
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

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

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
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-

CUMMING COMPANY, INC. THE		194204		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
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-

HILL OPERATING LLC		387979		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
THURBER		WELL #: 1		RRCID -> 254450		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 4343		PERF. 4110 - 4118					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2020 - P/A 11/05/2020															

KOKOMO ENERGY, INC.		474070		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
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-

WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN								
KOKOMO ENERGY, INC.		//CONT.//		474070											
HENDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	284621	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	3443	PERF.	2890 - 2906			
M	ALLOW CODE	GAS 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-

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

ROLLO RESOURCES, LLC				726791			CNTY: CALLAHAN								
EDWARDS, JACK		WELL #:		1	RRCID ->	134067	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2672	PERF.	1473 - 1478			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223			CNTY: CALLAHAN								
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: CALLAHAN								
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: CALLAHAN								
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) SUBSURFACE PRODUCTION, INC. DAVIS, A. E.				00119 500 828317	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROWN							
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
DAVIS, A. E.				WELL #:	8	RRCID ->	109742	COMPL. DATE	01/31/1984	TOTAL DEPTH	1410	PERF.	1234 -	1240	
08	5	N		4	-0-	-1	-0-		4	2		Y	-0-		-0-
09	5	N		5	-0-	-0-	-0-		5	2		Y	-0-		-0-
10	5	N		5	-0-	-0-	-0-		5	2		Y	-0-		-0-
11	5	N		5	-0-	-0-	-0-		5	2		Y	-0-		-0-
*12	7	N		7	-0-	-0-	-0-		7	2		Y	-0-		-0-
*01	7	N		7	-0-	-0-	-0-		7	2		Y	-0-		-0-
DAVIS, A. E.				WELL #:	9	RRCID ->	110809	COMPL. DATE	04/27/1984	TOTAL DEPTH	1312	PERF.	1238 -	1244	
08	5	N		4	-0-	-1	-0-		4	2		Y	-0-		-0-
09	5	N		5	-0-	-0-	-0-		5	2		Y	-0-		-0-
10	5	N		5	-0-	-0-	-0-		5	2		Y	-0-		-0-
11	5	N		5	-0-	-0-	-0-		5	2		Y	-0-		-0-
*12	7	N		7	-0-	-0-	-0-		7	2		Y	-0-		-0-
*01	7	N		7	-0-	-0-	-0-		7	2		Y	-0-		-0-
DAVIS, A. E.				WELL #:	10	RRCID ->	110810	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	1331	PERF.	1190 -	1201	
08	5	N		4	-0-	-1	-0-		4	2		Y	-0-		-0-
09	4	N		3	-0-	-1	-0-		3	2		Y	-0-		-0-
10	5	N		5	-0-	-0-	-0-		5	2		Y	-0-		-0-
11	5	N		5	-0-	-0-	-0-		5	2		Y	-0-		-0-
*12	7	N		7	-0-	-0-	-0-		7	2		Y	-0-		-0-
*01	7	N		7	-0-	-0-	-0-		7	2		Y	-0-		-0-
DAVIS, A. E.				WELL #:	11	RRCID ->	110811	COMPL. DATE	05/13/1984	TOTAL DEPTH	1307	PERF.	1228 -	1270	
08	5	N		4	-0-	-0-	-0-		5	2		Y	-0-		-0-
09	4	N		3	-0-	-1	-0-		3	2		Y	-0-		-0-
10	5	N		5	-0-	-0-	-0-		5	2		Y	-0-		-0-
11	5	N		5	-0-	-0-	-0-		5	2		Y	-0-		-0-
*12	7	N		7	-0-	-0-	-0-		7	2		Y	-0-		-0-
*01	7	N		7	-0-	-0-	-0-		7	2		Y	-0-		-0-
DAVIS, A. E.				WELL #:	14	RRCID ->	112603	COMPL. DATE	07/31/1984	TOTAL DEPTH	1320	PERF.	1190 -	1233	
08	5	N		4	-0-	-1	-0-		4	2		Y	-0-		-0-
09	5	N		5	-0-	-0-	-0-		5	2		Y	-0-		-0-
10	5	N		5	-0-	-0-	-0-		5	2		Y	-0-		-0-
11	5	N		5	-0-	-0-	-0-		5	2		Y	-0-		-0-
*12	7	N		7	-0-	-0-	-0-		7	2		Y	-0-		-0-
*01	7	N		7	-0-	-0-	-0-		7	2		Y	-0-		-0-
DAVIS, A. E.				WELL #:	15	RRCID ->	112604	COMPL. DATE	08/21/1984	TOTAL DEPTH	1320	PERF.	1164 -	1172	
08	5	N		4	-0-	-1	-0-		4	2		Y	-0-		-0-
09	5	N		5	-0-	-0-	-0-		5	2		Y	-0-		-0-
10	5	N		5	-0-	-0-	-0-		5	2		Y	-0-		-0-
11	5	N		5	-0-	-0-	-0-		5	2		Y	-0-		-0-
*12	7	N		7	-0-	-0-	-0-		7	2		Y	-0-		-0-
*01	7	N		7	-0-	-0-	-0-		7	2		Y	-0-		-0-
DAVIS, A. E.				WELL #:	16	RRCID ->	112778	COMPL. DATE	09/05/1984	TOTAL DEPTH	1323	PERF.	1200 -	1234	
08	5	N		4	-0-	-1	-0-		4	2		Y	-0-		-0-
09	5	N		5	-0-	-0-	-0-		5	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	8	N		8	-0-	-0-	-0-		8	2		Y	-0-		-0-
*01	7	N		7	-0-	-0-	-0-		7	2		Y	-0-		-0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN																	
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317																	
WALKER, J.N. WELL #: 2 RRCID -> 117701 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1210 - 1250																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	12 N	11	-0-	-1	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	11 N	7	-0-	-4	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

WALKER, J.N. WELL #: 3 RRCID -> 117702 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1226 - 1260																	
08	13 N	12	-0-	-1	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
09	12 N	8	-0-	-4	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
*01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

WALKER, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 117703 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 1315 PERF. 1150 - 1162																	
08	12 N	11	-0-	-1	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	11 N	7	-0-	-4	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A.E. WELL #: 18 RRCID -> 119330 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1193 - 1201																	
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

MCNURLEN WELL #: 101 RRCID -> 132946 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1136 - 1144																	
08	8 N	7	-0-	-1	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	8 N	5	-0-	-3	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
01	15 N	12	-0-	-3	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

MCNURLEN WELL #: 103 RRCID -> 132947 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1168 - 1218																	
08	8 N	7	-0-	-1	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	7 N	5	-0-	-2	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A.E. WELL #: 19 RRCID -> 134846 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 1197 - 1244																	
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	6 N	4	-0-	-2	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN												
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317												
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 137064 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 1372 PERF. 1230 - 1288												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									CODE		CODE	
08		15 N	13	-0-	-2	-0-		13	2			-0-
09		14 N	9	-0-	-5	-0-		9	2			-0-
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2			-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2			-0-
*12		23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	2			-0-
01		31 N	22	-0-	-9	-0-		22	2			-0-

AARON (RANGER) 00278 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
PENDRAGON OIL CO. 651162												
CLABORN WELL #: 2 RRCID -> 127735 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 3694 PERF. 3255 - 3274												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						70
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						70
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						70
11		14B2 EXT	11	-0-	11	11		11	3			70
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	11						70
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11					NO RPT	70

ABBOTT (MARBLE FALLS) 00285 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
SHADA, JOHN H. 768650												
GRIFFIN, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 086874 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3421 - 3427												
08		248 #	206	-0-	-42	-0-		12	1	194	2	73
09		240 #	194	-0-	-46	-0-		11	1	183	2	73
10		251 R	251	-0-	-0-	-0-		14	1	237	2	73
11		257 R	257	-0-	-0-	-0-		15	1	242	2	73
12		248 #	245	-0-	-3	-0-		14	1	231	2	73
*01		254 R	254	-0-	-0-	-0-		14	1	240	2	73

GRIFFIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 112593 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3342 - 3427												
08		314 R	314	-0-	-0-	-0-		18	1	296	2	37
09		300 #	293	-0-	-7	-0-		17	1	276	2	37
10		386 R	386	-0-	-0-	-0-		22	1	364	2	37
11		369 R	369	-0-	-0-	-0-		21	1	348	2	37
12		372 #	366	-0-	-6	-0-		21	1	345	2	37
01		372 #	354	-0-	-18	-0-		20	1	334	2	37

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

ROBERTSON CSL WELL #: 10 RRCID -> 119451 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3402 - 3480												
08		775 #	-0-	-0-	-775	-0-						-0-
09		750 #	541	-0-	-209	-0-		59	1	482	3	-0-
10		1612 R	1612	-0-	-0-	-0-		99	1	1513	3	-0-
11		1297 R	1297	-0-	-0-	-0-		80	1	1217	3	-0-
12		994 R	994	-0-	-0-	-0-		71	1	923	3	-0-
01		992 #	927	-0-	-65	-0-		65	1	862	3	-0-

ABERNATHY (3620)		00350 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
G & F OIL, INC. EAGLES NEST		292000														
WELL #:		1		RRCID -> 167090		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 4264 PERF. 3690 - 3699								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

NORTH, CARTER		00350 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		1		RRCID -> 170703		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3692 - 4092								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		99	2	N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		88	2	N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		111	2	N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		94	2	N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		89	2	N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		102	2	N	NO RPT					-0-

RKW OPERATING LLC WHARTON		714311		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JONES								
WELL #:		2		RRCID -> 111229		COMPL. DATE 03/02/1984		TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4028 - 4036								
08	99	N	99	-0-	B	-0-		99	2	N	-0-					-0-
09	120	N	88	-0-	B	-0-		88	2	N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	B	-0-		111	2	N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	B	-0-		94	2	N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	B	-0-		89	2	N	-0-					-0-
01	124	N	102	-0-	B	-0-		102	2	N	-0-					-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

JONES, J. R.		00423 102		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JONES								
WELL #:		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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ACKERS (MORRIS SAND)			00460 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC			822615									
ACKERS "2-34"			WELL #: 1		RRCID -> 196438		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5103 PERF. 3446 - 3454	
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

ADAIR CREEK (COOK SAND)			00576 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN			
VANCO OIL & GAS CORP.			881484									
MCLAUGHLIN, J. M.			WELL #: 1111		RRCID -> 148276		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5748 - 5798			
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58

ADAMS (DUFFER, LOWER)			00622 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BYRNE OIL COMPANY			119795									
DUFFER B			WELL #: 1		RRCID -> 285567		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3427 - 3437			
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	2	N	-0-			-0-
09	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	2	N	-0-			-0-
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-			-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-			-0-
12	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	2	N	-0-			-0-
01	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2	N	-0-			-0-

ADVANCE (CADD0)			00799 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
WISE PRODUCTION COMPANY			933825									
MORRISON "X"			WELL #: 1		RRCID -> 103927		COMPL. DATE 12/10/1982		TOTAL DEPTH 4203 PERF. 4044 - 4070			
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	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-			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

AKIN (CADD0)			00989 555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
MCANELLY, STANLEY M., JR.			537366									
AKIN, C. E.			WELL #: 2		RRCID -> 017291		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3120 - 3115	
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

PARKER ENERGY COMPANY			640154						CNTY: STEPHENS			
WHALEN-WILSON			WELL #: 1		RRCID -> 017290		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3188 - 3115	
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

AKIN (CADD)		//CONT.//		00989 555	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
PARTECH INVESTMENTS LLC				642685							
DAVIS. G. R.				WELL #: 1	RRCID -> 058867	COMPL. DATE 10/25/1963	TOTAL DEPTH 3610	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	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-

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

DAVIS, G. R.				WELL #: 4	RRCID -> 084848	COMPL. DATE 09/03/1979	TOTAL DEPTH 3320	PERF. 3178 - 3184			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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			
08	93 N	55	-0-	-38	-0-	55 3		N	-0-		-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3		N	-0-		-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		N	-0-		-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110
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			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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-					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 07/12/2019

CASEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 190633 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4800 - 4814

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 05/27/2019 - P/A 05/27/19

ALBANY, S. (ATOKA 4400) 01129 250 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
VAN OPERATING, LTD. 881442
VALDEZ WELL #: 1 RRCID -> 175653 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 4467 - 4473

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2019 - P/A 06/05/19

ALBANY LEECH (MISS) 01144 666 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
P.I.D. DRILLING INC 631265
HOOKER "17" WELL #: 2 RRCID -> 186688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4513 - 4578

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

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-					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

ALED0, SOUTH (ATOKA)		//CONT.//	01402 000	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
BKV BARNETT, LLC			072504								
MCFARLAND-DIXON		WELL #:	2	RRCID -> 207611	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	6029	PERF. 5813	- 5880	
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		1798 N	1791	-0-	-7	-0-	592 1	1199 3	Y	-0-	-0-
09		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	573 1	1198 3	Y	-0-	-0-
10		1798 N	1609	-0-	-189	-0-	456 1	1153 3	Y	-0-	-0-
11		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	461 1	1411 3	Y	-0-	-0-
12		1736 N	1682	-0-	-54	-0-	592 1	1090 3	Y	-0-	-0-
*01		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	592 1	1337 3	Y	-0-	-0-

ALED0, S (MARBLE FALLS)			01402 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER			
HANKS, CHRISTOPHER GLENN			354655								
CLEMENS		WELL #:	1 T	RRCID -> 091324	COMPL. DATE	01/21/1980	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 6135	- 6163	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
*12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALED0, SE. (1200 STRAWN)			01404 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PARKER			
RILEY, LANHAM			712148								
RILEY, LANHAM		WELL #:	1	RRCID -> 139351	COMPL. DATE	01/25/1986	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
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-

ALEXANDRIA (GARDNER SD A)			01433 210	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
M & K OPERATING LLC			518499								
ELLIOTT, R. B.		WELL #:	1B	RRCID -> 270471	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	4246	PERF. 2830	- 2850	
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALFRED-DONNELL (CADD0)			01456 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
PETEX			659782								
DONNELL, A. D.		WELL #:	1C	RRCID -> 158654	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	4335	PERF. 3307	- 4335	
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		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TXL-A			WELL #:	2C	RRCID -> 170295	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	4448	PERF. 3447	- 4448
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.	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALLEN (STRAWN)				01643 750	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
GAILEY, N. C. ET AL UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 087574	COMPL. DATE 03/26/1980	TOTAL DEPTH 3395	PERF. 1369	- 1388					
M	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-

GAILEY, N.C. "A" ET AL UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 103520	COMPL. DATE 12/30/1982	TOTAL DEPTH 2314	PERF. 1999	- 2060					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALONGSIDE (MISS.)				01916 250	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.				881442										
FORT GRIFFIN UNIT				WELL #: 1D	RRCID -> 275945	COMPL. DATE 11/20/2014	TOTAL DEPTH 4662	PERF. 5018	- 5031					
08	5053 #	4800	-0-	-253	-0-	4382	3	418	9	N	380	492	1	245
09	4710 #	4542	-0-	-168	-0-	4191	3	351	9	N	319	169	1	395
10	4898 #	4581	-0-	-317	-0-	4173	3	408	9	N	371	507	1	259
11	4740 #	4525	-0-	-215	-0-	4118	3	407	9	N	370	336	1	293
12	4898 #	4529	-0-	-369	-0-	4070	3	459	9	N	417	335	1	375
01	4805 #	4321	-0-	-484	-0-	3880	3	441	9	N	401	336	1	440

ALVA LEE HAWKINS (3280)				02095 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741										
NORTH ALLEN RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 123263	COMPL. DATE 12/29/1986	TOTAL DEPTH 3516	PERF. 3354	- 3460					
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			38
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			38
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			38
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			38
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			38
*01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			38

ALLEN HEIRS-FIELD				WELL #: 2	RRCID -> 124996	COMPL. DATE 07/25/1989	TOTAL DEPTH 3492	PERF. 3111	- 3337					
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			44
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			44
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			44
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			44
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			44
*01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			44

