANGFORD, G. R. 95525 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
088563
WELL #: 1 RRCID -> 185432 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 4039 PERF. 3976 - 4004

08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-
*01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME)		//CONT.//		95525 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
CC OIL & GAS				140617								
MORRIS				WELL #: 1		RRCID -> 097829		COMPL. DATE 11/21/1981		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4020 - 4030		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-		26
09		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-		26
10		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-		26
11		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-		26
*12		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-		26
*01		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-		26

MORRIS "A"				WELL #: 1		RRCID -> 131819		COMPL. DATE 04/16/1987		TOTAL DEPTH 4229 PERF. 3978 - 4095		
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	84 3	6 9	N	5		288
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	99 3	3 9	N	3		291
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	89 3	2 9	N	2		293
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	79 3	2 9	N	2		295
*12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	114 3	6 9	N	5		300
*01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	124 3	4 9	N	4		304

PARKS, RHONE INC.				641520		RRCID -> 083300		COMPL. DATE 05/15/1979		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3932 - 3940		
LANGFORD, G. R.				WELL #: 1								
08		4433 X	4217	-0-	-216	-0-	4217 2		N	-0-		60
09		4260 X	3465	-0-	-795	-0-	3465 2		N	-0-		60
10		4371 X	4217	-0-	-154	-0-	4217 2		N	-0-		60
11		4230 X	4033	-0-	-197	-0-	4033 2		N	-0-		60
12		4216 X	4076	-0-	-140	-0-	4076 2		N	-0-		60
01		4216 X	3467	-0-	-749	-0-	3467 2		N	-0-		60

SEELY OIL COMPANY				763148		RRCID -> 102232		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3932 - 3938		
CRUDGINGTON				WELL #: 2								
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		-0-
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		-0-
10		14 N	8	-0-	-6	-0-	8 2		N	-0-		-0-
11		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266 2		N	-0-		-0-
12		3087 N	3087	-0-	-0-	-0-	3087 2		N	-0-		-0-
*01		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964		RRCID -> 122155		COMPL. DATE 09/04/1986		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3984 - 4020		
BRAZDA "A"				WELL #: 2AU								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, SE (DUFFER LIME, LOWER)				95525 650		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726								
SATTERWHITE "A"				WELL #: 3		RRCID -> 122040		COMPL. DATE 08/14/1986		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3994 - 4018		
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-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME, LOWER)//CONT.//		95525 650		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726										
SATTERWHITE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 123323		COMPL. DATE 02/03/1987		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3958 - 4073		
M	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	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-

WEATHERFORD (ATOKA, MIDDLE)		95583 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889										
HICKS		WELL #: 1		RRCID -> 082456		COMPL. DATE 11/07/1978		TOTAL DEPTH 5099		PERF. 3714 - 3798		

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
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

WEATHERFORD (ATOKA UP.)		95583 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
AREY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080460		COMPL. DATE 07/12/1978		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3396 - 3452		

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	23

HILLTOP PETROLEUM LLC		388911										
NEAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080329		COMPL. DATE 05/22/1978		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 2340 - 2566		

08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-	-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-	-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-	-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-	-0-
*12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-	-0-
*01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-	-0-

WEATHERFORD (MARBLE FALLS)		95583 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
OXXN		630579										
CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 034844		COMPL. DATE 06/22/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		

08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-	-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-	-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-	-0-
*11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	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	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	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2	N	-0-		-0-
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2	N	-0-		-0-
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2	N	-0-		-0-
11	600 N	539	-0-	-61	-0-	539 2	N	-0-		-0-
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2	N	-0-		-0-
*01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 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	166 N	166	-0-	-0-	-0-	46 1	120 2	N	-0-	-0-
09	210 N	125	-0-	-85	-0-	44 1	81 2	N	-0-	-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	49 1	255 2	N	-0-	-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	47 1	219 2	N	-0-	-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	48 1	197 2	N	-0-	-0-
01	310 N	261	-0-	-49	-0-	64 1	197 2	N	-0-	-0-

MONCRIEF RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 078353		COMPL. DATE 07/14/1978		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2682 - 2692		
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	42 1	111 2	N	-0-	-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	53 1	98 2	N	-0-	-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	23 1	121 2	N	-0-	-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	25 1	116 2	N	-0-	-0-
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	28 1	111 2	N	-0-	-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	35 1	106 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

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 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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89

WEATHERFORD, SW. (STRAWN)				95590 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER			
ANRE GAS SYSTEMS, INC.				025639						
COTTEN "A"		WELL #:		2 C	RRCID -> 083902	COMPL. DATE 02/22/1979	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 2532	-	2556
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-

FTM INCORPORATED				288406			CNTY: PARKER					
WILEY, B												
		WELL #:		1	RRCID -> 081430	COMPL. DATE 06/11/1978	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 2418	-	2458		
08	14B2 EXT	4	-0-	4	B	4	2	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			4								
09	14B2 EXT	630	-0-	630	B	634	65	1	565	2	N	-0-
10	14B2 EXT	821	-0-	821	B	1455	83	1	738	2	N	-0-
11	14B2 EXT	848	-0-	848	B	2303	79	1	769	2	N	-0-
12	14B2 EXT	834	-0-	834	B	3137	90	1	744	2	N	-0-
01	14B2 EXT	664	-0-	664	B	3801	69	1	595	2	N	-0-

WEATHERFORD, SW. (STRAWN)		//CONT.//		95590 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER		
GIANT NRG CO., LP				302592			TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1200 - 1204
FULLER		WELL #:		6	RRCID -> 084280	COMPL. DATE 11/04/1995	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1200 - 1204
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		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 2		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09		270 N	224	-0-	-46 B	-0-	224 2		-0-
10		403 N	242	-0-	-161 B	-0-	242 2		-0-
11		390 N	254	-0-	-136 B	-0-	254 2		-0-
*12		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2		-0-
*01		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 2		-0-