ALLEN HEIRS "D"				WELL #: 2	RRCID -> 126868	COMPL. DATE 03/28/1988	TOTAL DEPTH 3620	PERF. 3557	- 3562					
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			63
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			63
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			63
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			63
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			63
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	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-

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

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-

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		RRCID -> 127910		COMPL. DATE 07/18/1988		TOTAL DEPTH 3560		PERF. 3448 - 3462		
EAST ALLEN RANCH		WELL #: 2										
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-	21
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-	21
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-	21
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-	21
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-	21
*01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

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

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

08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-	-0-
09	600	N	439	-0-	-161	-0-	439	2		N	-0-	-0-
10	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2		N	-0-	-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-	-0-
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2		N	-0-	-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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

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	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 1		N	-0-			-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 1		N	-0-			-0-
10	DELQ PR	60	-0-	60	60	60 1		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 1		N	-0-			-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 1		N	-0-			-0-
10	DELQ PR	67	-0-	67	67	67 1		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834
MILLER LITE "B" WELL #: 1B RRCID -> 136543 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2004 - 2014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-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-

MILLER DISCOVERY WELL #: 5 RRCID -> 141755 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2056 - 2060

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-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-

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

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

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER) 03496 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
HANVEY-FEE WELL #: 3 RRCID -> 106101 COMPL. DATE 06/11/1983 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3356 - 3372

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	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			12
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-			12
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			12
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-			12
*12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			12
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-			12

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER) //CONT.// 03496 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC//CONT.// 355586												
HANVEY-FEE WELL #: 4 RRCID -> 122334 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3397 - 3406												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
08		31 N	25	-0-	-6	-0-		25	2		N	-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-
10		31 N	23	-0-	-8	-0-		23	2		N	-0-
11		30 N	21	-0-	-9	-0-		21	2		N	-0-
*12		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-
01		31 N	26	-0-	-5	-0-		26	2		N	-0-

GEORGE FEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 132266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3452 - 3466												
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	2		N	105
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-		117	2		N	105
10		113 N	113	-0-	-0-	-0-		113	2		N	105
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	2		N	105
*12		110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	2		N	105
*01		96 N	96	-0-	-0-	-0-		96	2		N	105

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355												
HANVEY-FEE "D" WELL #: 15 RRCID -> 114297 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 4043 PERF. 3351 - 3358												
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*01		19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	3		N	-0-

KATLACO FEE "C" WELL #: 7 RRCID -> 125624 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3664 - 3666												
08		492 N	492	-0-	-0-	-0-		492	3		N	-0-
09		345 N	345	-0-	-0-	-0-		345	3		N	-0-
10		284 N	284	-0-	-0-	-0-		284	3		N	-0-
11		293 N	293	-0-	-0-	-0-		293	3		N	-0-
*12		252 N	252	-0-	-0-	-0-		252	3		N	-0-
*01		253 N	253	-0-	-0-	-0-		253	3		N	-0-

KATLACO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125627 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3468 - 3490												
08		335 N	335	-0-	-0-	-0-		328	3	7	9	59
09		236 N	236	-0-	-0-	-0-		230	3	6	9	64
10		202 N	202	-0-	-0-	-0-		189	3	13	9	76
11		228 N	228	-0-	-0-	-0-		195	3	33	9	106
*12		209 N	209	-0-	-0-	-0-		168	3	41	9	143
*01		192 N	192	-0-	-0-	-0-		169	3	23	9	164

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

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

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

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

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

08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					18
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	2		N	-0-					18
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-		133	2		N	-0-					18
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-		191	2		N	-0-					18
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-					18
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

AZLE, SOUTH 04640 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 PROPP, WILLIAM D. 681468
 PROPP WELL #: 1 RRCID -> 138525 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 2992 - 3005

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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) 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 ARCHER PETROLEUM 028882
 ROBERTSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 084819 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2802 - 2823

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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														
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851														
WRIGHT, BESS L. WELL #: 1 RRCID -> 237123 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2889 - 2901														
M O	ALLOW 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	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
09	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			-0-
10	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
11	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
12	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-

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

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190														
NEWMAN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 100396 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 2748 - 2771														

08	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-			23
09	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-			23
10	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			23
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-			23
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			23
01	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			23

MURPHREE, W.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 100397 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2810 - 2836														

08	62 #	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-			35
09	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-			35
10	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			35
11	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			35
12	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			35
*01	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			35

LESTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100398 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2800 - 2825														

08	93 #	6	-0-	-87	-0-	6	3			N	-0-			16
09	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-			16
10	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-			16
11	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-			16
12	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-			16
*01	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			16

WOODS, MAUDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100400 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2736 - 2795														

08	217 #	26	-0-	-191	-0-	26	3			N	-0-			5
09	210 #	2	-0-	-208	-0-	2	3			N	-0-			5
10	217 #	4	-0-	-213	-0-	4	3			N	-0-			5
11	210 #	25	-0-	-185	-0-	25	3			N	-0-			5
12	217 #	49	-0-	-168	-0-	49	3			N	-0-			5
*01	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			5

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 WILLIAMS, WILLIE WELL #: 4 RRCID -> 100401 COMPL. DATE 04/08/1977 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2735 - 2763

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	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3	Y	-0-			-0-
09	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3	Y	-0-			-0-
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3	Y	-0-			-0-
11	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-			-0-
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-			-0-
01	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3	Y	-0-			-0-

WILLIAMS, WILLIE WELL #: 3 RRCID -> 100402 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2698 - 2742

08	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3	Y	-0-			-0-
09	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3	Y	-0-			-0-
10	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3	Y	-0-			-0-
11	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-			-0-
12	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	3	Y	-0-			-0-
01	124 #	72	-0-	-52	-0-	72	3	Y	-0-			-0-

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

08	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3	Y	-0-			21
09	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3	Y	-0-			21
10	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3	Y	-0-			21
11	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	3	Y	-0-			21
12	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	3	Y	-0-			21
01	155 #	105	-0-	-50	-0-	105	3	Y	-0-			21

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

08	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3	Y	-0-			6
09	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3	Y	-0-			6
10	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3	Y	-0-			6
11	30 #	7	-0-	-23	-0-	7	3	Y	-0-			6
12	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3	Y	-0-			6
*01	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3	Y	-0-			6

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

08	93 #	38	-0-	-55	-0-	38	3	Y	-0-			7
09	90 #	25	-0-	-65	-0-	25	3	Y	-0-			7
10	93 #	24	-0-	-69	-0-	24	3	Y	-0-			7
11	60 #	17	-0-	-43	-0-	17	3	Y	-0-			7
12	62 #	27	-0-	-35	-0-	27	3	Y	-0-			7
*01	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	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

OIL AND GAS DIVISION

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)			//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.			//CONT.//		806190									
WOODS, H.T.			WELL #:		1	RRCID ->	102369	COMPL. DATE	09/15/1976	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 2796 - 2835		
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		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82 3			N	-0-			21
09		60 #	5	-0-	-55	-0-	5 3			N	-0-			21
10		62 #	4	-0-	-58	-0-	4 3			N	-0-			21
11		60 #	28	-0-	-32	-0-	28 3			N	-0-			21
12		62 #	49	-0-	-13	-0-	49 3			N	-0-			21
*01		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 3			N	-0-			21

LEE, WELDON			WELL #:		1	RRCID ->	105999	COMPL. DATE	07/13/1977	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2789 - 2794		
08		241 R	241	-0-	-0-	-0-	241 3			Y	-0-			17
09		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 3			Y	-0-			17
10		217 #	212	-0-	-5	-0-	212 3			Y	-0-			17
11		210 #	119	-0-	-91	-0-	119 3			Y	-0-			17
12		217 #	140	-0-	-77	-0-	140 3			Y	-0-			17
01		217 #	136	-0-	-81	-0-	136 3			Y	-0-			17

LEE, WELDON			WELL #:		2	RRCID ->	106000	COMPL. DATE	11/23/1977	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2817 - 2825		
08		241 R	241	-0-	-0-	-0-	241 3			Y	-0-			17
09		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 3			Y	-0-			17
10		248 #	212	-0-	-36	-0-	212 3			Y	-0-			17
11		240 #	119	-0-	-121	-0-	119 3			Y	-0-			17
12		248 #	139	-0-	-109	-0-	139 3			Y	-0-			17
01		248 #	135	-0-	-113	-0-	135 3			Y	-0-			17

LESTER UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	112352	COMPL. DATE	08/06/1976	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2786 - 2798		
08		93 #	5	-0-	-88	-0-	5 3			N	-0-			2
09		90 #	63	-0-	-27	-0-	63 3			N	-0-			2
10		93 #	69	-0-	-24	-0-	69 3			N	-0-			2
11		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3			N	-0-			2
12		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3			N	-0-			2
*01		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 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 #	44	-0-	-18	-0-	44 3			N	-0-			23
09		60 #	40	-0-	-20	-0-	40 3			N	-0-			23
10		62 #	48	-0-	-14	-0-	48 3			N	-0-			23
11		60 #	48	-0-	-12	-0-	48 3			N	-0-			23
12		62 #	46	-0-	-16	-0-	46 3			N	-0-			23
01		62 #	53	-0-	-9	-0-	53 3			N	-0-			23

MURPHREE, W.E. "A"			WELL #:		3	RRCID ->	122365	COMPL. DATE	03/30/1977	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2877 - 2897		
08		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-			4
09		60 #	55	-0-	-5	-0-	55 3			N	-0-			4
10		62 #	61	-0-	-1	-0-	61 3			N	-0-			4
11		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 3			N	-0-			4
12		62 #	58	-0-	-4	-0-	58 3			N	-0-			4
*01		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3			N	-0-			4

PALMORE, J.B.			WELL #:		1	RRCID ->	122366	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2799 - 2820		
08		279 #	18	-0-	-261	-0-	18 3			N	-0-			10
09		270 #	147	-0-	-123	-0-	147 3			N	-0-			10
10		301 R	301	-0-	-0-	-0-	301 3			N	-0-			10
11		278 R	278	-0-	-0-	-0-	278 3			N	-0-			10
12		319 R	319	-0-	-0-	-0-	319 3			N	-0-			10
*01		349 R	349	-0-	-0-	-0-	349 3			N	-0-			10

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

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672	500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190											
SPENCE, ROBERT J.		WELL #:		2	RRCID ->	125399	COMPL. DATE	06/09/1976	TOTAL DEPTH	2922	PERF.	2762	-	2766	
08	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3	Y	-0-						1
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3	Y	-0-						1
10	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3	Y	-0-						1
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3	Y	-0-						1
12	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3	Y	-0-						1
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3	Y	-0-						1

SPENCE, ROBERT J.		WELL #:		3	RRCID ->	125400	COMPL. DATE	07/31/1976	TOTAL DEPTH	2891	PERF.	2785	-	2798	
08	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3	Y	-0-						5
09	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3	Y	-0-						5
10	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3	Y	-0-						5
11	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3	Y	-0-						5
12	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3	Y	-0-						5
*01	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3	Y	-0-						5

RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		3	RRCID ->	146645	COMPL. DATE	07/27/1977	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2726	-	2768	
08	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-						-0-
09	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-						-0-
10	490 R	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-						-0-
11	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-						-0-
12	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-						-0-
*01	450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-						-0-

RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		5	RRCID ->	146653	COMPL. DATE	03/26/1986	TOTAL DEPTH	2861	PERF.	2791	-	2804	
08	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-						-0-
09	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-						-0-
10	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-						-0-
11	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-						-0-
12	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-						-0-
*01	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-						-0-

RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		6	RRCID ->	146654	COMPL. DATE	07/27/1977	TOTAL DEPTH	2903	PERF.	2833	-	2847	
08	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-						-0-
09	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-						-0-
10	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-						-0-
11	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-						-0-
12	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-						-0-
*01	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-						-0-

RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		2	RRCID ->	146655	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2742	-	2780	
08	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-						-0-
09	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	3	N	-0-						-0-
10	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	3	N	-0-						-0-
11	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	3	N	-0-						-0-
12	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	3	N	-0-						-0-
01	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3	N	-0-						-0-

RANKIN, RAY		WELL #:		1	RRCID ->	282691	COMPL. DATE	02/14/1977	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2796	-	2800	
08	93 #	45	-0-	-48	-0-	45	3	N	-0-						-0-
09	90 #	29	-0-	-61	-0-	29	3	N	-0-						-0-
10	93 #	29	-0-	-64	-0-	29	3	N	-0-						-0-
11	90 #	20	-0-	-70	-0-	20	3	N	-0-						-0-
12	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	3	N	-0-						-0-
*01	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
RANKIN, RAY WELL #: 2 RRCID -> 282693 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2806 - 2814

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	93 #	38	-0-	-55	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-
09	90 #	25	-0-	-65	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-
10	93 #	24	-0-	-69	-0-	24	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 #	17	-0-	-43	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 #	27	-0-	-35	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-

BCM (STRAWN) 04692 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
MARTHA -18- WELL #: 2 RRCID -> 211356 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2595 - 2685

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-	-0-	-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-	-0-	-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-	-0-	-0-

MARTHA -18- WELL #: 1 RRCID -> 211428 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2612 - 2732

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-	-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-	-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-

101 RANCH -17- WELL #: 3 RRCID -> 211441 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2577 - 2856

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-

CM-S -A- WELL #: 2 RRCID -> 216245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2115 - 2237

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	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	173	-0-	173	-0-	173	3	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	176	-0-	176	-0-	349	176	3	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	176	-0-	176	-0-	525	176	3	N	-0-	-0-

CM-S WELL #: 1 RRCID -> 222102 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2242 - 2248

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-	-0-	-0-

BCM (STRAWN)		//CONT.//		04692 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				7432223								
PLEASANT VALLEY		WELL #:		1	RRCID ->	165739	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	2834	PERF. 1858 - 1864	
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-

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		WELL #:		1	RRCID ->	150216	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2331 - 2339	
VINCENT				878925								
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

VINCENT		WELL #:		2	RRCID ->	154250	COMPL. DATE	02/25/1995	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 2322 - 2330	
08	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	3		Y	-0-		-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		Y	-0-		-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		Y	-0-		-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		Y	-0-		-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		Y	-0-		-0-
*01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		Y	-0-		-0-

B.L.E. (DUFFER)		WELL #:		2	RRCID ->	103416	COMPL. DATE	11/20/1982	TOTAL DEPTH	2840	PERF. 2735 - 2738	
SCRANTON EXPLORATION				04802 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
4-WAY FARMS				760227								
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	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-

B.L.E. (DUFFER)		//CONT.//		04802 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE					
SCRANTON EXPLORATION		//CONT.//		760227								
4-WAY FARMS		WELL #:		3	RRCID ->	113141	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2734 - 2740
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		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-			19
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-			19
10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-			19
11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-			19
*12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-			19
*01		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-			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		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3	N	-0-			226
09		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3	N	-0-			226
10		0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-			226
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			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

COLEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	206019	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	4376	PERF.	4136 - 4142
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	34			96
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	51			147
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	31			178
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			178
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			178
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			178

GRAGG, P. K.		WELL #:		1	RRCID ->	212130	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	4194	PERF.	4060 - 4070
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	5			235
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			235
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			235
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			235
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			235
01		0 N	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		788 N	788	-0-	-0-	-0-	690 3	98 9	N	89	156 1	30
09		418 N	418	-0-	-0-	-0-	401 3	17 9	N	15		45
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11		56
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56

BLACK BANDANA LLC				072506			CNTY: PALO PINTO					
NEWMAN, GRAGG		WELL #:		2	RRCID ->	210666	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	4024 - 4034
08		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672 3		N	-0-		22
09		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684 3		N	-0-		22
10		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752 3		N	-0-		22
11		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680 3		N	-0-		22
12		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786 3		N	-0-		22
*01		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 3		N	-0-		22