CIRCLE W RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 162281	COMPL. DATE 12/16/1996	TOTAL DEPTH	2304	PERF. 2135 - 2145
08		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2		-0-
10		93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68 2		-0-
11		90 N	65	-0-	-25 B	-0-	65 2		-0-
*12		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2		-0-
*01		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	101 1	41 2	-0-

HESS, JERRY OPERATING CO.		WELL #:		381740	RRCID -> 081429	COMPL. DATE 08/01/1978	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2554 - 2568
O'CONNOR, T.J.				1					
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-

RKW OPERATING LLC		WELL #:		714311	RRCID -> 084276	COMPL. DATE 09/27/1978	TOTAL DEPTH	4055	PERF. 2462 - 2481
HARRINGTON				1					
08		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09		90 N	58	-0-	-32 B	-0-	58 2		-0-
10		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 2		-0-
11		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2		-0-
*12		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT	-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		WELL #:		809930	RRCID -> 084287	COMPL. DATE 07/26/1978	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2315 - 2317
FULLER, J. GU				1					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-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	
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		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	25 1	232 2	N	-0-		2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	27 1	232 2	N	-0-		2
10		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	26 1	235 2	N	-0-		2
11		240 N	232	-0-	-8 B	-0-	22 1	210 2	N	-0-		2
*12		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	26 1	215 2	N	-0-		2
01		248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-			N	NO RPT		2

BRADFORD, E.M.			WELL #: 2		RRCID -> 084274		COMPL. DATE 10/27/1978		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 2985 - 2995	
08		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	10 1	96 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	17 1	147 2	N	-0-		-0-
10		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	17 1	152 2	N	-0-		-0-
11		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	15 1	146 2	N	-0-		-0-
*12		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	18 1	148 2	N	-0-		-0-
01		155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-			N	NO RPT		-0-

WEATHERFORD, WEST (ATOKA)			95595 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PARKER		
OWL CREEK OPERATING CO., INC.			629889									
BAILEY			WELL #: 1		RRCID -> 081427		COMPL. DATE 08/09/1978		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3897 - 4042	
08		310 N	306	-0-	-4 B	-0-	30 1	276 2	N	-0-		13
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	30 1	264 2	N	-0-		13
10		310 N	301	-0-	-9 B	-0-	31 1	270 2	N	-0-		13
11		300 N	290	-0-	-10 B	-0-	27 1	263 2	N	-0-		13
*12		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	32 1	267 2	N	-0-		13
01		310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-			N	NO RPT		13

WITHERSPOON, T. R.			WELL #: 1		RRCID -> 084275		COMPL. DATE 10/06/1978		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 4009 - 4094	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		7
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		7
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		7
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		7
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		7
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		7

OXXN			630579									
PLUMLEE "A"			WELL #: 2		RRCID -> 132383		COMPL. DATE 09/25/1989		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 4118 - 4152	
08		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 2		N	-0-		-0-
10		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2		N	-0-		-0-
*11		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 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-

WEEDON (MARBLE FALLS) 95823 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
WINN, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 128863 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2348 - 2360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			5
09	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			5
10	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			5
11	30 #	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-			5
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-			5
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-			5

WINN, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 128864 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 2469 PERF. 2380 - 2392

08	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-
09	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
10	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
11	30 #	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-			-0-
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-			-0-
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-			-0-

WEED VALLEY (900) 95827 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
SWINT WELL #: 1A RRCID -> 085022 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 920 - 926

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-

LINDLEY, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 091766 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 735 PERF. 705 - 735

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	0 N	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

LINDLEY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 115620 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2787 - 2833

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34

WEED VALLEY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		95827 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726							
LINDLEY, W.W.		WELL #:		2	RRCID -> 115621	COMPL. DATE 07/23/1979	TOTAL DEPTH 2885	PERF. 2794	- 2808		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	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	-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-

LINDLEY, W.W.		WELL #:		3	RRCID -> 115622	COMPL. DATE 04/14/1980	TOTAL DEPTH 2802	PERF. 2712	- 2716		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		42

LINDLEY, W.W.		WELL #:		5	RRCID -> 115623	COMPL. DATE 07/10/1980	TOTAL DEPTH 2731	PERF. 2727	- 2731		
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-

RUSSELL-BALLARD		WELL #:		1	RRCID -> 218844	COMPL. DATE 10/28/1980	TOTAL DEPTH 2935	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-

WEILLAN (STRAWN)		95933 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER				
OXXN		630579									
FORD		WELL #:		1	RRCID -> 093663	COMPL. DATE 02/01/1981	TOTAL DEPTH 5730	PERF. 2790	- 2796		
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-	-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2	N	-0-	-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	-0-
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	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				
BLACK BANDANA LLC		072506									
HINKSON		WELL #:		1B	RRCID -> 242375	COMPL. DATE 07/06/2008	TOTAL DEPTH 4233	PERF. 4179	- 4197		
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	858	3	10 9	Y	9
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3		Y	-0-
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		Y	-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		Y	-0-
*12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3		Y	-0-
*01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3		Y	-0-

WELDON (CONGLOMERATE)		//CONT.//		96124 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
BLACK BANDANA LLC		//CONT.//		072506									
HINKSON		WELL #:		1A	RRCID ->	242828	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	4354	PERF. 4126 -	4172	
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		427 N	427	-0-	-0-	417 3		10 9	Y	9			15
09		429 N	429	-0-	-0-	429 3			Y	-0-			15
10		470 N	470	-0-	-0-	470 3			Y	-0-			15
11		402 N	402	-0-	-0-	402 3			Y	-0-			15
*12		299 N	299	-0-	-0-	299 3			Y	-0-			15
*01		445 N	445	-0-	-0-	444 3		1 9	Y	1			16

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
TESCO		WELL #:		7	RRCID ->	152855	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4305	PERF. 4028 -	4048	
08		336 N	336	-0-	-0-	336 3			N	-0-			-0-
09		322 N	322	-0-	-0-	322 3			N	-0-			-0-
10		341 N	272	-0-	-69	272 3			N	-0-			-0-
11		330 N	227	-0-	-103	227 3			N	-0-			-0-
12		341 N	226	-0-	-115	226 3			N	-0-			-0-
01		279 N	191	-0-	-88	191 3			N	-0-			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
WELDON, J. K.		WELL #:		1	RRCID ->	226662	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3675 -	3688	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			62
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			62
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			62
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			62

WELDON, J. K.		726791		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
WELDON, J. K.		WELL #:		2	RRCID ->	226663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3678 -	3688	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			62
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			62
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			62
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			62

WELDON (3900)		96124 700		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	141350	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3786 -	3866	
08		129 N	129	-0-	-0-	47 1		82 3	Y	-0-			-0-
09		116 N	116	-0-	-0-	39 1		77 3	Y	-0-			-0-
10		98 N	98	-0-	-0-	36 1		62 3	Y	-0-			-0-
11		90 N	90	-0-	-0-	26 1		64 3	Y	-0-			-0-
12		93 N	93	-0-	-0-	26 1		67 3	Y	-0-			-0-
*01		26 N	26	-0-	-0-	6 1		20 3	Y	-0-			-0-

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA)		96816 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER			
EL RENO ENERGY, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	100256	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	6107	PERF. 4494 -	4569	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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-		1 2	N	-0-			-0-
09	1 N		1	-0-	-0-		1 2	N	-0-			-0-
10	1 N		1	-0-	-0-		1 2	N	-0-			-0-
11	1 N		1	-0-	-0-		1 2	N	-0-			-0-
*12	1 N		1	-0-	-0-		1 2	N	-0-			-0-
01	1 N	NO RPT		-0-	-1			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	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2	N	-0-			-0-
09	330 N	293	-0-	-37	-0-	293	2	N	-0-			-0-
10	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	2	N	-0-			-0-
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	2	N	-0-			-0-
12	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	2	N	-0-			-0-
*01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-			-0-

FITZWILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099128 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4287 - 5427

08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-			71
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-			71
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-			71
11	300 N	248	-0-	-52	-0-	248	2	N	-0-			71
12	310 N	254	-0-	-56	-0-	254	2	N	-0-			71
01	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			259

WHITLEY (GRAY SAND) 97071 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 CONTINUAL OIL & GAS, INC. 173790
 NESTEBY WELL #: 1 RRCID -> 222600 COMPL. DATE 03/10/1996 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3853 - 3863

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

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	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2	N	-0-			-0-
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-			-0-
10	961 N	838	-0-	-123	-0-	838	2	N	-0-			-0-
11	900 N	824	-0-	-76	-0-	824	2	N	-0-			-0-
12	837 N	807	-0-	-30	-0-	807	2	N	-0-			-0-
01	837 N	795	-0-	-42	-0-	795	2	N	-0-			-0-

WHITT (BIG SALINE)		97120 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494		WELL #: 1		RRCID -> 135271		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4991 - 4993	
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-			60	
09	630 N	559	-0-	-71	-0-	559 3		N	-0-			60	
10	620 N	563	-0-	-57	-0-	563 3		N	-0-			60	
11	570 N	527	-0-	-43	-0-	527 3		N	-0-			60	
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3		N	-0-			60	
*01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3		N	-0-			60	

RKW OPERATING LLC		714311		WELL #: 1		RRCID -> 073433		COMPL. DATE 08/27/1977		TOTAL DEPTH 5060		PERF. N/A	
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-	
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-	
10	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		N	-0-			-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-	
*12	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		WELL #: 1		RRCID -> 083581		COMPL. DATE 04/06/1979		TOTAL DEPTH 5265		PERF. 4943 - 4971	
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	65 1	103 3	Y	-0-			20	
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	69 1	121 3	Y	-0-			20	
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	83 1	133 3	Y	-0-			20	
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	83 1	136 3	Y	-0-			20	
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	89 1	143 3	Y	-0-			20	
*01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	82 1	188 3	Y	-0-			20	

WHITT (4000)		97120 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494		WELL #: 1		RRCID -> 060401		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5175		PERF. 1947 - 1970	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

RKW OPERATING LLC		714311		WELL #: 2		RRCID -> 126148		COMPL. DATE 12/23/1987		TOTAL DEPTH 5273		PERF. 4172 - 4238	
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-	
09	14 N	2	-0-	-12	-0-	2 2		N	-0-			-0-	
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-	
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-	
*12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		WELL #: 1		RRCID -> 090777		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 5225		PERF. 4046 - 4116	
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	351 1	550 3	Y	-0-			-0-	
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	275 1	480 3	Y	-0-			-0-	
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	387 1	623 3	Y	-0-			-0-	
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	293 1	477 3	Y	-0-			-0-	
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	289 1	466 3	Y	-0-			-0-	
*01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	209 1	477 3	Y	-0-			-0-	

WHITTLES (CADDO)													
WATSON OIL & GAS, INC.													
WHITTLES													
97144 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE													
901174													
WELL #: 1 RRCID -> 122633 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2830 - 2850													
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

08		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-	35	
09		570 N	410	-0-	-160	-0-	410	2		N	-0-	35	
10		527 N	376	-0-	-151	-0-	376	2		N	-0-	35	
11		510 N	322	-0-	-188	-0-	322	2		N	-0-	35	
12		434 N	349	-0-	-85	-0-	349	2		N	-0-	35	
01		372 N	301	-0-	-71	-0-	301	2		N	-0-	35	

WILBAR (1600)													
MINGUS OIL & GAS													
WILBAR													
97324 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
569683													
WELL #: 2 RRCID -> 067577 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1432 - 1444													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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													
WELL #: 3 RRCID -> 069799 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1368 - 1376													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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													
WELL #: 5 RRCID -> 079412 COMPL. DATE 07/19/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1671 - 1718													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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 -A-													
WELL #: 3A RRCID -> 126149 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1708 - 1715													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

WILENA (DUFFER)													
SEELY OIL COMPANY													
ROBERTSON, PEARL													
97370 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS													
763148													
WELL #: 1 RRCID -> 198911 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4056													
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	73	
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	73	
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	93	1	16	2	N	-0-	73
11		517 N	517	-0-	-0-	-0-	90	1	427	2	N	-0-	73
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	93	1	1	2	N	-0-	73
01		124 N	94	-0-	-30	-0-	93	1	1	2	N	-0-	73