B. R. A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
 GRAGG NORTH WELL #: 3 RRCID -> 221347 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 4292 - 4305

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	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			14
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			14
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	117 2		N	-0-			14
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	120 2		N	-0-			14
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			14
*01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			14

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
 LANDAR WELL #: 3 RRCID -> 090914 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3921 - 3929

08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-			-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-			-0-
*01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-			-0-

LANDAR WELL #: 5 RRCID -> 094999 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3906 - 3912

08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3		N	-0-			-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 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	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-

LANDAR WELL #: 6 RRCID -> 095592 COMPL. DATE 09/27/1981 TOTAL DEPTH 4251 PERF. 3974 - 3984

08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134 3		N	-0-			-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		N	-0-			-0-
*01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			-0-

DUWE, DOUG WELL #: 3 RRCID -> 134859 COMPL. DATE 02/20/1987 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3838 - 3848

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

KADANE CORPORATION 450038
 CONSTANTIN, HARMON WELL #: 1 RRCID -> 073027 COMPL. DATE 04/25/1977 TOTAL DEPTH 4178 PERF. N/A

08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2020												

PICK OIL & GAS, LLC 664362
 GIBSON-BELDING WELL #: 5 RRCID -> 091315 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 4293 PERF. 3895 - 3901

08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	122 1	372 2	N	-0-			3
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	108 1	453 2	N	-0-			3
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	111 1	435 2	N	-0-			3
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	96 1	390 2	N	-0-			3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PICK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		664362								
GIBSON-BELDING		WELL #:		8	RRCID ->	097376	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	4203	PERF. 3852 - 3859	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		292 N	292	-0-	-0-	-0-	72 1	220 2	N	-0-	-0-	
09		407 N	407	-0-	-0-	-0-	79 1	328 2	N	-0-	-0-	
10		409 N	409	-0-	-0-	-0-	83 1	326 2	N	-0-	-0-	
11		457 N	457	-0-	-0-	-0-	91 1	366 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-	

PITCOCK, INC.				665870								
GREEN, F.				WELL #:	2	RRCID ->	162766	COMPL. DATE	03/31/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4061 - 4069
08		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-	18	
09		180 N	165	-0-	-15	-0-	165 2		N	-0-	18	
10		217 N	140	-0-	-77	-0-	140 2		N	-0-	18	
11		180 N	107	-0-	-73	-0-	107 2		N	-0-	18	
12		186 N	122	-0-	-64	-0-	122 2		N	-0-	18	
*01		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-	18	

GREEN, F.				WELL #:	3	RRCID ->	163196	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	4743	PERF. 4004 - 4016
08		1519 N	1505	-0-	-14	-0-	1505 2		N	-0-	2	
09		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2		N	-0-	2	
10		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2		N	-0-	2	
11		1470 N	1221	-0-	-249	-0-	1221 2		N	-0-	2	
12		1519 N	1492	-0-	-27	-0-	1492 2		N	-0-	2	
*01		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2		N	-0-	2	

GREEN, F.				WELL #:	4	RRCID ->	164791	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	4701	PERF. 4176 - 4180
08		589 N	522	-0-	-67	-0-	522 2		N	-0-	-0-	
09		510 N	483	-0-	-27	-0-	483 2		N	-0-	-0-	
10		558 N	421	-0-	-137	-0-	421 2		N	-0-	-0-	
11		510 N	429	-0-	-81	-0-	429 2		N	-0-	-0-	
12		496 N	431	-0-	-65	-0-	431 2		N	-0-	-0-	
*01		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-	-0-	

GREEN, F.				WELL #:	5	RRCID ->	168416	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 4242 - 4247
08		527 N	498	-0-	-29	-0-	498 2		N	-0-	18	
09		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-	18	
10		496 N	485	-0-	-11	-0-	485 2		N	-0-	18	
11		480 N	356	-0-	-124	-0-	356 2		N	-0-	18	
12		496 N	393	-0-	-103	-0-	393 2		N	-0-	18	
01		496 N	475	-0-	-21	-0-	475 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	555	-0-	-65	-0-	555 3		N	-0-	17	
09		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-	17	
10		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-	17	
11		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-	17	
*12		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-	17	
*01		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-	17	

BANKLINE-EVANS LAKE										05452 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION										022922									
WRIGHT, W.B. "A"										WELL #:	1	RRCID ->	126396	COMPL. DATE	03/15/1985	TOTAL DEPTH	3955	PERF.	3380 - 3387
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
08		62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2	N	-0-				66					
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-				66					
10		93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2	N	-0-				66					
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-				66					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				66					
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT				66					

WRIGHT "E"										WELL #:	6	RRCID ->	140745	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3484 - 3497
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				137					
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-				137					
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-				137					
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-				137					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				137					
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				137					

BANKLINE-FEE (LAKE)										05466 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION										022922									
WRIGHT, W.B. "B"										WELL #:	3034	RRCID ->	120337	COMPL. DATE	05/18/1985	TOTAL DEPTH	4196	PERF.	3538 - 3546
08		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2	N	-0-				87					
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-				87					
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-				87					
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-				87					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				87					
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				87					

WRIGHT, W.B. "A"										WELL #:	3	RRCID ->	120633	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3445 - 3455
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				52					
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-				52					
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-				52					
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-				52					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				52					
01		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT				52					

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.										559355		ASSOCIATED							
FEE, GEORGE P.										WELL #:	1	RRCID ->	148282	COMPL. DATE	01/01/1991	TOTAL DEPTH	4106	PERF.	3482 - 3486
08		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-				-0-					
09		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-				-0-					
10		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-				-0-					
11		570 N	534	-0-	-36	-0-	534	3	N	-0-				-0-					
*12		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-				-0-					
01		589 N	407	-0-	-182	-0-	407	3	N	-0-				-0-					

PETEX										659782		ASSOCIATED							
STEPHENSON, G. M.										WELL #:	1	RRCID ->	039353	COMPL. DATE	02/15/1965	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3560 - 3563
08		372 N	68	-0-	-304	-0-	68	2	N	-0-				61					
09		150 N	98	-0-	-52	-0-	98	2	N	-0-				61					
10		155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2	N	-0-				61					
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-				61					
*12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-				61					
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				61					

BANKLINE-FEE (LAKE)		//CONT.//		05466 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EASTLAND						
PETEX		//CONT.//		659782											
WRIGHT & HARRELL "30"		WELL #:		10	RRCID ->	066035	COMPL. DATE	03/19/1976	TOTAL DEPTH	3473	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1209 N	818	-0-	-391	-0-	-0-	818	2		N	-0-				-0-
09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	-0-	1537	2		N	-0-				-0-
10	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	-0-	1843	2		N	-0-				-0-
11	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	-0-	1676	2		N	-0-				-0-
*12	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	-0-	2904	2		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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	186 N	135	-0-	-51	-0-	-0-	128	3	7	9	N	6			69
09	180 N	55	-0-	-125	-0-	-0-	55	3			N	-0-			69
10	155 N	114	-0-	-41	-0-	-0-	114	3			N	-0-			69
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	223	3	2	9	N	2	59	1	12
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3	15	9	N	14			26
*01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	179	3	10	9	N	9			35

DULIN, A		WELL #:		1	RRCID ->	229290	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3315	PERF. 3256 - 3268				
08	186 N	128	-0-	-58	-0-	-0-	124	3	4	9	N	4			60
09	150 N	53	-0-	-97	-0-	-0-	53	3			N	-0-			60
10	155 N	111	-0-	-44	-0-	-0-	111	3			N	-0-			60
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3	1	9	N	1	57	1	4
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	212	3	14	9	N	13			17
*01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	173	3	11	9	N	10			27

DULIN, A.		WELL #:		2	RRCID ->	229292	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3315	PERF. 3263 - 3275				
08	186 N	128	-0-	-58	-0-	-0-	124	3	4	9	N	4			61
09	150 N	53	-0-	-97	-0-	-0-	53	3			N	-0-			61
10	155 N	111	-0-	-44	-0-	-0-	111	3			N	-0-			61
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3	1	9	N	1	57	1	5
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	212	3	14	9	N	13			18
*01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	173	3	10	9	N	9			27

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	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
*12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	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	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-

BANKLINE-OWEN, N. (LAKE SAND) //CONT.// 05482 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355															
JOHNSON, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 277653 COMPL. DATE 03/25/1967 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3263 - 3283															
M	ALLOW CODE	GAS 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	99 N	99	-0-	-0-	-0-	91	3	8	9	N	7				73
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	91	3	6	9	N	5				78
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	93	3	29	9	N	26				104
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	93	3	44	9	N	40				144
*12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	96	3	33	9	N	30	170	1		4
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	95	3	4	9	N	4				8

BARON LIME (1200) 05790 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
ELDERS, WAYNE 247525															
CORNELISON WELL #: 1 RRCID -> 088811 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 1258 PERF. 1228 - 1244															
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

WILKINSON, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 288517 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3009 - 3019															
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	403 N	1	-0-	-402	-0-	1	99			N	-0-				-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-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-

BAST (CISCO) 06000 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NOLAN															
WINCHESTER ENERGY, LLC 931328															
MCLEOD WELL #: 1703 RRCID -> 290252 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 4928 - 5141															
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	3996	-0-	3996	3996	3996	2			N	-0-				-0-
10	0	4433	-0-	4433	8429	4433	2			N	-0-				-0-
*11	DELO PR	3094	-0-	3094	11523	3094	2			N	-0-				-0-
12	4557	3094	-0-	-1463	10060	3094	2			N	-0-				-0-
01	4557	3293	-0-	-1264	8796	3293	2			N	-0-				-0-

BEALL (MORRIS) 06442 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN															
HUNTER, THALIA 419221															
BEALL, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 083783 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 2256 PERF. 2190 - 2200															
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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) RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. RIDGEWOOD ESTATES		06460 300 709694		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WELL #:		RRCID -> 167327		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 4422		PERF. 4148 - 4154				
M	O	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	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.		06514 500 739150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE				
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) RUTLEDGE, KENNY GRANT		06514 500 739150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE				
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		06514 500 739150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE				
WELL #:		RRCID -> 060645		COMPL. DATE 11/10/1974		TOTAL DEPTH 3044		PERF. N/A				
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-

MOORE		06514 500 739150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE				
WELL #:		RRCID -> 064245		COMPL. DATE 07/14/1974		TOTAL DEPTH 3011		PERF. N/A				
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-

WOOLSEY		06514 500 739150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE				
WELL #:		RRCID -> 066293		COMPL. DATE 05/03/1976		TOTAL DEPTH 2845		PERF. 0 - 2546				
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-

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

SCRANTON EXPLORATION					760227										
PHIFER			WELL #:		1	RRCID ->	073038	COMPL. DATE	09/09/1977	TOTAL DEPTH	2618	PERF. N/A			
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-

LINEHAM-MCNAMEARA			WELL #:		1	RRCID ->	073973	COMPL. DATE	11/10/1977	TOTAL DEPTH	2600	PERF. N/A			
08		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-			-0-
09		660 N	644	-0-	-16	-0-	644	2			N	-0-			-0-
10		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			-0-
11		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			-0-
*12		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			-0-
*01		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-			-0-

4 WAY FARMS			WELL #:		1	RRCID ->	081402	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2398 - 2500			
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		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
*12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
*01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC			WELL #:		860965										
WELCH			WELL #:		1	RRCID ->	060643	COMPL. DATE	05/19/1974	TOTAL DEPTH	3133	PERF. N/A			
08		372 N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-			-0-
09		360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-			-0-
10		372 N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-			-0-
11		360 N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-			-0-
*12		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-			-0-
01		372 N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-			-0-

WATSON OIL & GAS, INC.			WELL #:		901174										
BLACK			WELL #:		1	RRCID ->	060647	COMPL. DATE	12/19/1974	TOTAL DEPTH	3137	PERF. N/A			
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
*11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	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-

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

FLO, A.&P., INC.		273966													
HUDDLESTON, H. J.		WELL #: 1		RRCID -> 198065		COMPL. DATE 05/25/1979		TOTAL DEPTH 2646		PERF. 2487 - 2492					
08	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			4
09	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			4
10	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			4
11	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			4
12	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			4
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4

HUDDLESTON, H. J.		WELL #: 2		RRCID -> 236645		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 2738		PERF. 2381 - 2516					
08	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
09	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			-0-
10	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
11	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
12	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUDDLESTON, B. N.		409131													
HUDDLESTON, H. J.		WELL #: 1		RRCID -> 096014		COMPL. DATE 10/02/1981		TOTAL DEPTH 2870		PERF. 2564 - 2584					
08	217	#	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-			-0-
09	210	#	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-			-0-
10	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
*11	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-
01	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

BECK-HISE (DUFFER)		06630 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724													
HARBIN, J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 115706		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 3885		PERF. 3774 - 3785					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BECK-SNEED (CONGL.)		06645 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
SNEED, MYRL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 141927		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 3847		PERF. 3603 - 3612					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-	-0-	
*12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BELDING (BEND CONGL.)		06852 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690									
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-		197690									
		WELL #: 1		RRCID -> 017323		COMPL. DATE 12/19/1959		TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4246 - 4252			
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-	-0-
09	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	2		N	-0-	-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-	-0-
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	351	2		N	-0-	-0-
12	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2		N	-0-	-0-
01	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	2		N	-0-	-0-

BRACKEEN -B-		240125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
		197690									
		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		077450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
		197690									
		WELL #: 1		RRCID -> 077450		COMPL. DATE 04/30/1978		TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4119 - 4128			
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-	-0-
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-	-0-
10	930 N	866	-0-	-64	-0-	866	2		N	-0-	-0-
11	990 N	912	-0-	-78	-0-	912	2		N	-0-	-0-
12	837 N	763	-0-	-74	-0-	763	2		N	-0-	-0-
*01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-	-0-

TEXACO		078438		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
		197690									
		WELL #: 2		RRCID -> 078438		COMPL. DATE 07/09/1978		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4142 - 4148			
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-	-0-
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2		N	-0-	-0-
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2		N	-0-	-0-
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	2		N	-0-	-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-	-0-
*01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-	-0-

BELDING (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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2	N	-0-		-0-
09		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2	N	-0-		-0-
10		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2	N	-0-		-0-
11		600 N	573	-0-	-27	-0-	573 2	N	-0-		-0-
12		713 N	551	-0-	-162	-0-	551 2	N	-0-		-0-
01		589 N	543	-0-	-46	-0-	543 2	N	-0-		-0-

MOGUL RESOURCES, LLC				573657	ASSOCIATED			CNTY: PALO PINTO			
CANTY				1	RRCID ->	073029	COMPL. DATE	08/23/1977	TOTAL DEPTH	4060	PERF. N/A
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 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-

CANTY				2	RRCID ->	082392	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	4344	PERF. 4052 - 4061
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 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-

CANTY 'A'				1	RRCID ->	153136	COMPL. DATE	01/30/1995	TOTAL DEPTH	4021	PERF. 3952 - 3962
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 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-

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	0 N	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50

BEN'S (GARDNER)				07040 175	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.				881442							
SOUTH GREEN "72"		WELL #:		2	RRCID ->	198639	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	4512	PERF. 3282 - 3285
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2020 - P/A 08/06/20									

BENDA (CADDO)		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				
M	ALLOW CODE	GAS 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-					N	-0-			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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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				
08	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	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	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-

RED HILLS OPERATING CO.		696725		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
BERRYMAN, A. R.		WELL #: 1		RRCID -> 017327		COMPL. DATE 05/18/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2781 - 2789				
08	124 N	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		828317		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
DOROTHY, FAYE		WELL #: 2		RRCID -> 081594		COMPL. DATE 02/16/1979		TOTAL DEPTH 3155		PERF. 2764 - 2774				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FAYE, DOROTHY		WELL #: 3		RRCID -> 083568		COMPL. DATE 06/30/1979		TOTAL DEPTH 3225		PERF. 2800 - 2812				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)//CONT.// 07395 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317														
WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 131398 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 2786 PERF. 2652 - 2658														
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	-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-