OIL AND GAS DIVISION

WILES (CONGL. 3450)		97373 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS		
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875								
ELLIS, D. N.		WELL #: 2		RRCID -> 018542		COMPL. DATE 05/12/1930		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3585 - 3640		
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	756 R	756	-0-	-0-	-0-	74 1	682 2	N	-0-	-0-
09	748 R	748	-0-	-0-	-0-	77 1	671 2	N	-0-	-0-
10	779 R	779	-0-	-0-	-0-	79 1	700 2	N	-0-	-0-
11	751 R	751	-0-	-0-	-0-	70 1	681 2	N	-0-	-0-
*12	775 #	753	-0-	-22	-0-	81 1	672 2	N	-0-	-0-
01	775 #	723	-0-	-52	-0-	74 1	649 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	70
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-	70
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-	70
*01	3100 N	3236	-0-	136	136	3236 3		N	-0-	70

WILLIAMS (CADD0, MIDDLE)		97601 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN		
KLH OIL & GAS, INC.		448810								
WILLIAMS, H. C.		WELL #: 4		RRCID -> 172134		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2004 - 2014		
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-	-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-	-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-	-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-	-0-
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 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		
08	961 #	852	-0-	-109	-0-	852 2		Y	-0-	-0-
09	930 #	817	-0-	-113	-0-	817 2		Y	-0-	-0-
10	961 #	868	-0-	-93	-0-	868 2		Y	-0-	-0-
11	930 #	787	-0-	-143	-0-	787 2		Y	-0-	-0-
12	899 #	830	-0-	-69	-0-	830 2		Y	-0-	-0-
*01	1659 R	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2		Y	-0-	-0-

SRC-ALLEN		WELL #: 2		RRCID -> 127013		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2801 - 3097		
08	1160 R	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		Y	-0-	32
09	1055 R	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		Y	-0-	32
10	1118 R	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		Y	-0-	32
11	1085 R	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		Y	-0-	32
12	1423 R	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2		Y	-0-	32
*01	1850 R	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2		Y	-0-	32

SRC-GARMS LEATHERWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 127014		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 3485 PERF. 2847 - 3198		
08	1956 R	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2		N	-0-	4
09	1794 R	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2		N	-0-	4
10	1721 R	1721	-0-	-0-	-0-	1721 2		N	-0-	4
11	1530 #	1495	-0-	-35	-0-	1495 2		N	-0-	4
12	1581 #	1015	-0-	-566	-0-	1015 2		N	-0-	4
01	1581 #	788	-0-	-793	-0-	788 2		N	-0-	4

WILLIAMS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		97601 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN					
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851								
SRC-STOVER		WELL #:		1	RRCID ->	130756	COMPL. DATE	07/23/1988	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	2822 - 3091
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		341 #	150	-0-	-191	-0-	150 2		N	-0-		-0-
09		300 #	234	-0-	-66	-0-	234 2		N	-0-		-0-
10		379 R	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-		-0-
11		343 R	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-		-0-
12		248 #	104	-0-	-144	-0-	104 2		N	-0-		-0-
01		341 #	58	-0-	-283	-0-	58 2		N	-0-		-0-

SRC-ALLEN "B"		WELL #:		2	RRCID ->	261144	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL DEPTH	3308	PERF.	3050 - 3125
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-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190		2	RRCID ->	105186	COMPL. DATE	02/03/1983	TOTAL DEPTH	3355	PERF.	2811 - 2816
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GARMS -A-		WELL #:		1X	RRCID ->	118819	COMPL. DATE	12/02/1983	TOTAL DEPTH	3417	PERF.	2923 - 2929
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GARMS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	118820	COMPL. DATE	06/07/1984	TOTAL DEPTH	3379	PERF.	2858 - 2862
08	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-		-0-
09	210	#	177	-0-	-33	-0-	177 3		N	-0-		-0-
10	217	#	167	-0-	-50	-0-	167 3		N	-0-		-0-
11	210	#	143	-0-	-67	-0-	143 3		N	-0-		-0-
12	186	#	174	-0-	-12	-0-	174 3		N	-0-		-0-
01	186	#	177	-0-	-9	-0-	177 3		N	-0-		-0-

ALLEN, E. A.		WELL #:		9	RRCID ->	124413	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3416	PERF.	2816 - 2820
08	1995	R	1995	-0-	-0-	-0-	1995 3		N	-0-		4
09	1890	R	1890	-0-	-0-	-0-	1890 3		N	-0-		4
10	1981	R	1981	-0-	-0-	-0-	1981 3		N	-0-		4
11	1946	R	1946	-0-	-0-	-0-	1946 3		N	-0-		4
12	1910	R	1910	-0-	-0-	-0-	1910 3		N	-0-		4
*01	1878	R	1878	-0-	-0-	-0-	1878 3		N	-0-		4

WILLIAMS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 97601 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN								
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.// 806190														
GARMS-LEATHWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 126405		COMPL. DATE 03/28/1984		TOTAL DEPTH 3186		PERF. 2814 - 2828						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOVER, DON "C"		WELL #: 2		RRCID -> 160263		COMPL. DATE 06/23/1978		TOTAL DEPTH 3229		PERF. N/A						
08	992 R	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					7
09	810 R	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					7
10	804 R	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					7
11	672 R	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					7
12	810 R	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					7
*01	826 R	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					7

STOVER, DON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 161229		COMPL. DATE 05/03/1978		TOTAL DEPTH 3220		PERF. 2865 - 2871						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

WILLIE MAE (2ND CONGL)		97655 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
STERLING OIL AND GAS		818896														
SLEMMONS, HAROLD ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 094300		COMPL. DATE 03/02/1981		TOTAL DEPTH 4028		PERF. 3711 - 3716						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLEMMONS, W.M.		WELL #: 1		RRCID -> 097807		COMPL. DATE 12/29/1981		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3616 - 3626						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

WILLIE MAE (2ND CONGL)		//CONT.//		97655 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
STERLING OIL AND GAS		//CONT.//		818896							
SLEMMONS, HAROLD		WELL #:		2 D	RRCID -> 135889	COMPL. DATE 12/10/1981	TOTAL DEPTH 1750	PERF. 928	-	946	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIE MAE (3RD CONGL)				97655 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
STERLING OIL AND GAS				818896							
MALLORY, O. L.		WELL #:		1	RRCID -> 095816	COMPL. DATE 08/01/1981	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3977	-	3996	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64

SLEMMONS, HAROLD ETAL "A"		WELL #:		1A	RRCID -> 095817	COMPL. DATE 07/20/1981	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3658	-	3668	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126

WINDHAM, NORTH (MORRIS)				97924 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHACKELFORD				
D.J. & T. ENERGY				196227							
DAVIS ESTATE '2'		WELL #:		2	RRCID -> 209240	COMPL. DATE 01/02/2003	TOTAL DEPTH 3482	PERF. 3395	-	0	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324			CNTY: SHACKELFORD				
WALKER-BUCKLER TRUST, ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 018547	COMPL. DATE 07/21/2009	TOTAL DEPTH 3419	PERF. 3404	-	3414	
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-		-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-		-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-		-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-		-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-		-0-
*01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-		-0-

WINDHAM, NORTH (MORRIS)		//CONT.//		97924 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324								
DAVIS, G. R.		WELL #:		1	RRCID ->	018550	COMPL. DATE	04/19/1961	TOTAL DEPTH	3921	PERF. 3404 - 3412	
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		279 N	247	-0-	-32	-0-	247 2	Y	-0-			24
09		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2	Y	-0-			24
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	Y	-0-			24
11		240 N	153	-0-	-87	-0-	153 2	Y	-0-			24
12		248 N	151	-0-	-97	-0-	151 2	Y	-0-			24
01		248 N	157	-0-	-91	-0-	157 2	Y	-0-			24

DAVIS, G. R.		WELL #:		2	RRCID ->	083903	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3444 - 3458	
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	Y	-0-			17
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	Y	-0-			17
10		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	Y	-0-			17
11		180 N	115	-0-	-65	-0-	115 2	Y	-0-			17
12		186 N	114	-0-	-72	-0-	114 2	Y	-0-			17
01		186 N	118	-0-	-68	-0-	118 2	Y	-0-			17

SOJOURNER DRILLING CORPORATION		WELL #:		800750	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)		WELL #:		97930 250	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHACKELFORD			
DAHAB ENERGY INC.		WELL #:		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		WELL #:		310382	RRCID ->	159078	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	3918	PERF. 3156 - 3158	
08		31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11 1	N	-0-			111
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10 1	N	-0-			111
10		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 1	N	-0-			111
11		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 1	N	-0-			111
*12		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 1	N	-0-			111
01		10 N	NO RPT	-0-	-10 B	-0-		N	NO RPT			111

WINDHAM, WEST (3400)		WELL #:		97930 750	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		WELL #:		730462								
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-			3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
 DAVIS "B" WELL #: 7612 RRCID -> 221576 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3446 - 3456

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-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

DAVIS "WB" WELL #: 6814 RRCID -> 221668 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3410 - 3416

08	2714 R	551	-0-	-2163	-0-	541	2	10	9	Y	9					92
09	535 R	535	-0-	-0-	-0-	526	2	9	9	Y	8					100
10	T. A.	549	-0-	549	549	536	2	13	9	Y	12					112
11	T. A.	476	-0-	476	1025	468	2	8	9	Y	7					119
12	T. A.	505	-0-	505	1530	492	2	13	9	Y	12					131
*01	2071 R	541	-0-	-1530	-0-	524	2	17	9	Y	15					146

DAVIS "B" WELL #: 7615 RRCID -> 223237 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3420 - 3430

08	2672 R	509	-0-	-2163	-0-	509	2			Y	-0-					3
09	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					3
10	T. A.	526	-0-	526	526	526	2			Y	-0-					3
11	T. A.	500	-0-	500	1026	500	2			Y	-0-					3
12	T. A.	517	-0-	517	1543	517	2			Y	-0-					3
*01	2047 R	504	-0-	-1543	-0-	504	2			Y	-0-					3

DAVIS "B" WELL #: 7616 RRCID -> 223238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3412 - 3426

08	2672 R	509	-0-	-2163	-0-	509	2			Y	-0-					3
09	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					3
10	T. A.	526	-0-	526	526	526	2			Y	-0-					3
11	T. A.	500	-0-	500	1026	500	2			Y	-0-					3
12	T. A.	517	-0-	517	1543	517	2			Y	-0-					3
*01	2047 R	504	-0-	-1543	-0-	504	2			Y	-0-					3

DAVIS "B" WELL #: 7618 RRCID -> 223239 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3400 - 3406

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

DAVIS WELL #: 5013 RRCID -> 225249 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3416 - 3431

08	2627 R	422	-0-	-2205	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
09	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
10	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
11	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
12	531 R	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
*01	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 5018 RRCID -> 225885 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3420 - 3440

08	T. A.	528	-0-	528	1663	528	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	550	-0-	550	2213	550	2			Y	-0-					-0-
10	2782 R	569	-0-	-2213	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
11	627 R	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
12	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
*01	644 R	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-

WINDHAM, WEST (3400)			//CONT.//		97930 750	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC			//CONT.//		730462							
DAVIS "B"			WELL #:		7521	RRCID ->	229373	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 3409 - 4766
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	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-

DAVIS "B"			WELL #:		7625	RRCID ->	232483	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 3418 - 3434
08	2672 R	509	-0-	-2163	-0-	509	2	Y	-0-			3
09	510 #	500	-0-	-10	-0-	500	2	Y	-0-			3
10	527 #	526	-0-	-1	-0-	526	2	Y	-0-			3
11	510 #	500	-0-	-10	-0-	500	2	Y	-0-			3
12	527 #	517	-0-	-10	-0-	517	2	Y	-0-			3
01	527 #	504	-0-	-23	-0-	504	2	Y	-0-			3