ANNABELLE WELL #: 2 RRCID -> 152219 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2861 - 2877														
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-			117
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-			117
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-			117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-			117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-			117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-			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														
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	27	1	177	3	N	-0-			-0-
09	120 N	64	-0-	-56	-0-	5	1	59	3	N	-0-			-0-
10	434 N	112	-0-	-322	-0-	11	1	101	3	N	-0-			-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	29	1	209	3	N	-0-			-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	45	1	355	3	N	-0-			-0-
*01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			-0-

CYRIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069176 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 4823 PERF. N/A														
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	25	1	161	3	N	-0-			-0-
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	11	1	125	3	N	-0-			-0-
10	186 N	121	-0-	-65	-0-	11	1	110	3	N	-0-			-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	28	1	205	3	N	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	3	N	-0-			-0-
*01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 161912 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4852 - 5010														
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	30	1	196	3	N	-0-			-0-
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	13	1	147	3	N	-0-			-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	24	1	235	3	N	-0-			-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	38	1	276	3	N	-0-			-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	21	1	167	3	N	-0-			-0-
*01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	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	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
11	240 N	99	-0-	-141	-0-	99	2			N	-0-			-0-
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-			-0-
*01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-

BETHESDA (BIG SALINE) //CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265												
FONDREN WELL #: 1 RRCID -> 127950 COMPL. DATE 07/23/1988 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 4884 - 4898												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2020												

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-

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961												
PEARSON, J. M. WELL #: 1A RRCID -> 259247 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4950 - 4970												
08	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	1090	2			N	-0-	-0-
09	1050 N	1047	-0-	-3	-0-	1047	2			N	-0-	-0-
10	1085 N	1075	-0-	-10	-0-	1075	2			N	-0-	-0-
11	1050 N	1031	-0-	-19	-0-	1031	2			N	-0-	-0-
12	1085 N	1058	-0-	-27	-0-	1058	2			N	-0-	-0-
01	1085 N	1037	-0-	-48	-0-	1037	2			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	417 N	417	-0-	-0-	-0-	56	1	361	2	N	-0-	10
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	33	1	358	2	N	-0-	10
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	36	1	349	2	N	-0-	10
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	47	1	341	2	N	-0-	10
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	43	1	338	2	N	-0-	10
*01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	40	1	355	2	N	-0-	10

OXXN 630579												
LEATHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 101306 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4820 - 4825												
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-	-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	-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	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	39
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	39
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	39
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-	39
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	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	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-	1
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	1
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	1
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	1
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

BETHESDA (BIG SALINE)		//CONT.//		07565 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER		
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
RUSSELL, ETTA		WELL #:		1	RRCID -> 074238			COMPL. DATE 06/20/1977			TOTAL DEPTH 4940	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	202	-0-	-15	-0-	71 1	131 3	Y	-0-			-0-
09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	105 1	208 3	Y	-0-			-0-
10		352 N	352	-0-	-0-	-0-	131 1	221 3	Y	-0-			-0-
11		265 N	265	-0-	-0-	-0-	97 1	168 3	Y	-0-			-0-
12		310 N	253	-0-	-57	-0-	86 1	167 3	Y	-0-			-0-
01		341 N	259	-0-	-82	-0-	91 1	168 3	Y	-0-			-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	
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- 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-

GAINES, EDWARD		WELL #:		2	RRCID -> 071778			COMPL. DATE 06/24/1975			TOTAL DEPTH 5085	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

08		14B2 EXT	-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	
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		248 N	200	-0-	-48 B	-0-	27 1	173 3	N	-0-			-0-
09		240 N	209	-0-	-31 B	-0-	18 1	191 3	N	-0-			-0-
10		248 N	221	-0-	-27 B	-0-	21 1	200 3	N	-0-			-0-
11		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	27 1	195 3	N	-0-			-0-
12		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	25 1	194 3	N	-0-			-0-
*01		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3		N	-0-			-0-

PATTERSON		WELL #:		1	RRCID -> 281058			COMPL. DATE 07/18/2016			TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3608 - 3644	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	58 1	379 3	N	-0-			-0-
09		390 N	284	-0-	-106 B	-0-	24 1	260 3	N	-0-			-0-
10		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	31 1	293 3	N	-0-			-0-
11		420 N	417	-0-	-3 B	-0-	50 1	367 3	N	-0-			-0-
12		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	43 1	334 3	N	-0-			-0-
*01		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3		N	-0-			-0-

BETHESDA (CADD)		//CONT.//		07565 400	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494								
LAMKIN, W.W.		WELL #:		2	RRCID ->	282152	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	3628 - 4828
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		1612 N	1420	-0-	-192 B	-0-	189 1	1231 3	N	-0-		-0-
09		1440 N	1429	-0-	-11 B	-0-	120 1	1309 3	N	-0-		-0-
10		1674 N	1422	-0-	-252 B	-0-	134 1	1288 3	N	-0-		-0-
11		1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	192 1	1402 3	N	-0-		-0-
12		1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	186 1	1452 3	N	-0-		-0-
*01		1877 N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877 3		N	-0-		-0-

HOBSON, PHILIP R.				390661				CNTY: PARKER				
HOBSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	090890	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	5035	PERF.	3155 - 3194
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, INC.				197690								
HOWARD, R.R.		WELL #:		1	RRCID ->	090177	COMPL. DATE	08/23/1980	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2100 - 2110
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	1085 N	191	-0-	-894	-0-	191 2			Y	-0-		-0-
09	210 N	138	-0-	-72	-0-	138 2			Y	-0-		-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2			Y	-0-		-0-
11	180 N	5	-0-	-175	-0-	5 2			Y	-0-		-0-
*12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			Y	-0-		-0-
*01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2			Y	-0-		-0-

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

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

BIG BEN (BIG SALINE A-1)												07756 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DRILLOGIX EXPLORATION LLC												228368									
BARRON												WELL #: 2		RRCID -> 210271		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH		3830 PERF. 3116 - 3120	
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						

BARRON												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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						

BARRON												WELL #: 6		RRCID -> 213662		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH		3795 PERF. 3079 - 3085	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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	
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-				-0-						
09		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-				-0-						
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-				-0-						
11		60 N	10	-0-	-50	-0-	10	2		Y	-0-				-0-						
12		DLQ G-10	110	-0-	110	-0-	110	2		Y	-0-				-0-						
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	110			Y	NO RPT				-0-						

LAMBSHEAD C-9												WELL #: 1		RRCID -> 208953		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH		4999 PERF. 4366 - 4372	
08		497 N	497	-0-	-0-	-0-	334	2	163	9	N	148	177	1	146						
09		480 N	480	-0-	-0-	-0-	315	2	165	9	N	150	170	1	126						
10		470 N	470	-0-	-0-	-0-	307	2	163	9	N	148	179	1	95						
11		450 N	449	-0-	-1	-0-	282	2	167	9	N	152	179	1	68						
*12		445 N	445	-0-	-0-	-0-	277	2	168	9	N	153	56	1	165						
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			165						

BIG BUFFALO (CADDO)		//CONT.// 07770 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON			
PETEX		//CONT.// 659782									
LAMBSHEAD C-10		WELL #: 1D		RRCID -> 265301	COMPL. DATE 12/02/2011	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4238	- 4266			
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	1		79
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		81
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		81

BIG HOLE (ATOKA "C")		07893 100		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600									
BUXTON		WELL #: 088600		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	682 #	127	-0-	-555	-0-	127 2		N	-0-		59
09	150 #	129	-0-	-21	-0-	129 2		N	-0-		59
10	155 #	131	-0-	-24	-0-	131 2		N	-0-		59
11	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		59
12	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-		59
*01	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-		59

LEXGAS, INC.		500222		NON-ASSOCIATED		N/A		CNTY: PALO PINTO			
MCCLURE, J. M.		WELL #: 3		RRCID -> 135602	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 4101	- 4108			
08	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-		-0-
09	538 R	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-		-0-
10	583 R	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-		-0-
11	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-		-0-
12	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-		-0-
*01	580 R	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-		-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
MCMURREY, M. H.		WELL #: 2001		RRCID -> 183512	COMPL. DATE 07/06/2001	TOTAL DEPTH 4238	PERF. 3812	- 3817			
08	589 #	531	-0-	-58	-0-	531 2		N	-0-		58
09	570 #	518	-0-	-52	-0-	518 2		N	-0-		58
10	589 #	532	-0-	-57	-0-	532 2		N	-0-		58
11	646 R	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-		58
12	573 R	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-		58
*01	1140 R	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		N	-0-		58

BIG SALINE (STRAWN)		08020 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462									
COX UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 279230	COMPL. DATE 09/18/2015	TOTAL DEPTH 6607	PERF. 5093	- 5100			
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2020 - WELL PLUGGED 9/24/2020											

OIL AND GAS DIVISION

BIG SANDY (CADDO) 08030 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
 TOMLIN, O., -A- UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 017333 COMPL. DATE 10/19/1961 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3281 - 3294

M 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	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-			-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		Y	-0-			-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		Y	-0-			-0-
*12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BIG SANDY (MARBLE FALLS) 08030 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
 TOMLIN, O. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101315 COMPL. DATE 03/12/1952 TOTAL DEPTH 3719 PERF. 3680 - 3719

08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-			-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		Y	-0-			-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		Y	-0-			-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		Y	-0-			-0-
*12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 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	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		Y	-0-			-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		Y	-0-			-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		Y	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-			-0-
*12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		Y	-0-			-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		Y	-0-			-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		Y	-0-			-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		Y	-0-			-0-
*12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		Y	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		Y	-0-			-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		Y	-0-			-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		Y	-0-			-0-
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 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	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		Y	-0-			-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		Y	-0-			-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		Y	-0-			-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		Y	-0-			-0-
*12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 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		
E.C. HINDMAN OIL AND GAS			238196					
OLD THUNDER			WELL #: 1	RRCID -> 260682	COMPL. DATE 06/16/2011	TOTAL DEPTH 4365	PERF. 4126	- 4130
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		-0-
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		-0-
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		-0-
*11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-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	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		14
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			14
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			14
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			14

CEE BAR RANCH			WELL #: 1	RRCID -> 110964	COMPL. DATE 06/05/1984	TOTAL DEPTH 4675	PERF. 3724	- 3774
08	961 N	720	-0-	-241	-0-	720 2		3
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		3
10	806 N	754	-0-	-52	-0-	754 2		3
11	690 N	582	-0-	-108	-0-	582 2		3
12	899 N	502	-0-	-397	-0-	502 2		3
01	744 N	446	-0-	-298	-0-	446 2		3

RASBERRY, A. W. "B"			WELL #: 1	RRCID -> 113511	COMPL. DATE 10/21/1984	TOTAL DEPTH 4651	PERF. 3732	- 3854
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			1
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1

MIZE, R.B. "C"			WELL #: 1	RRCID -> 113939	COMPL. DATE 11/09/1984	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3734	- 3800
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200														
CEE BAR RANCH "C"		WELL #: 1		RRCID -> 114346		COMPL. DATE 12/02/1984		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3732 - 3835								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	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-

MIZE, R.B. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 115730		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3636 - 3685								
08	713 N	520	-0-	-193	-0-	520	2			N	-0-					3
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					3
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					3
11	510 N	458	-0-	-52	-0-	458	2			N	-0-					3
12	713 N	440	-0-	-273	-0-	440	2			N	-0-					3
01	589 N	416	-0-	-173	-0-	416	2			N	-0-					3

PARCLAY-CEE BAR		WELL #: 1		RRCID -> 117510		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4089 - 4100								
08	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					14
09	450 N	416	-0-	-34	-0-	416	2			N	-0-					14
10	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					14
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					14
12	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					14
01	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					14

NACHTIGALL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117694		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3710 - 3750								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-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	1083	-0-	-126	-0-	1083	2			N	-0-					9
09	1170 N	890	-0-	-280	-0-	890	2			N	-0-					9
10	1178 N	767	-0-	-411	-0-	767	2			N	-0-					9
11	1050 N	799	-0-	-251	-0-	799	2			N	-0-					9
12	930 N	762	-0-	-168	-0-	762	2			N	-0-					9
01	775 N	748	-0-	-27	-0-	748	2			N	-0-					9

MIZE, R.B. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 119210		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH 4644 PERF. 3601 - 3655								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CEE BAR RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 119211		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 4198 PERF. 3667 - 3944								
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					30
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					30
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					30
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					30
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					30
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					30

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200								
CEE BAR RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 119461		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3750 - 3878		
M	O	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	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-		13
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-		13
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-		13
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-		13
*12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-		13
*01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 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

CEE BAR RANCH "K"		WELL #: 1		RRCID -> 122763		COMPL. DATE 11/26/1986		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3581 - 3668		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4

CEE BAR RANCH "M"		WELL #: 1		RRCID -> 124059		COMPL. DATE 04/28/1987		TOTAL DEPTH 4193 PERF. 3640 - 3726		
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-		18
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-		18
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-		18
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-		18
*12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-		18
*01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-		18

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200														
MIZE, R.B. "K"		WELL #: 1		RRCID -> 124119		COMPL. DATE 05/03/1987		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3711 - 3758								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 124175		COMPL. DATE 05/03/1987		TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3780 - 3810								
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					10
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					10
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					10
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					10
*12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					10
*01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					10

CEE BAR RANCH "N"		WELL #: 1		RRCID -> 125884		COMPL. DATE 11/29/1987		TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3651 - 3704								
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					3
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					3
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					3
11	750 N	702	-0-	-48	-0-	702	2			N	-0-					3
12	775 N	671	-0-	-104	-0-	671	2			N	-0-					3
01	775 N	655	-0-	-120	-0-	655	2			N	-0-					3

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

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

RASBERRY, A.W. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 127155		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3762 - 3875								
08	1271 N	577	-0-	-694	-0-	577	2			N	-0-					20
09	1230 N	321	-0-	-909	-0-	321	2			N	-0-					20
10	1178 N	161	-0-	-1017	-0-	161	2			N	-0-					20
11	570 N	80	-0-	-490	-0-	80	2			N	-0-					20
12	341 N	10	-0-	-331	-0-	10	2			N	-0-					20
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					20

RASBERRY, A.W.		WELL #: 2		RRCID -> 127185		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3725 - 3720								
08	682 N	459	-0-	-223	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09	510 N	337	-0-	-173	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	434 N	310	-0-	-124	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	450 N	287	-0-	-163	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					-0-
01	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					-0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200														
FEARS		WELL #: 4		RRCID -> 127217		COMPL. DATE 05/12/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3663 - 3823								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					24
09	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-					24
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					24
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					24
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					24
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					24

CEE BAR RANCH "O"		WELL #: 3		RRCID -> 127428		COMPL. DATE 05/27/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3730 - 3802								
08	527 N	427	-0-	-100	-0-	427	2			N	-0-					56
09	450 N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					56
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					56
11	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					56
12	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					56
01	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					56

MIZE, R.B. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 127466		COMPL. DATE 05/27/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3600 - 3692								
08	651 N	522	-0-	-129	-0-	522	2			N	-0-					6
09	630 N	603	-0-	-27	-0-	603	2			N	-0-					6
10	651 N	467	-0-	-184	-0-	467	2			N	-0-					6
11	510 N	190	-0-	-320	-0-	190	2			N	-0-					6
12	620 N	158	-0-	-462	-0-	158	2			N	-0-					6
01	465 N	133	-0-	-332	-0-	133	2			N	-0-					6

CEE BAR RANCH "O"		WELL #: 2		RRCID -> 127699		COMPL. DATE 06/17/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3658 - 3722								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEE BAR RANCH "G"		WELL #: 3		RRCID -> 145092		COMPL. DATE 04/27/1993		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3733 - 3798								
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					15
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					15
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					15
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					15
*12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					15
*01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	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-				N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

MOSAIC OIL LLC				589978				CNTY: ERATH					
ULMER, C.M.		WELL #:		2	RRCID -> 130414	COMPL. DATE	06/14/1988	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3724 - 3780			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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	15	-0-	-0-	-0-	15	4		N	-0-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	4		N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4		N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4		N	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	4		N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4		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-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

BILL ECHOLS (4000)		08140 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200										
ECHOLS, BILL		WELL #: 1		RRCID -> 056478		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 2920 - 3172		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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	0 N	2500	-0-	2500 B	-48030	2500 3		N	-0-			-0-
09	960 N	1768	-0-	808 B	-47222	1768 3		N	-0-			-0-
10	589 N	2260	-0-	1671 B	-45551	2260 3		N	-0-			-0-
11	2280 N	2051	-0-	-229 B	-45551	2051 3		N	-0-			-0-
12	1829 N	1890	-0-	61 B	-45490	1890 3		N	-0-			-0-
01	2263 N	1746	-0-	-517 B	-45490	1746 3		N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 8		RRCID -> 217818		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 4057 - 4168		
08	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3		N	-0-			-0-
09	150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130 3		N	-0-			-0-
10	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 3		N	-0-			-0-
11	150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130 3		N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-			-0-
*01	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3		N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 9		RRCID -> 227570		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4221		PERF. 3938 - 4055		
08	155 N	150	-0-	-5 B	-13034	150 3		N	-0-			-0-
09	150 N	130	-0-	-20 B	-13034	130 3		N	-0-			-0-
10	155 N	130	-0-	-25 B	-13034	130 3		N	-0-			-0-
11	150 N	125	-0-	-25 B	-13034	125 3		N	-0-			-0-
12	124 N	125	-0-	1 B	-13033	125 3		N	-0-			-0-
01	124 N	140	-0-	16 B	-13017	140 3		N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 13		RRCID -> 236872		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3880 - 3884		
08	124 N	280	-0-	156 B	-30245	280 3		N	-0-			-0-
09	120 N	210	-0-	90 B	-30155	210 3		N	-0-			-0-
10	124 N	200	-0-	76 B	-30079	200 3		N	-0-			-0-
11	120 N	205	-0-	85 B	-29994	205 3		N	-0-			-0-
12	124 N	180	-0-	56 B	-29938	180 3		N	-0-			-0-
01	124 N	175	-0-	51 B	-29887	175 3		N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 16		RRCID -> 250662		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 4465		PERF. 4048 - 4100		
08	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3		N	-0-			-0-
09	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3		N	-0-			-0-
10	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3		N	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3		N	-0-			-0-
12	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3		N	-0-			-0-
*01	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3		N	-0-			-0-

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE) TRACER OPERATING, INC. HODGKINS, C. L. NO. 2		08171 100 863965		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
WELL #: 2		RRCID -> 145341		COMPL. DATE 07/11/1990		TOTAL DEPTH 3975		PERF. 3486 - 3500								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* 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-					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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

RITCHIE, ANN		WELL #: 1		RRCID -> 173724		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 4482		PERF. 3434 - 3439						
08	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					65
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					65
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					65
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					65
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					65
*01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	815	2	65	9	N	59	73	1			51

RITCHIE, JOHN		WELL #: 2		RRCID -> 173725		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3589 - 3741						
08	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

RIEBE, H.		WELL #: 3		RRCID -> 225915		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3880		PERF. 3578 - 3587						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					73
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	1			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	279 N	18	-0-	-261	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	240 N	104	-0-	-136	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

RITCHIE-WHARTON		WELL #: 7		RRCID -> 275776		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3578 - 3590						
08	279 N	18	-0-	-261	-0-	18	2			N	-0-					240
09	240 N	104	-0-	-136	-0-	104	2			N	-0-					240
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					240
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					240
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					240
01	403 N	305	-0-	-98	-0-	305	2			N	-0-					240

BILLY-BOB FOAG, INC. LEDBETTER		08237 500 274964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
WELL #:		1		RRCID -> 109205		COMPL. DATE 08/11/1983		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 3644 - 3648			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2			Y	-0-			80
09	510 N	144	-0-	-366	-0-	144 2			Y	-0-			80
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2			Y	-0-			80
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2			Y	-0-			80
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2			Y	-0-			80
01	527 N	525	-0-	-2	-0-	525 2			Y	-0-			80
LEDBETTER		WELL #:		2		RRCID -> 110722		COMPL. DATE 08/15/1983		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 3765 - 3771	
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2			Y	-0-			76
09	510 N	144	-0-	-366	-0-	144 2			Y	-0-			76
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2			Y	-0-			76
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2			Y	-0-			76
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2			Y	-0-			76
01	527 N	524	-0-	-3	-0-	524 2			Y	-0-			76
BIRDSONG (LAKE SAND) BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J. N. "B"		08337 240 088563		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
WELL #:		23		RRCID -> 189458		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3448 - 3456			
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2			N	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2			N	-0-			-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2			N	-0-			-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2			N	-0-			-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2			N	-0-			-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2			N	-0-			-0-
COPELAND RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 189470		COMPL. DATE 03/17/2002		TOTAL DEPTH 3965		PERF. 3542 - 3632	
08	682 N	625	-0-	-57	-0-	625 2			N	-0-			-0-
09	810 N	372	-0-	-438	-0-	372 2			N	-0-			-0-
10	806 N	283	-0-	-523	-0-	283 2			N	-0-			-0-
11	600 N	298	-0-	-302	-0-	298 2			N	-0-			-0-
12	372 N	310	-0-	-62	-0-	310 2			N	-0-			-0-
*01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2			N	-0-			-0-
STUART, J. N. "B"		WELL #:		22		RRCID -> 189472		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3450 - 3458	
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2			N	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2			N	-0-			-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2			N	-0-			-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2			N	-0-			-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2			N	-0-			-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2			N	-0-			-0-
STUART, J. N. "B"		WELL #:		24		RRCID -> 190209		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 5327		PERF. 3459 - 3468	
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2			N	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2			N	-0-			-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2			N	-0-			-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2			N	-0-			-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2			N	-0-			-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 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 #: 34		RRCID -> 245336		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3716 - 3754						
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		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2			N	-0-			-0-
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2			N	-0-			-0-
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2			N	-0-			-0-
11		90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2			N	-0-			-0-
12		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2			N	-0-			-0-
01		93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2			N	-0-			-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #: 33		RRCID -> 249881		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3634 - 3682						
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2			N	-0-			-0-
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2			N	-0-			-0-
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2			N	-0-			-0-
11		90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2			N	-0-			-0-
12		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2			N	-0-			-0-
01		93 N	71	-0-	-22	-0-	71 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	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-

STUART "60"		WELL #: 12U		RRCID -> 158316		COMPL. DATE 05/05/1996		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3734 - 3750						
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2			N	-0-			-0-
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2			N	-0-			-0-
10		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2			N	-0-			-0-
*11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 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-

KOKOMO ENERGY, INC.		474070												
MOUNTAIN TOP		WELL #: 7		RRCID -> 147503		COMPL. DATE		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-

BIRDSONG (LAKE SAND) KOKOMO ENERGY, INC. MOUNTAIN TOP		//CONT.//	08337 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
		//CONT.//	474070											
		WELL #:	6	RRCID ->	147508	COMPL. DATE	09/20/1993	TOTAL DEPTH	3740	PERF. 3707 - 3716				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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			526262	WELL #:		1	RRCID ->	170738	COMPL. DATE	07/21/1998	TOTAL DEPTH	4134	PERF. 3820 - 3833	
08		2879 N	2520	-0-	-359	-0-	2520	2		N	-0-			54
09		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		N	-0-			54
10		1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2		N	-0-			54
11		1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2		N	-0-			54
12		1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2		N	-0-			54
01		1674 X	1597	-0-	-77	-0-	1597	2		N	-0-			54

MORALES "65"				WELL #:		1	RRCID ->	175322	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 3800 - 3808	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LINK RANCH "65"				WELL #:		1	RRCID ->	178037	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	4039	PERF. 3686 - 3690	
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
01		14B2 EXT	177	-0-	177	177	177	2		N	-0-			95

LINK RANCH "55"				WELL #:		1	RRCID ->	186547	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 3880 - 3892	
08		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2		N	-0-			-0-
09		2400 X	2307	-0-	-93	-0-	2307	2		N	-0-			-0-
10		2480 N	2347	-0-	-133	-0-	2347	2		N	-0-			-0-
11		2400 N	2216	-0-	-184	-0-	2216	2		N	-0-			-0-
12		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		N	-0-			-0-
01		2356 N	2097	-0-	-259	-0-	2097	2		N	-0-			-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION BALL			835707	WELL #:		17	RRCID ->	186406	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3252 - 3260	
08		534 N	534	-0-	-0-	-0-	38	1	496	2	Y	-0-		-0-
09		450 N	214	-0-	-236	-0-	11	1	203	2	Y	-0-		-0-
10		372 N	358	-0-	-14	-0-	12	1	346	2	Y	-0-		-0-
11		450 N	163	-0-	-287	-0-	5	1	158	2	Y	-0-		-0-
12		240 N	240	-0-	-0-	-0-	20	1	220	2	Y	-0-		-0-
01		372 N	354	-0-	-18	-0-	23	1	331	2	Y	-0-		-0-

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.// 08337 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.// 835707														
BALL		WELL #: 25		RRCID -> 263501		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 3643 PERF. 3209 - 3216								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	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-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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		RRCID -> 186183		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3856 - 3864								
HART RANCH 25		WELL #: 3														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BIRTHDAY (MORAN)		08375 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD								
ARCHER PETROLEUM		028882														
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	-0-	-0-	-0-	2554				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2554				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554				N	NO RPT					-0-

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	-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-

BLACK GOLD (JERUSALEM ROCK)		08526 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563														
BRADFORD		WELL #: 1		RRCID -> 175967		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4201 - 4203								
08	1302	N	1059	-0-	-243	-0-	1052	2	7	9	N	6				177
09	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	1024	2	9	9	N	8				185
10	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	2			N	-0-	151	1		34
11	1020	N	879	-0-	-141	-0-	879	2			N	-0-				34
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1191	2	10	9	N	9				43
*01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1338	2	14	9	N	13				56

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

BLACK GOLD (JERUSALEM ROCK)		//CONT.//		08526 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563												
BRADFORD		WELL #:		2		RRCID -> 196048		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3526		- 3745		
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BLACK RANCH (BONNIE, LOWER)				08535 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
XTO ENERGY INC.				945936												
BLACK RANCH		WELL #:		1BC		RRCID -> 148627		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 1734		PERF. 880		- 892		
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2020 - WELL PLUGGED 8/3/2020																

BLACK RANCH (STRAWN 1100)				08535 825		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
XTO ENERGY INC.				945936												
ADDISON, D.		WELL #:		2		RRCID -> 155412		COMPL. DATE 03/27/1995		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 1138		- 1142		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2020 - WELL PLUGGED 8/24/2020																

BLACK RANCH (STRAWN 1500)				08535 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
XTO ENERGY INC.				945936												
BLACK RANCH		WELL #:		28		RRCID -> 147090		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 3075		PERF. 1571		- 1561		
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2020 - WELL PLUGGED 8/4/2020																

BLACK RANCH		WELL #:		29		RRCID -> 147517		COMPL. DATE 09/13/1993		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 1514		- 1522		
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2020 - P/A 08/06/20																

BLACK RANCH		WELL #:		1BT		RRCID -> 156653		COMPL. DATE 09/23/1995		TOTAL DEPTH 1734		PERF. 1565		- 1571		
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2020 - WELL PLUGGED 8/3/2020																

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-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

BLIND HOG (CADDO)			08880 100		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND					
OTEX LLC			628115													
GIBBONS			WELL #: 1		RRCID -> 115228			COMPL. DATE 08/29/1980			TOTAL DEPTH 3349 PERF. 2449 - 2452					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLIND HOG (CONGL)			08880 200		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND					
ZIEGLER OIL & GAS, LLC			950726													
SPECKLES			WELL #: 1		RRCID -> 155245			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2324 - 2334					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2020													

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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-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-

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					
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

BROOKS, R. W. "C"			WELL #: 1		RRCID -> 151872			COMPL. DATE 03/07/1988			TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3600 - 3607					
08		31 N	3	-0-	-28	-0-		3	2		N	-0-				-0-
09		30 N	4	-0-	-26	-0-		4	2		N	-0-				-0-
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-				-0-
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	2		N	-0-				-0-
*12		16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	2		N	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLOOMQUIST (LAKE SAND)		//CONT.// 09689 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.// 659782														
CALLAWAY		WELL #: 3		RRCID -> 167175		COMPL. DATE 10/10/1992		TOTAL DEPTH 3747 PERF. 3496 - 3502								
M	ALLOW CODE	GAS 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	2635 N	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					8
09	2550 N	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					8
10	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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

HUDSON		WELL #: 2		RRCID -> 169687		COMPL. DATE 04/30/1987		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3662 - 3674								
08	589 N	410	-0-	-179	-0-	410	2			N	-0-					54
09	540 N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					54
10	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					54
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					54
*12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					54
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

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	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-

MCCANLIES		WELL #: 4		RRCID -> 217883		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4116 PERF. 3585 - 3594						
08	1240 N	997	-0-	-243	-0-	997	2			N	-0-					-0-
09	1080 N	925	-0-	-155	-0-	925	2			N	-0-					-0-
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
11	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
*12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE GRASS (MORRIS)		09812 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703														
WILSON "T"		WELL #: 1		RRCID -> 143328		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2838 - 2843								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

BOA (CADDO LIME)		09933 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196										
MORRIS COTTLE -B-		WELL #:		1		RRCID -> 049764		COMPL. DATE 09/07/1970		TOTAL DEPTH 4414		PERF. N/A
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	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2	N	-0-			-0-	
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2	N	-0-			-0-	
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2	N	-0-			-0-	
*11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 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-	

BOA-15 (LAKE SAND)		09947 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196										
MORRIS COTTLE "B"		WELL #:		1		RRCID -> 043113		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4414		PERF. 3726 - 3736
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BOB-FEN (ELLENBURGER)		10015 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
LOWRANCE INC.		511345										
MCDONNELL		WELL #:		1		RRCID -> 162189		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 3858		PERF. N/A
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-	
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3	N	-0-			-0-	
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3	N	-0-			-0-	
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3	N	-0-			-0-	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-			-0-	
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-			-0-	

BOB-J (TANNEHILL LIME)		10016 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
DAHAB ENERGY INC.		197200										
WINDHAM, J.		WELL #:		2		RRCID -> 188076		COMPL. DATE 03/01/1954		TOTAL DEPTH 3954		PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)		//CONT.//		10028 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
MINGUS OIL & GAS		//CONT.//		569683								
RICHARDS RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 153417	COMPL. DATE 01/28/1995	TOTAL DEPTH 3630	PERF. 3198	- 3201			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	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-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	Y	-0-				-0-
09	90 N	60	-0-	-30	-0-	60 2	Y	-0-				-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2	Y	-0-				-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2	Y	-0-				-0-
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	Y	-0-				-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2	Y	-0-				-0-
HARTNETT		WELL #:		2	RRCID -> 073012	COMPL. DATE 06/03/1977	TOTAL DEPTH 4300	PERF. N/A				
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	Y	-0-				-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2	Y	-0-				-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2	Y	-0-				-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2	Y	-0-				-0-
*12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	Y	-0-				-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 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				
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2	Y	-0-				-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2	Y	-0-				-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	Y	-0-				-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2	Y	-0-				-0-
*12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	Y	-0-				-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	Y	-0-				-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		//CONT.//		10150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125								
HARTNETT		WELL #:		4	RRCID ->	079469	COMPL. DATE	11/14/1978	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	2638 - 2735
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE					CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
09	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
10	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
11	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			-0-