DAVIS "B"			WELL #:		7624	RRCID ->	232490	COMPL. DATE	03/08/2013	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3406 - 3418
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32512 07/01/2019												

DAVIS			WELL #:		5020	RRCID ->	239995	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	3556	PERF. 3430 - 3450
08	T. A.	528	-0-	528	1663	528	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	550	-0-	550	2213	550	2	Y	-0-			-0-
10	2782 R	569	-0-	-2213	-0-	569	2	Y	-0-			-0-
11	627 R	627	-0-	-0-	-0-	627	2	Y	-0-			-0-
12	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663	2	Y	-0-			-0-
*01	644 R	644	-0-	-0-	-0-	644	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 (CADDO) 98107 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
 GREEN WELL #: 1 RRCID -> 165061 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 3440 - 3448

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	615 2	101 9	N	92			280
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	612 2	89 9	N	81	165 1		196
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	753 2	103 9	N	94	168 1		122
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	93 2	108 9	N	98			220
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	165 2	95 9	N	86	165 1		141
*01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	737 2	108 9	N	98			239

WINSTON (STRAWN 2340) 98118 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 WINSTON, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 080815 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2330 - 2355

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		N	-0-			-0-
09	570 N	569	-0-	-1	-0-	569 3		N	-0-			-0-
10	620 N	512	-0-	-108	-0-	512 3		N	-0-			-0-
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-			-0-
12	589 N	505	-0-	-84	-0-	505 3		N	-0-			-0-
*01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-			-0-

ITX CORPORATION 427179
 DUNLAP, J G WELL #: 4 RRCID -> 202676 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 2216 - 2222

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) 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 3		N	-0-			-0-
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3		N	-0-			-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		N	-0-			-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		N	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 212976 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2218 - 2222

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	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

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	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		Y	-0-			-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		Y	-0-			-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		Y	-0-			-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		Y	-0-			-0-
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	309 2		Y	-0-			-0-
*01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		Y	-0-			-0-

WOLF CAMP (SWASTIKA) 98372 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: THROCKMORTON
 PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
 CULVER D-872 WELL #: 1 RRCID -> 219665 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 1387 PERF. 1339 - 1342

M	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	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-

WOOD (STRAWN)		98465 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
BACON ENERGY		042398										
BACON		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(I) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WOODFIN (MARBLE FALLS)		98517 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
STERLING OIL AND GAS		818896										
WOODFIN		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
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-

WOODS (CONGLOMERATE)		98615 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
ANTLE OPERATING, INC.		026646										
LOCKHART, P.A., JR. HEIRS "MIT"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	405	2	32	9	N	29	75
09	420 N	366	-0-	-54	-0-	343	2	23	9	N	21	95
10	434 N	413	-0-	-21	-0-	396	2	17	9	N	15	109
11	420 N	380	-0-	-40	-0-	368	2	12	9	N	11	120
12	372 N	316	-0-	-56	-0-	306	2	10	9	N	9	129
01	403 N	268	-0-	-135	-0-	256	2	12	9	N	11	140

BLACK BANDANA LLC		072506		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
RICKELS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-	12
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-	12
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-	12
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-	12
*12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-	12
*01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-	12

WOOLFOLK (MARBLE FALLS)		98738 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
PETEX		659782										
ROBERTS, WADE "47"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	891	2	26	9	N	24	37
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	657	2	23	9	N	21	12
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	663	2	26	9	N	24	36
11	630 N	162	-0-	-468	-0-	139	2	23	9	N	21	10
12	651 N	461	-0-	-190	-0-	435	2	26	9	N	24	34
*01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	913	2	25	9	N	23	10

WORLEY (STRAWN) 98810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 SOSEBEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 097751 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 2155 - 2165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-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-

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-	38			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT			-0-

MASON, ROBERT ELDON 531762
 MASON WELL #: 1 RRCID -> 112536 COMPL. DATE 07/28/1984 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1556 - 1567

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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) 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
 CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
 ALEXANDER, A. V. WELL #: 1 RRCID -> 018560 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3263 - 3298

08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
*01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-

BURRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 018562 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3181 - 3257

08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
09	270 N	87	-0-	-183	-0-	87 3		N	-0-			-0-
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3		N	-0-			-0-
11	120 N	26	-0-	-94	-0-	26 3		N	-0-			-0-
12	93 N	42	-0-	-51	-0-	42 3		N	-0-			-0-
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 3		N	-0-			-0-

EVANS, J. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018564 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 3138 - 3208

08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			-0-
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3		N	-0-			-0-
*01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: ERATH				
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494								
FULFER, W. T.		WELL #:		5	RRCID ->	018571	COMPL. DATE	05/25/1960	TOTAL DEPTH	3275	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-

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

JACOBS, I. N.		WELL #:		1	RRCID ->	018574	COMPL. DATE	04/11/1960	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3132 - 3172	
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99 3		N	-0-		-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-		87 3		N	-0-		-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 3		N	-0-		-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90 3		N	-0-		-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101 3		N	-0-		-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93 3		N	-0-		-0-

KEMP, H. J.		WELL #:		1	RRCID ->	018576	COMPL. DATE	03/11/1960	TOTAL DEPTH	3460	PERF. 3216 - 3257	
08	124 N	105	-0-	-19	-0-		105 3		N	-0-		-0-
09	120 N	93	-0-	-27	-0-		93 3		N	-0-		-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-		111 3		N	-0-		-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108 3		N	-0-		-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108 3		N	-0-		-0-
01	124 N	96	-0-	-28	-0-		96 3		N	-0-		-0-

MORING, C. S.		WELL #:		1	RRCID ->	018580	COMPL. DATE	06/01/1960	TOTAL DEPTH	3348	PERF. 3224 - 3300	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MORING, J. E.		WELL #:		1	RRCID ->	018581	COMPL. DATE	03/30/1960	TOTAL DEPTH	3365	PERF. 3142 - 3193	
08	186 N	162	-0-	-24	-0-		162 3		N	-0-		-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160 3		N	-0-		-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-		146 3		N	-0-		-0-
11	150 N	99	-0-	-51	-0-		99 3		N	-0-		-0-
12	155 N	93	-0-	-62	-0-		93 3		N	-0-		-0-
*01	173 N	173	-0-	-0-	-0-		173 3		N	-0-		-0-