HARTNETT		WELL #:		6	RRCID ->	091694	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2596 - 2697
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		Y	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		Y	-0-			-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		Y	-0-			-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-			-0-
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		Y	-0-			-0-
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-			-0-

HARTNETT		WELL #:		5	RRCID ->	092352	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	2546 - 2685
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-

MCCLURE, J.		WELL #:		11	RRCID ->	092672	COMPL. DATE	03/23/1981	TOTAL DEPTH	4152	PERF.	2475 - 3118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, J.		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-

HARTNETT		WELL #:		7	RRCID ->	142416	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	3108	PERF.	2648 - 3056
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) HARDONCOURT, FRANCES D. HARDONCOURT -A-		//CONT.//	10150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO		
			356760					
		WELL #:	1	RRCID -> 073918	COMPL. DATE 10/04/1977	TOTAL DEPTH 3010	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	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-
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	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0- 89
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0- 89
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0- 89
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0- 89
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0- 89
*01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0- 89
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:	23	RRCID -> 099042	COMPL. DATE 02/12/1982	TOTAL DEPTH 4260	PERF. 2724 - 2734	
08	248 N	182	-0-	-66	-0-	182 2	N	-0-
09	270 N	222	-0-	-48	-0-	222 2	N	-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	192 2	N	-0-
01	310 N	147	-0-	-163	-0-	147 2	N	-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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
MCMURREY, M.H.		WELL #:	20	RRCID -> 119880	COMPL. DATE 12/23/1985	TOTAL DEPTH 4162	PERF. 2454 - 2468	
08	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 2	N	-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2	N	-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		//CONT.//		10150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388									
GREEN, FLORENCE		WELL #:		3	RRCID ->	148844	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2440 -	2452	
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	14B DENY	51	-0-	51	332	51	2		N	-0-			-0-
09	14B DENY	9	-0-	9	341	9	2		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	341				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	341				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	341				N	-0-			-0-
*01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-

MCMURREY, M. H. "C"		WELL #:		150C	RRCID ->	186167	COMPL. DATE	12/07/2001	TOTAL DEPTH	2574	PERF. 2391 -	2459	
08	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2		N	-0-		-0-	
09	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	2		N	-0-		-0-	
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-		-0-	
11	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	2		N	-0-		-0-	
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-		-0-	
01	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	2		N	-0-		-0-	

CHANEY		WELL #:		1A	RRCID ->	197078	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 2494 -	2530	
08	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2		N	-0-		37	
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-		37	
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2		N	-0-		37	
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-		37	
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	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	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-		-0-	
09	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-		-0-	
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-	
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-	
01	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-		-0-	

MCMURREY, M. H.		WELL #:		33	RRCID ->	202366	COMPL. DATE	06/07/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2486 -	2502	
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-		-0-	
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-		-0-	
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-		-0-	
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-		-0-	
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-		-0-	
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	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	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-		-0-	
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-		-0-	
10	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2		N	-0-		-0-	
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-		-0-	
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-		-0-	
*01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BOGGY BOTTOM (STRAWN) PITCOCK, INC. JOHNSON, H.H. "D"		//CONT.//	10150 500 665870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
M	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		
		WELL #:	1	RRCID ->	140742	COMPL. DATE	02/13/1992	TOTAL DEPTH	4788	PERF.	3017 - 3042
08	465 N	431	-0-	-34	-0-	431 2		N	-0-		30
09	420 N	369	-0-	-51	-0-	369 2		N	-0-		30
10	434 N	419	-0-	-15	-0-	419 2		N	-0-		30
11	420 N	396	-0-	-24	-0-	396 2		N	-0-		30
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-		30
01	434 N	395	-0-	-39	-0-	395 2		N	-0-		30

SKY RESOURCES, INC. WILSON-HITTSOON UNIT			786408			CNTY: STEPHENS					
M	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		
		WELL #:	2	RRCID ->	183188	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	2440 - 2448
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		-0-
10	62 N	10	-0-	-52	-0-	10 3		N	-0-		-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 3		N	-0-		-0-
*12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-		-0-
*01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-		-0-

BOWMAN (CADD0, LOWER) VAN OPERATING, LTD. BOWMAN, DANIEL			10940 400 881442	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS					
M	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		
		WELL #:	1	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/08/1994											

BOWNE (CADD0) VAN OPERATING, LTD. BOWNE "2989"			10944 400 881442	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN					
M	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		
		WELL #:	1	RRCID ->	284467	COMPL. DATE	01/28/2018	TOTAL DEPTH	4083	PERF.	3301 - 3308
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 3		N	-0-		210
09	2040 N	957	-0-	-1083	-0-	947 3	10 9	N	9		219
10	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1382 3	14 9	N	13	167 1	65
11	1590 N	1023	-0-	-567	-0-	1013 3	10 9	N	9		74
*12	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2070 3	11 9	N	10		84
01	1395 N	1192	-0-	-203	-0-	1177 3	15 9	N	14		98

BOWNE (CONGL) ANDERSON PRODUCTION ROGERS			10944 500 022922	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN					
M	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		
		WELL #:	2	RRCID ->	109104	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3696 - 3708
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROOKS						CNTY: CALLAHAN					
M	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		
		WELL #:	2	RRCID ->	141629	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3851 - 3861
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	55	-0-	-7	-0-		7	1	48	3	N	-0-			-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-		4	1	38	3	N	-0-			-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-		5	1	43	3	N	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-		7	1	50	3	N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-		4	1	34	3	N	-0-			-0-
01	62 N	37	-0-	-25	-0-		37	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		WELL #:		1		RRCID -> 147654		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 5027		PERF. 2224 - 2234	
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-		472	2			N	-0-			-0-
09	360 N	251	-0-	-109	-0-		251	2			N	-0-			-0-
10	372 N	359	-0-	-13	-0-		359	2			N	-0-			-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-		429	2			N	-0-			-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-		342	2			N	-0-			-0-
01	372 N	179	-0-	-193	-0-		179	2			N	-0-			-0-

OXXN HODGES		630579		WELL #:		1 C		RRCID -> 101302		COMPL. DATE 07/19/1982		TOTAL DEPTH 5320		PERF. 2388 - 2392	
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-		275	2			N	-0-			16
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-		219	2			N	-0-			16
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-		195	2			N	-0-			16
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-		172	2			N	-0-			16
*12	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	2			N	-0-			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	338 N	338	-0-	-0-	-0-		338	2			N	-0-			-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-		331	2			N	-0-			-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-		396	2			N	-0-			-0-
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-		370	2			N	-0-			-0-
*12	368 N	368	-0-	-0-	-0-		368	2			N	-0-			-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		PROD GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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	403 N	353	-0-	-50	-0-	353 2		N	-0-			-0-
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-			-0-
10	558 N	551	-0-	-7	-0-	551 2		N	-0-			-0-
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-			-0-
12	651 N	546	-0-	-105	-0-	546 2		N	-0-			-0-
01	558 N	397	-0-	-161	-0-	397 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	1023 N	436	-0-	-587	-0-	436 3		N	-0-			26
09	480 N	372	-0-	-108	-0-	372 3		N	-0-			26
10	527 N	469	-0-	-58	-0-	469 3		N	-0-			26
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 3		N	-0-			26
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3		N	-0-			26
*01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3		N	-0-			26

STERLING OIL AND GAS		818896										
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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		
08	DLQ G-10	150	-0-	150	150	150 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	150	-0-	150	300	150 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	150	-0-	150	450	150 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	450			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	450			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-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	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			48
09	180 N	114	-0-	-66	-0-	114 2		N	-0-			48
10	186 N	1	-0-	-185	-0-	1 2		N	-0-			48
11	180 N	8	-0-	-172	-0-	8 2		N	-0-			48
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			48
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			48

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
 HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 2 RRCID -> 068187 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

M 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	1147 N	1046	-0-	-101	-0-	1046 2		N	-0-			10
09	1020 N	372	-0-	-648	-0-	372 2		N	-0-			10
10	527 N	431	-0-	-96	-0-	431 2		N	-0-			10
11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		N	-0-			10
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-			10
01	434 N	155	-0-	-279	-0-	155 2		N	-0-			10

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

08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			82
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			82
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			82
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			82
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 2		N	-0-			82
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 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	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-			-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2		N	-0-			-0-
*01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			-0-

BRACKEEN -B- WELL #: 1 RRCID -> 073028 COMPL. DATE 08/31/1977 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.	17	-0-	17	17	17 2		N	-0-			-0-
01	T. A.	18	-0-	18	35	18 2		N	-0-			-0-

BRACKEEN -B- WELL #: 2 C RRCID -> 074259 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A

08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-			-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 2		N	-0-			-0-
11	240 N	187	-0-	-53	-0-	187 2		N	-0-			-0-
12	217 N	140	-0-	-77	-0-	140 2		N	-0-			-0-
01	217 N	182	-0-	-35	-0-	182 2		N	-0-			-0-

BELDING A WELL #: 3 RRCID -> 079916 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4247 - 4250

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

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125							
EVANS (INCO)		WELL #:		1	RRCID ->	091692	COMPL. DATE	12/26/1980	TOTAL DEPTH	4225	PERF. 3887 - 3894
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2020 - WELL PLUGGED 12-11-20											

J-TEC OPERATING, LLC				427739							
STUART		WELL #:		2	RRCID ->	070033	COMPL. DATE	01/30/1976	TOTAL DEPTH	4063	PERF. 3784 - 0
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-

STUART "A"		WELL #:		2	RRCID ->	072376	COMPL. DATE	05/07/1977	TOTAL DEPTH	4078	PERF. N/A
08	33	N	33	-0-	-0-		33	3			-0-
09	30	N	8	-0-	-22		8	3			-0-
10	6	N	6	-0-	-0-		6	3			-0-
11	30	N	27	-0-	-3		27	3			-0-
12	24	N	24	-0-	-0-		24	3			-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-		33	3			-0-

MINGUS OIL & GAS				569683							
STUART "B"		WELL #:		2	RRCID ->	078965	COMPL. DATE	11/01/1975	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3752 - 3758
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-						-0-
09		14B DENY	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-

STEPHENS ENERGY CORP.				817515							
STEPHENS		WELL #:		1	RRCID ->	035508	COMPL. DATE	01/19/1965	TOTAL DEPTH	4291	PERF. N/A
08	4	N	3	-0-	-1		3	2			-0-
09	3	N	2	-0-	-1		2	2			-0-
10	1	N	1	-0-	-0-		1	2			-0-
11	3	N	2	-0-	-1		2	2			-0-
12	3	N	3	-0-	-0-		3	2			-0-
*01	3	N	3	-0-	-0-		3	2			-0-

TARPON OIL & GAS CO.				836178							
ROBINSON GUY		WELL #:		1	RRCID ->	066855	COMPL. DATE	01/08/1976	TOTAL DEPTH	4100	PERF. N/A
08	802	N	802	-0-	-0-		802	3			-0-
09	1410	N	190	-0-	-1220		190	3			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-						-0-
11	780	N	11	-0-	-769		11	3			-0-
12	186	N	127	-0-	-59		127	3			-0-
*01	253	N	253	-0-	-0-		253	3			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				(-)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
TARPON OIL & GAS CO. //CONT.// 836178												
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	573	493	1	184
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	368	315	1	237
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	484	317	1	404
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	415	654	1	165
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	369	461	1	73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	81			154
WEST INLAND ENERGY, INC. 910215												
BELDING WELL #: 1 RRCID -> 277376 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3789 - 4248												
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-			110
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-			110
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-			110
11	270 N	172	-0-	-98	-0-	172	2	N	-0-			110
*12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	126	2	2 9 N	2			112
*01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-			112
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BRANDON ALEXANDER (CADD0) 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	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-			-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2	N	-0-			-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2	N	-0-			-0-
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2	N	-0-			-0-
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2	N	-0-			-0-
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 121687 COMPL. DATE 06/28/1986 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1904 - 2252												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANSON (STRAWN)		//CONT.// 11436 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.// 648640												
WILLIAMS		WELL #: 3		RRCID -> 121707		COMPL. DATE 07/04/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2108 - 2163				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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-

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	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			-0-
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-			-0-
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-			-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
*01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	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	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
11	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
01	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #: 7		RRCID -> 221578		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 2995		PERF. 2124 - 2202				
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-			-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-			-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-			-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-			-0-
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-			-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRATTEN (STRAWN) 11499 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
 XTO ENERGY INC. 945936
 BRATTEN RANCH WELL #: 7 RRCID -> 072356 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-			-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3	N	-0-			-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-			-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			-0-
*01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-			-0-

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

08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-			-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-			-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-			-0-
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3	N	-0-			-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-			-0-
01	372	N	244	-0-	-128	-0-	244	3	N	-0-			-0-

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE) 11609 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
 ZACH -A- WELL #: 3 RRCID -> 221653 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 3825 - 4091

08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2	N	-0-			12
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2	N	-0-			12
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2	N	-0-			12
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2	N	-0-			12
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2	N	-0-			12
*01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2	N	-0-			12

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
 BENNETT WELL #: 9604 RRCID -> 161162 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3896 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3	N	-0-			-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-			-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-			-0-
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3	N	-0-			-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-			-0-
*01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3	N	-0-			-0-

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		11609 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
MOSAIC OIL LLC				589978							
ASHLEY				WELL #: 9502	RRCID -> 158816	COMPL. DATE 03/19/1996	TOTAL DEPTH 4414	PERF. 4215	- 4224		
M	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	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	978 3	22 9	N	20		90
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	936 3	22 9	N	20		110
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	988 3	22 9	N	20		130
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	988 3	22 9	N	20		150
*12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3		N	-0-		150
*01	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-		150

ASHLEY				WELL #: 9601	RRCID -> 160603	COMPL. DATE 08/15/1996	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 3994	- 4098	
08	14B2 EXT	30	-0-	30	60	30 3		N	-0-	10
09	14B2 EXT	30	-0-	30	90	30 3		N	-0-	10
10	14B2 EXT	30	-0-	30	120	30 3		N	-0-	10
11	14B2 EXT	30	-0-	30	150	30 3		N	-0-	10
12	14B2 EXT	30	-0-	30	180	30 3		N	-0-	10
01	14B2 EXT	30	-0-	30	210	30 3		N	-0-	10

ROLLO RESOURCES, LLC				WELL #: 1W	RRCID -> 203459	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH 4564	PERF. 4246	- 4252	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DELO PR	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				WELL #: 1	RRCID -> 197293	COMPL. DATE 06/30/2003	TOTAL DEPTH 4560	PERF. 4076	- 4084	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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.)				WELL #: 1	RRCID -> 229339	COMPL. DATE	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925							
BRADFORD, VIRGINIA				1			N/A	TOTAL DEPTH 4512	PERF. 3790	- 3802	
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	34 1	18 3	Y	-0-		133
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	13 1	36 3	Y	-0-		133
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	221 1	560 3	Y	8	1 8	140
						9 9					
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	147 1	344 3	Y	8		148
						9 9					
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	149 1	335 3	Y	1	1 8	148
						1 9					
*01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	171 1	324 3	Y	4	1 8	151
						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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-	-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-	-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-

DEEP CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 219823		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 4601 PERF. 4478 - 4502			
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-

CANYON VIEW		WELL #: 8		RRCID -> 221612		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4286 - 4520			
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
WHARTON, AZEL		WELL #: 1		RRCID -> 120702		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 4612 PERF. 3602 - 3616			
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	74	1	Y	-0-	-0-	-0-
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	54	1	Y	-0-	-0-	-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	63	1	Y	-0-	-0-	-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	62	1	Y	-0-	-0-	-0-
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	64	1	Y	-0-	-0-	-0-
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	68	1	Y	-0-	-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			
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-	-0-	-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-	-0-	-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

BRAZOS (STRAWN)		11609 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ARCHER PETROLEUM		028882									
MARSHALL, ED		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-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	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-