PARTEN, L. F.		WELL #:		1	RRCID ->	018582	COMPL. DATE	04/05/1960	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3241 - 3298	
08	124 N	98	-0-	-26	-0-		98 3		N	-0-		-0-
09	120 N	81	-0-	-39	-0-		81 3		N	-0-		-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-		90 3		N	-0-		-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-		126 3		N	-0-		-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-		168 3		N	-0-		-0-
*01	139 N	139	-0-	-0-	-0-		139 3		N	-0-		-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH							
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494													
RUSSELL, C. C.		WELL #: 3		RRCID -> 018587		COMPL. DATE 05/18/1960		TOTAL DEPTH 3258		PERF. 3167 - 3233					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				-0-
09	390 N	326	-0-	-64	-0-	326	3			N	-0-				-0-
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-				-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-				-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-				-0-
*01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-				-0-

WYLIE, A. K., HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 018590		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH 3206		PERF. 3119 - 3168					
08	434 N	125	-0-	-309	-0-	125	3			N	-0-				-0-
09	390 N	190	-0-	-200	-0-	190	3			N	-0-				-0-
10	310 N	116	-0-	-194	-0-	116	3			N	-0-				-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-				-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-

WYLIE, H. T.		WELL #: 1		RRCID -> 018591		COMPL. DATE 06/29/1960		TOTAL DEPTH 3308		PERF. 3228 - 3264					
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-				-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-				-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-				-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-				-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-				-0-
*01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-				-0-

YOUNG, I. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018592		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH 3336		PERF. 3197 - 3311					
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-				-0-
09	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-				-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-				-0-
11	330 N	281	-0-	-49	-0-	281	3			N	-0-				-0-
12	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-				-0-
01	341 N	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-				-0-

MORRIS, MRS. MAGGIE		WELL #: 1		RRCID -> 018594		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH 3265		PERF. 3175 - 3189					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-				-0-
09	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-				-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-				-0-
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-				-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-				-0-
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-				-0-

WHITTENTON, D. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018617		COMPL. DATE 08/09/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3326 - 3335					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	131	-0-	131	131	131	3			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	56	-0-	56	187	56	3			N	-0-				-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH								
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494														
MAULDIN, DREW		WELL #: 1		RRCID -> 031426		COMPL. DATE 10/29/1963		TOTAL DEPTH 3278 PERF. 3180 - 3243								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* 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-

BLACKWELL, A. H.		WELL #: 1		RRCID -> 035767		COMPL. DATE 04/12/1965		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A								
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3		N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-					-0-
01	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	3		N	-0-					-0-

MCINROE, M. F.		WELL #: 1		RRCID -> 035972		COMPL. DATE 05/02/1965		TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A								
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-					-0-
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3		N	-0-					-0-
01	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3		N	-0-					-0-

STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 036205		COMPL. DATE 04/12/1965		TOTAL DEPTH 3406 PERF. N/A								
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-					-0-

MORING, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 042881		COMPL. DATE 08/20/1967		TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3194 - 3212								
08	209	X	44	-0-	-165	-0-	44	3		N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-					-0-
*01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-					-0-
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	3		N	-0-					-0-
09	330	N	244	-0-	-86	-0-	244	3		N	-0-					-0-
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3		N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-					-0-
*01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH							
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494													
WYLIE, A.K. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 091258		COMPL. DATE 12/02/1980		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3149 - 3197					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* 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-

RUSSELL, C.C.		WELL #: 4		RRCID -> 093053		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 4103		PERF. 3241 - 3289					
08	93 N	-0-	-0-	-93	-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	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-				-0-
*01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	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	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-				-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-				-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-				-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-				-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-				-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	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	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-				-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-				-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-				-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-				-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-				-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-				-0-

FULFER, MRS. W.T. ETAL GAS UNIT1		WELL #: 6		RRCID -> 093664		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3176 - 3221					
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-				-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-				-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-				-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-				-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-				-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-				-0-

RUSSELL,C.C.		WELL #: 5P		RRCID -> 094299		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH 3459		PERF. 3255 - 3325					
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-				-0-
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-				-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-				-0-
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-				-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-				-0-
01	248 N	51	-0-	-197	-0-	51	3			N	-0-				-0-

GORDON, VIRGIL GAS UNIT		WELL #: 2P		RRCID -> 094690		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3169 - 3266					
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-				-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-				-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-				-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-				-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-				-0-
01	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-				-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
 CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494
 MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 094691 COMPL. DATE 05/08/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3192 - 3290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	240 N	171	-0-	-69	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	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	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	217 N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, G. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 096472 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 3186 - 3247

08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
01	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	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	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09	240 N	106	-0-	-134	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	372 N	82	-0-	-290	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	300 N	107	-0-	-193	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561
 BARTON, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 018596 COMPL. DATE 10/03/1929 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3173 - 3265

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

CARY, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 018597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3250 - 3280

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-

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH														
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561														
DAVIS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 018602 COMPL. DATE 09/26/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3363														
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	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		0 X		NO RPT	-0-		-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 X		NO RPT	-0-		-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

EVATT, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 018603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3258 - 3289														
08	14B	DENY		NO RPT	-0-		-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY		NO RPT	-0-		-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY		NO RPT	-0-		-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY		NO RPT	-0-		-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
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		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-

MORING, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 018607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3300 - 3319														
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-

SMITH, J. E., -D- WELL #: 1 RRCID -> 018609 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3200 - 3240														
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-

SMITH-BAHAN WELL #: 1 RRCID -> 018610 COMPL. DATE 10/22/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3361														
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-

X-RAY (MARBLE FALLS)			//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH		
MILLER OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		568561							
SMITH-BAHAN			WELL #:		B 1	RRCID ->	018611	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 3260 - 3367	
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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WYLIE, A. K.			WELL #:		1	RRCID ->	018612	COMPL. DATE	04/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 3183 - 3225	
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-

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-

MILLS, JAY			WELL #:		569255	RRCID ->	032805	COMPL. DATE	02/11/1964	TOTAL DEPTH	3290 PERF. N/A	
BOYLE, H. M.			WELL #:		1	RRCID ->	032805	COMPL. DATE	02/11/1964	TOTAL DEPTH	3290 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-

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-

OIL AND GAS DIVISION

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

T. P. FEE /FD-41-B/		WELL #:		2	RRCID ->	034868	COMPL. DATE	10/07/1964	TOTAL DEPTH	3427	PERF. N/A
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-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		617342		3	RRCID ->	291845	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL DEPTH	3755	PERF. 3274 - 3296
FAMBRO 288		WELL #:		3							
12	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-	-0-
01	6200	X	6101	-0-	-99	-0-	6101	2	N	-0-	-0-

STEWART CONTRACT SERVICES		820789		1	RRCID ->	165720	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3223 - 3240
CARR-GORDON		WELL #:		1							
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-	121
*09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-	121
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-	121
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2	N	-0-	121
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-	121
*01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-	121

WOOD, JERRY G.		937390		1	RRCID ->	096471	COMPL. DATE	09/08/1981	TOTAL DEPTH	3430	PERF. 3116 - 3121
WOOD, JERRY G.		WELL #:		1							
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-

X-RAY, N. (MOSLEY SAND)		99142 250		2	RRCID ->	147521	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 3334 - 3354
PENDRAGON OIL CO.		651162		2							
PIERCE -A-		WELL #:		2							
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-	-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-	-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-	-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-	-0-
*12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3	N	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY S. (MARBLE FALLS)
PRYOR PETROLEUM CORPORATION
CHAMBERS, BEN

99148 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
682038
WELL #: 1 RRCID -> 091039 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 3634 PERF. 3416 - 3442

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

WOFFORD, R. NAT
WOFFORD

935462
WELL #: 1 RRCID -> 089304 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3480 - 5661

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-

Y-OH-Y (CADD0)
PETERSON OIL AND GAS LLC
GREENMAN

99157 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
658440
WELL #: 1 RRCID -> 127730 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3266 - 3294

08	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3	N	-0-			-0-
09	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	3	N	-0-			-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-			-0-
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3	N	-0-			-0-
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-			-0-
*01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-			-0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN)
BRAKA OPERATING, L.L.C.
STUART, J. N. "B"

99200 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
088563
WELL #: 26 RRCID -> 195781 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3449 - 3458

08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2	N	-0-			-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-			-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-			-0-

STUART, J.N. "B"

WELL #: 27 RRCID -> 195782 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3620 - 3671

08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2	N	-0-			-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-			-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "C"

WELL #: C 1 RRCID -> 202675 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3768 - 3784

08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			30
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			30
10	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2	N	-0-			30
11	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2	N	-0-			30
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			30
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			30

YAHOO (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		99200 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
STUART, J.N. "B"		WELL #:		28		RRCID -> 227481		COMPL. DATE 11/29/2002		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3838 - 3878		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2		N	-0-			-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-			-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-			-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #:		35		RRCID -> 246249		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3507 - 3542		
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2		N	-0-			-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-			-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-			-0-

GTG OPERATING, LLC				337080								
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-			Y	-0-			22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22

STUART, J. N. "A"		WELL #:		14		RRCID -> 261293		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3594 - 3620		
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	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	765 N	765	-0-	-0-	-0-	755 2	10 9	N	9			91
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	815 2	117 9	N	106	171 1		26
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	848 2	4 9	N	4			30
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	911 2	6 9	N	5			35
*12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1091 2	2 9	N	2			37
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			37

YOUNG (MISS.)				99465 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD		
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750								
BUCKLER WALKER B		WELL #:		4B		RRCID -> 059451		COMPL. DATE 06/14/1974		TOTAL DEPTH 4718 PERF. 4564 - 0		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

ZENO (MORRIS)		99779 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
BEVERLY HILLBILLY OPERATING LLC		068419										
MORRIS 30		WELL #: A 3		RRCID -> 022804		COMPL. DATE 09/00/1955		TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2620 - 2636				
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	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-
ZOURETTE (MARBLE FALLS)		99882 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608										
COLE, O. B.		WELL #: 1		RRCID -> 054350		COMPL. DATE 10/19/1972		TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A				
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
01	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT			-0-
COLE		WELL #: 1		RRCID -> 080503		COMPL. DATE 09/13/1978		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2700 - 2704				
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
11	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 2		N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
01	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT			-0-
COLE		WELL #: 3		RRCID -> 080741		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2699 - 2709				
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
11	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
01	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT			-0-
PIERSON, HAROLD -A-		WELL #: 2		RRCID -> 082931		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2738 - 2752				
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 2		N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
01	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT			-0-
PIERSON		WELL #: 2		RRCID -> 094704		COMPL. DATE 06/23/1981		TOTAL DEPTH 2873 PERF. 2722 - 2728				
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

ZOURETTE, N (MARBLE FALLS)			99883 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE					
CIRCLE D OIL & GAS, INC.			153608											
PIERSON, HAROLD -B-			WELL #: 3		RRCID -> 082929		COMPL. DATE 04/23/1979		TOTAL DEPTH 2988		PERF. 2734 - 2744			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
*12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

PEARSON, HAROLD -C-			WELL #: 4		RRCID -> 090669		COMPL. DATE 06/23/1980		TOTAL DEPTH 2954		PERF. 2762 - 2766			
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
09		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			-0-
10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
11		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-
12		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

PIERSON			WELL #: 1		RRCID -> 092051		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2930 - 2940			
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	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-

PIERSON, HAROLD -D-			WELL #: 5		RRCID -> 096810		COMPL. DATE 11/15/1981		TOTAL DEPTH 2791		PERF. 2732 - 2742			
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-