BRAZOS (STRAWN)		//CONT.//		11609 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BAJA PRODUCTION				044650										
WHITE RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 154925	COMPL. DATE 02/08/1995	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 3130	- 3138					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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				CV-S		
CV-S				WELL #: 4	RRCID -> 212109	COMPL. DATE 07/12/2005	TOTAL DEPTH 2902	PERF. 2793	- 2836	
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	-0-
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	-0-

CV-S				WELL #: 7	RRCID -> 212112	COMPL. DATE 07/05/2005	TOTAL DEPTH 2902	PERF. 2761	- 2818	
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-	-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-	-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-	-0-
*01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-	-0-

CV-S				WELL #: 14	RRCID -> 212278	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 2902	PERF. 2804	- 2849	
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 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	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 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-

CV-S				WELL #: 11	RRCID -> 222027	COMPL. DATE 09/28/2006	TOTAL DEPTH 2934	PERF. 2826	- 2867	
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-	-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3		N	-0-	-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-	-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-	-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-	-0-
*01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-	-0-

CV-S				WELL #: 12	RRCID -> 223835	COMPL. DATE 12/13/2006	TOTAL DEPTH 2964	PERF. 2830	- 2865	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

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

JACKSON, E. L.				2	RRCID ->	032812	COMPL. DATE	01/29/1964	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1788 - 1919			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	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 (BIG SALINE 4500)				11611 270	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
MOSAIC OIL LLC				589978										
MESSER, ROBERT D.		WELL #:		1	RRCID ->	096245	COMPL. DATE	03/16/1981	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3970 - 3976			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	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-

BRAZOS, EAST (CADD)				11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
ECHO PRODUCTION, INC.				240125										
MARTIN, R. P. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	068646	COMPL. DATE	09/11/1976	TOTAL DEPTH	4725	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	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-				2	RRCID ->	074758	COMPL. DATE	04/11/1977	TOTAL DEPTH	4630	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			-0-
09	450 N	439	-0-	-11	-0-	439	2			N	-0-			-0-
10	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-			-0-
11	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-			-0-
12	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-			-0-
01	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER							
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489											
ZACH II				WELL #:	2	RRCID ->	209065	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	4770	PERF.	4034 - 4043		
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		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-				-0-
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-				-0-
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-				-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-				-0-
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-				-0-
*01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-				-0-

ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185											
CARR, H. "B" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	017377	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3840 - 3863		
08		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3		N	-0-				172
09		1050 N	1048	-0-	-2	-0-	144	1	904	2	N	-0-			172
10		1054 N	1033	-0-	-21	-0-	186	1	847	2	N	-0-			172
11		1020 N	881	-0-	-139	-0-	159	1	722	2	N	-0-			172
12		1085 N	984	-0-	-101	-0-	138	1	846	2	N	-0-			172
01		1023 N	965	-0-	-58	-0-	199	1	766	2	N	-0-			172

CARR, H., -E- UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	017379	COMPL. DATE	04/24/1994	TOTAL DEPTH	4372	PERF.	3919 - 4282		
08		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		N	-0-				-0-
09		1080 N	1078	-0-	-2	-0-	148	1	930	2	N	-0-			-0-
10		1085 N	1055	-0-	-30	-0-	190	1	865	2	N	-0-			-0-
11		1020 N	892	-0-	-128	-0-	161	1	731	2	N	-0-			-0-
12		1116 N	1010	-0-	-106	-0-	141	1	869	2	N	-0-			-0-
01		1054 N	981	-0-	-73	-0-	203	1	778	2	N	-0-			-0-

CARR, H., -F- UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	017380	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	4407	PERF.	4294 - 4332		
08		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3		N	-0-				-0-
09		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	256	1	1613	2	N	-0-			-0-
10		1922 N	1890	-0-	-32	-0-	340	1	1550	2	N	-0-			-0-
11		1860 N	1715	-0-	-145	-0-	310	1	1405	2	N	-0-			-0-
12		1922 N	1861	-0-	-61	-0-	260	1	1601	2	N	-0-			-0-
01		1891 N	1851	-0-	-40	-0-	382	1	1469	2	N	-0-			-0-

CARR -J- UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	017384	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	5087	PERF.	4180 - 4351		
08		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3		N	-0-				-0-
09		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	256	1	1611	2	N	-0-			-0-
10		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	339	1	1548	2	N	-0-			-0-
11		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	310	1	1404	2	N	-0-			-0-
12		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	261	1	1607	2	N	-0-			-0-
*01		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	381	1	1464	2	N	-0-			-0-

CARR -K- UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	017385	COMPL. DATE	03/15/1961	TOTAL DEPTH	4608	PERF.	3354 - 4266		
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-				-0-
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	2	N	-0-			-0-
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	2	N	-0-			-0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	4	1	20	2	N	-0-			-0-
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	2	N	-0-			-0-
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	5	1	21	2	N	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)													
ITX PIPELINE COMPANY, LLC													
GILBERT UNIT													
//CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER													
//CONT.// 427185													
WELL #: 1 RRCID -> 017388 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3843 - 4184													
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		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3		N	-0-		-0-
09		1050 N	1049	-0-	-1	-0-	144	1	905	2	N	-0-	-0-
10		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	186	1	847	2	N	-0-	-0-
11		1020 N	881	-0-	-139	-0-	159	1	722	2	N	-0-	-0-
12		1085 N	982	-0-	-103	-0-	137	1	845	2	N	-0-	-0-
01		1023 N	951	-0-	-72	-0-	196	1	755	2	N	-0-	-0-

GILBERT -A- UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 017389 COMPL. DATE 09/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3791 - 3832													
08		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-		139
09		60 N	59	-0-	-1	-0-	8	1	51	2	N	-0-	139
10		62 N	53	-0-	-9	-0-	10	1	43	2	N	-0-	139
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	9	1	41	2	N	-0-	139
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	2	N	-0-	139
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	13	1	48	2	N	-0-	139

J-TEC PRODUCTION, LLC													
BENNETT													
427406													
WELL #: 1 RRCID -> 203528 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4188 - 4198													
08		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-		-0-
09		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-		-0-
10		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-		-0-
11		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-		-0-
12		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-		-0-
*01		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-		-0-

CANYON VIEW													
WELL #: 2 RRCID -> 211433 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 4943 PERF. 4892 - 4930													
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-		-0-
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		-0-
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		-0-
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-		-0-
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-		-0-
*01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-		-0-

CANYON VIEW													
WELL #: 3 RRCID -> 211450 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4913 - 4940													
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-		-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-		-0-
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		-0-
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-		-0-
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		-0-
*01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		-0-

PEBA OIL & GAS, INC.													
WILLIAMS													
648640													
WELL #: 1L RRCID -> 159879 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4019 - 4023													
08		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-		-0-
09		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-		-0-
10		620 N	580	-0-	-40	-0-	580	2		N	-0-		-0-
11		600 N	548	-0-	-52	-0-	548	2		N	-0-		-0-
12		620 N	481	-0-	-139	-0-	481	2		N	-0-		-0-
01		589 N	517	-0-	-72	-0-	517	2		N	-0-		-0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MARTIN R. D. WELL #: 1 RRCID -> 067243 COMPL. DATE 10/00/1995 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4229 - 4254												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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												
CHENAULT "A" WELL #: 1 T RRCID -> 017375 COMPL. DATE 01/01/1961 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 3778 - 3827												
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1
11	DELQ	PR	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

GILBERT, A.B. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 060459 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 4464 PERF. N/A												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	3
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	3
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	3
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	3
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	3
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	3

GILBERT, A.B. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 060460 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A												
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	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	DELQ	PR	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 (CADD)		//CONT.//	11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//	726791							
LADD-HERRING		WELL #:	1	RRCID -> 064585	COMPL. DATE 05/27/1975	TOTAL DEPTH 4500	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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		0 N	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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-

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

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

LADD-CARR "M"		WELL #:	1	RRCID -> 077569	COMPL. DATE 03/21/1977	TOTAL DEPTH 4975	PERF. 4251 - 4282			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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-

LADD-CARR "K"		WELL #:	4	RRCID -> 077570	COMPL. DATE 09/22/1977	TOTAL DEPTH 4850	PERF. 4246 - 42521			
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	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DELQ	PR	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-

LADD-GILBERT "B"		WELL #:	1	RRCID -> 080949	COMPL. DATE 11/16/1978	TOTAL DEPTH 4850	PERF. 3914 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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														
GILBERT-HAGLER		WELL #: 1		RRCID -> 087907		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3799 - 3819								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

SIGLEY-SPENCER		WELL #: 1		RRCID -> 094538		COMPL. DATE 03/28/1978		TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4244 - 4278								
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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	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-

LADD-CARR "K"		WELL #: 3		RRCID -> 159559		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4293 - 4297								
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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	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		ACME BRICK CO.		WELL #: 1		RRCID -> 037499		COMPL. DATE 07/31/1965		TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		COURTNEY		WELL #: 1		RRCID -> 071582		COMPL. DATE 05/25/1977		TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A				
08	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-

ODOM-LOE		WELL #: 1		RRCID -> 071583		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A								
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	248 N	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615							
WRIGHT, GEORGE A.		WELL #:		1	RRCID -> 062689	COMPL. DATE 06/10/1975	TOTAL DEPTH 4430	PERF. N/A			
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	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-	
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-	-0-	
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-	-0-	
*11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-	-0-	
*12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-	-0-	
*01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	-0-	

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925						
U 2 RANCH				WELL #:	3	RRCID -> 097881	COMPL. DATE 09/21/1981	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3891 -	3911
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32

XTO ENERGY INC.				945936						
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 (CADDO, 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-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925							
U 2 RANCH				WELL #:	2	RRCID -> 129780	COMPL. DATE 07/12/1974	TOTAL DEPTH 4627	PERF. 3980 -	4040	
08	253 R	253	-0-	-0-	-0-	75	1	178	3	Y	-0-
09	265 R	265	-0-	-0-	-0-	80	1	185	3	Y	-0-
10	211 R	211	-0-	-0-	-0-	62	1	149	3	Y	-0-
11	126 R	126	-0-	-0-	-0-	37	1	89	3	Y	-0-
12	62 #	16	-0-	-46	-0-	2	1	14	3	Y	-0-
01	62 #	25	-0-	-37	-0-	4	1	21	3	Y	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 (LOWER ATOKA)		//CONT.//		11611 610	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER	
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
YOUNGBLOOD, E.				WELL #:	1A	RRCID ->	114530	COMPL. DATE	11/30/1984	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 3893 - 3896
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1951		N	NO RPT		14
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1951		N	NO RPT		14
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1951		N	NO RPT		14
11		14B DENY	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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				WELL #:	1A	RRCID ->	135114	COMPL. DATE	06/25/1990	TOTAL DEPTH	4386	PERF. 3776 - 3794
GILBERT, A. B. UNIT NO 1												
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-

HERRING				WELL #:	1	RRCID ->	148633	COMPL. DATE	02/11/1994	TOTAL DEPTH	3886	PERF. 3816 - 3834
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	83 3		N	-0-		-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-		-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-		-0-
*01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	169852	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	4617	PERF. 3787 - 3812
LOBO												
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	198 1	471 3	Y	-0-		-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	189 1	433 3	Y	-0-		-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	157 1	374 3	Y	-0-		-0-
11	510	N	423	-0-	-87	-0-	125 1	298 3	Y	-0-		-0-
12	527	N	259	-0-	-268	-0-	31 1	228 3	Y	-0-		-0-
01	527	N	346	-0-	-181	-0-	59 1	287 3	Y	-0-		-0-

BRAZOS, EAST (MARBLE FALLS)		//CONT.//		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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS, EAST (MARBLE FALLS)			//CONT.//		11611 625	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
ROLLO RESOURCES, LLC			//CONT.//		726791							
LADD-CARR "E"			WELL #:		1	RRCID -> 092772		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH	4850	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
O												
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DELQ PR	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-

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-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-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
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	20			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	20			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	20			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	20			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	20			N	NO RPT		-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	20			N	NO RPT		-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	20			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-

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

LADD-CARR "O"			WELL #:		1	RRCID -> 068994		COMPL. DATE 10/30/1975		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2056 - 0
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	112			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	112			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	112			N	NO RPT		-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	112			N	NO RPT		-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	112			N	NO RPT		-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	112			N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	112			N	NO RPT		-0-

BRAZOS, EAST (STRAWN)										//CONT.// 11611 750		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER	
ROLLO RESOURCES, LLC										//CONT.// 726791							
GILBERT, J D										WELL #: 1		RRCID -> 084683		COMPL. DATE 08/30/1979		TOTAL DEPTH 4556 PERF. 2352 - 2356	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
BRAZOS EAST, (STRAWN 1950)										11611 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD	
ROLLO RESOURCES, LLC										726791							
GILBERT, FAYE										WELL #: 1		RRCID -> 124411		COMPL. DATE 05/25/1987		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 1980 - 1989	
*06		10 R		10	-0-	-0-		-0-	10	2	N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
09		0 #	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
10		DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
11		DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
12		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	
06		0 #		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
09		0 #	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
10		DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
11		DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
12		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	
06		0 #		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
09		0 #	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
10		DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
11		DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
12		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							
GILBERT, A. B.										WELL #: 4A		RRCID -> 144928		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2019 - 2113	
08		124 N		83	-0-	-41		-0-	83	3	N	-0-					-0-
09		79 N		79	-0-	-0-		-0-	79	3	N	-0-					-0-
10		64 N		64	-0-	-0-		-0-	64	3	N	-0-					-0-
11		98 N		98	-0-	-0-		-0-	98	3	N	-0-					-0-
12		130 N		130	-0-	-0-		-0-	130	3	N	-0-					-0-
*01		101 N		101	-0-	-0-		-0-	101	3	N	-0-					-0-

BRAZOS EAST, (STRAWN 1950)		//CONT.//		11611 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD								
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		743223											
GILBERT, A. B.		WELL #:		4B	RRCID -> 144929	COMPL. DATE 03/26/1993	TOTAL DEPTH 2200	PERF. 2056	- 2098						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-

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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	155 N	155	-0-	-0-	-0-	133 3	22 9	N		N	20				40
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	127 3	22 9	N		N	20				60
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	134 3	22 9	N		N	20				80
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	134 3	22 9	N		N	20				100
*12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	133 3	22 9	N		N	20				120
*01	118	118	-0-	-0-	-0-	96 3	22 9	N		N	20				140

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD								
HARGIS		WELL #:		1	RRCID -> 190619	COMPL. DATE 06/04/2002	TOTAL DEPTH 4553	PERF. 1970	- 2069						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/05/2018															

BRAZOS, EAST (STRAWN 2440)				11611 855	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER								
ROLLO RESOURCES, LLC				726791											
GILBERT W4		WELL #:		4W	RRCID -> 186153	COMPL. DATE 09/25/2001	TOTAL DEPTH 2612	PERF. 2526	- 2536						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	62					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GILBERT W8				8W	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HOOD								
WELL #:				8W	RRCID -> 186425	COMPL. DATE 11/08/2001	TOTAL DEPTH 2685	PERF. 2428	- 2544						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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-

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	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	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-	
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-			-0-	
12	155 N	3	-0-	-152	-0-	3 2	N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

PETTY, BETTIE ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 190166	COMPL. DATE 01/06/2002	TOTAL DEPTH 3430	PERF. 2139	-	2160		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-			-0-	
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-			-0-	
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-			-0-	
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BETTIE PETTY ESTATE				WELL #: 4 A	RRCID -> 198488	COMPL. DATE 11/01/2003	TOTAL DEPTH 2391	PERF. 2022	-	2136		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2	N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-			-0-	
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

PETTY, BETTIE ESTATE				WELL #: 5	RRCID -> 202648	COMPL. DATE 04/22/2004	TOTAL DEPTH 4066	PERF. 2200	-	2201		
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			-0-	
09	240 N	130	-0-	-110	-0-	130 2	N	-0-			-0-	
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-			-0-	
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-			-0-	
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2	N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-	

DALLAS PRODUCTION, INC.				197690								
JANA				WELL #: 1	RRCID -> 195773	COMPL. DATE 03/21/2003	TOTAL DEPTH 2932	PERF. 2152	-	2255		
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-			-0-	
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	30 1	N	275 3			-0-	
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	22 1	N	223 3			-0-	
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5 1	N	45 3			-0-	

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.// 11625 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690									
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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-	-0-	-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-	-0-	-0-
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	57	1	531 3	N	-0-	-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	40	1	403 3	N	-0-	-0-
*01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	15	1	398 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-	-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-

JANA		WELL #: 2		RRCID -> 204750		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2197 - 2242			
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-	-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155 3	N	-0-	-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27 3	N	-0-	-0-
01	93 N	36	-0-	-57	-0-	4	1	32 3	N	-0-	-0-

RIO BRAZOS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 215654		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2174 - 2296			
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	29	-0-	29	-0-	3	1	26 3	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	28	-0-	28	-0-	2	1	26 3	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	168	-0-	168	-0-	225	15	153 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-	-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-

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

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.//		11625 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		197690							
SAND VALLEY 'E'		WELL #:		6	RRCID ->	278437	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2231 - 2260
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-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)				11700 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ABX OIL & GAS, INC.				003646							
ALLEN		WELL #:		1	RRCID ->	135234	COMPL. DATE	06/08/1990	TOTAL DEPTH	4169	PERF. 3772 - 3778
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAZOS				WELL #:	1	RRCID ->	189013	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	4889	PERF. 2440 - 2448
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC				147849	WHARTON	WELL #:	1	RRCID ->	221513	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	5054	PERF. 4269 - 4302
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		103			
09	150 N	15	-0-	-135	-0-	15	2	N	-0-		103			
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		103			
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-		103			
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-		103			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		103			

DUNLAP-CHESTNUT				WELL #:	2	RRCID ->	221519	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	4999	PERF. 4207 - 4221
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-	
09	450 N	405	-0-	-45	-0-	405	2	N	-0-		-0-	
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-		-0-	
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-		-0-	
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DUNLAP-CHESTNUT				WELL #:	1	RRCID ->	245199	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	4942	PERF. 4014 - 4276
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		61	
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1237	2	2	9	N	2	
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	869	2	1	9	N	1	
11	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1608	2	1	9	N	1	
12	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1999	2	1	9	N	1	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66	

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	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		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			8
09		296 N	296	-0-	-0-	-0-	295 2	1 9	N	1			9
10		558 N	558	-0-	-0-	-0-	557 2	1 9	N	1			10
11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	399 2	1 9	N	1			11
12		456 N	456	-0-	-0-	-0-	455 2	1 9	N	1			12
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 246805 COMPL. DATE 01/15/2009										TOTAL DEPTH	4936	PERF. 4211 - 4217	
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
09		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		N	-0-			-0-
10		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-			-0-
11		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		N	-0-			-0-
12		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNLAP CHESTNUT WELL #: 4 RRCID -> 255437 COMPL. DATE 11/24/2009										TOTAL DEPTH	4275	PERF. 3980 - 3994	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690													
SAND VALLEY WELL #: 1 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, INC.		//CONT.//		197690								
WOOD, VIRGINIA		WELL #:		1	RRCID ->	273278	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	4458	PERF. 3975 - 4150	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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

EDMONDSON 'I'		WELL #:		11	RRCID ->	279283	COMPL. DATE	09/17/2015	TOTAL DEPTH	4725	PERF. 4081 - 4243	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29 1	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2020												

L.J. RESOURCES, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	135388	COMPL. DATE	07/16/1990	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3794 - 3800	
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		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)		WELL #:		1	RRCID ->	114541	COMPL. DATE	12/19/1984	TOTAL DEPTH	4403	PERF. 4202 - 4246	
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 RIVER (ATOKA D)		//CONT.//		11702 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		//CONT.//		191683											
BIRD		WELL #:		2	RRCID ->	119690	COMPL. DATE	01/03/1986	TOTAL DEPTH	4999	PERF. 4232 - 4238				
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-

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)				11717 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC.				036634											
DOSHIER		WELL #:		1	RRCID ->	094169	COMPL. DATE	05/06/1981	TOTAL DEPTH	4143	PERF. 4054 - 4058				
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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37					N	NO RPT			-0-

HOPE "E"		WELL #:		1	RRCID ->	106118	COMPL. DATE	02/03/1983	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4067 - 4088				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOSHIER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	218250	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4088 - 4092				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRICO OIL, INC.				091040											
PENDLETON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	115778	COMPL. DATE	04/04/1983	TOTAL DEPTH	4201	PERF. 4084 - 4090				
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			84
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			84
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			84
11	630	N	418	-0-	-212	-0-	418	2			N	-0-			84
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84

DELTA OIL & GAS LTD.				213703											
PIERCE, J. S.		WELL #:		21	RRCID ->	179310	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	4183	PERF. 4045 - 4053				
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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)		//CONT.//		11717 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703											
PIERCE, J. S.		WELL #:		23	RRCID ->	218878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 4084	-	4092		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	10	-0-	10	51	10	3			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	10	-0-	10	61	10	3			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	9	-0-	9	70	9	3			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	10	-0-	10	80	10	3			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	10	-0-	10	90	10	3			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	9	-0-	9	99	9	3			N	-0-				-0-

PIERCE, J. S.		WELL #:		25	RRCID ->	225570	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4140	-	4150
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PIERCE, J. S.		WELL #:		26	RRCID ->	234441	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	4475	PERF. 4110	-	4123
08	14B2 EXT	9	-0-	9	67	9	3			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	10	-0-	10	77	10	3			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	11	-0-	11	88	11	3			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	10	-0-	10	98	10	3			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	10	-0-	10	108	10	3			N	-0-		-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726			RRCID ->	090918	COMPL. DATE	10/17/1980	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4066	-	4069
HOPE, J. W. -C-		WELL #:		1									
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		
08	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-		88
09	183 R	183	-0-	-0-	-0-	182	3	1	9	N	1		89
10	186 #	166	-0-	-20	-0-	165	3	1	9	N	1		90
11	180 #	138	-0-	-42	-0-	134	3	4	9	N	4		94
12	186 #	165	-0-	-21	-0-	159	3	6	9	N	5		99
01	186 #	156	-0-	-30	-0-	154	3	2	9	N	2		101

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

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 209098		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3114 - 3144		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	Y	-0-		-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	Y	-0-		-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	Y	-0-		-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	Y	-0-		-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	Y	-0-		-0-
01	279 N	154	-0-	-125	-0-	154 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		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17

GERALD LOUDDER		WELL #: 1		RRCID -> 217813		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3870 - 3950		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

LOUDDER, GERALD		WELL #: 2		RRCID -> 246475		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 4051 PERF. 3900 - 3930		
08	527 N	452	-0-	-75	-0-	452 2	N	-0-		-0-
09	510 N	426	-0-	-84	-0-	426 2	N	-0-		-0-
10	496 N	444	-0-	-52	-0-	444 2	N	-0-		-0-
11	450 N	417	-0-	-33	-0-	417 2	N	-0-		-0-
*12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROOKE (DUFFER)		//CONT.// 12190 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
COZART "2259"		WELL #: 2		RRCID -> 262344		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3896 - 3932			
M	O	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	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2	N	-0-		55
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	442	2	N	3	9	58
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-		58
11	150 N	-0-	-0-	-150	-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

RANEY '2255'		WELL #: 1		RRCID -> 265302		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3870 - 3894			
08	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2	N	-0-		97
09	270 N	230	-0-	-40	-0-	230	2	N	-0-		97
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2	N	-0-		97
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2	N	-0-		97
*12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-		97
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97

GUINN '2265' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265303		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3946 - 3962			
08	3 N	-0-	-0-	-3	-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	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		30
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		30
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30

GUINN '2264' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267539		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3892 - 3908			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-		-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-		-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	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-

ADAMS '2260'		WELL #: 4		RRCID -> 269833		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3882 - 3902			
08	806 N	160	-0-	-646	-0-	160	2	N	-0-		-0-
09	810 N	387	-0-	-423	-0-	387	2	N	-0-		-0-
10	775 N	642	-0-	-133	-0-	642	2	N	-0-		-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-		-0-
*12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALMA GUINN		WELL #: 1		RRCID -> 285467		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 4062 PERF. 3914 - 3926			
08	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2	N	-0-		2
09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2	N	-0-		2
10	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2	N	-0-		2
11	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2	N	-0-		2
*12	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2	N	-0-		2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	

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

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	8	N	7	-0-	-1	-0-	7 2			Y	-0-	-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			Y	-0-	-0-
10	8	N	7	-0-	-1	-0-	7 2			Y	-0-	-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			Y	-0-	-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			Y	-0-	-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			Y	-0-	-0-

CONNAWAY			WELL #: 2	RRCID -> 067885	COMPL. DATE 06/26/1976	TOTAL DEPTH 1310	PERF. 1180	- 0				
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	7 2			Y	-0-	-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			Y	-0-	-0-
10	8	N	7	-0-	-1	-0-	7 2			Y	-0-	-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			Y	-0-	-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			Y	-0-	-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			Y	-0-	-0-

CONNAWAY JEANNIE L.			WELL #: 3	RRCID -> 068037	COMPL. DATE 06/07/1976	TOTAL DEPTH 1325	PERF. N/A					
08	9	N	8	-0-	-1	-0-	8 2			Y	-0-	-0-
09	8	N	7	-0-	-1	-0-	7 2			Y	-0-	-0-
10	8	N	7	-0-	-1	-0-	7 2			Y	-0-	-0-
11	8	N	7	-0-	-1	-0-	7 2			Y	-0-	-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			Y	-0-	-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			Y	-0-	-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	* 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-

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															
MCNURLEN WELL #: 1 RRCID -> 081181 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 1274 PERF. 1210 - 1215															
08		13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2		Y	-0-				-0-
09		11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2		Y	-0-				-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-				-0-
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-				-0-
*12		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-				-0-
*01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-				-0-

FRY, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 081255 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 1356 PERF. 1273 - 1281															
08		15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2		Y	-0-				-0-
09		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		Y	-0-				-0-
10		10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2		Y	-0-				-0-
11		10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2		Y	-0-				-0-
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-				-0-
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-				-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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-		15	2	Y	-0-
09		13 N	12	-0-	-1	-0-	-0-		12	2	Y	-0-
10		14 N	12	-0-	-2	-0-	-0-		12	2	Y	-0-
11		15 N	12	-0-	-3	-0-	-0-		12	2	Y	-0-
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-		12	2	Y	-0-
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-		12	2	Y	-0-

MCNURLEN WELL #: 3 RRCID -> 083572 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1293 - 1299												
08		8 N	7	-0-	-1	-0-	-0-		7	2	Y	-0-
09		7 N	5	-0-	-2	-0-	-0-		5	2	Y	-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-		9	2	Y	-0-
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-		8	2	Y	-0-
*12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-		13	2	Y	-0-
*01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-		12	2	Y	-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-	-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

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-	-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

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-	-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

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-	-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

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)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-

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	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
09	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	12	-0-	12	24	12	2			Y	-0-			-0-

MCNURLEN,PLEZ& KIRKPATRICK,E.E. WELL #: 6 RRCID -> 017457										COMPL. DATE 02/07/1960	TOTAL DEPTH 1190	PERF. 1102 - 1190		
08	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
09	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	20	-0-	20	40	20	2			Y	-0-			-0-

BAXTER, B. S. & KIRKPATRICK WELL #: 2 RRCID -> 036285										COMPL. DATE 06/06/1965	TOTAL DEPTH 1266	PERF. N/A		
08	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-			-0-
09	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
*12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-

MCNURLEN-KIRKPATRICK WELL #: 7 RRCID -> 040690										COMPL. DATE 11/21/1966	TOTAL DEPTH 1399	PERF. N/A		
08	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
09	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	11	-0-	11	23	11	2			Y	-0-			-0-

BAXTER & KIRKPATRICK WELL #: 3 RRCID -> 042878										COMPL. DATE 10/16/1967	TOTAL DEPTH 1430	PERF. N/A		
08	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	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	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	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-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		-0-
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		-0-
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-
*12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		-0-
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-		-0-

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 2 RRCID -> 043156 COMPL. DATE 12/20/1967 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A												
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
*12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 3 RRCID -> 043157 COMPL. DATE 12/28/1967 TOTAL DEPTH 1285 PERF. N/A												
08		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		-0-
09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		-0-
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-		-0-
11		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		-0-
*12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-		-0-
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		-0-

LEWIS-NABERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045444 COMPL. DATE 12/29/1968 TOTAL DEPTH 1290 PERF. N/A												
08		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-		-0-
09		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-		-0-
10		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-		-0-
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		-0-
*12		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-		-0-
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	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		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-
09		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-
10		62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-		-0-
11		60 #	59	-0-	-1	-0-	59	2	N	-0-		-0-
12		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-
01		62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-		-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
CAMP & PARKS //CONT.// 058851												
WELL #: 7 RRCID -> 143801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2531 PERF. 2435 - 2451												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-	-0-
09	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	-0-
10	62 #	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-	-0-
11	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-	-0-
12	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-	-0-
01	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-	-0-

RINGHOFFER, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 237113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3096												
08	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-	-0-
09	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-	-0-
10	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-	-0-
11	270 #	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-	-0-
12	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-	-0-
*01	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	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-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 261304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 2834 - 2838												
08	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-	-0-
09	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-	-0-
10	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-	-0-
11	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-	-0-
12	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-	-0-
*01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	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 #	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-	-0-
09	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	-0-
10	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-	-0-
11	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-	-0-
12	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-	-0-
*01	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-	-0-

SRC-STOVER WELL #: 2 RRCID -> 262054 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2812 - 2860												
08	217 #	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-	20
09	210 #	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-	20
10	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-	20
11	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-	20
12	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-	20
*01	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	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 #	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-	-0-
09	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-	-0-
10	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-	-0-
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-	-0-
12	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-	-0-
*01	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-	-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN														
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851														
BATES WELL #: 4 RRCID -> 288662 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2867 - 2879														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
O														
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
10	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
11	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
12	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
01	62 #	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-			-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-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BGM PRODUCTION, LLC 068494														
PITZER, J. E. WELL #: 4A RRCID -> 171479 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 2448 - 2452														
08	62 #	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
09	60 #	18	-0-	-42	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
10	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
11	60 #	27	-0-	-33	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
12	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-			-0-

PITZER, J. E. WELL #: 5A RRCID -> 171480 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2436 - 2466														
08	62 #	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
09	60 #	18	-0-	-42	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
10	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
11	60 #	27	-0-	-33	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
12	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-			-0-

PITZER, J. E. WELL #: 6A RRCID -> 171481 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2426 - 2434														
08	62 #	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
09	60 #	18	-0-	-42	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
10	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
11	60 #	27	-0-	-33	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
12	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-			-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-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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												
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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-

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

MARTIN, WILLIE B.												
WELL #: 3 RRCID -> 154408 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 614 PERF. 0 - 614												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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.												
HAYS, TOM "B" 140622												
WELL #: 1 RRCID -> 115904 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2208 - 2304												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	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-

HAYS, TOM												
WELL #: 1 RRCID -> 272538 COMPL. DATE 09/23/1972 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2306 - 2312												
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-

HAYS, TOM -A-												
WELL #: 2 A RRCID -> 276532 COMPL. DATE 11/04/1973 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2288 - 2292												
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-

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-	-0-	-0-			Y	-0-	24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24

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

LEWIS, H.C.												
WELL #: 1 RRCID -> 141959 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1572 PERF. 1526 - 1550												
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-

BROWN COUNTY REGULAR CONNER-MARRS COMPANY NICHOLS "A"		//CONT.// //CONT.//	12406 001 172005	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BROWN COUNTY REGULAR CONNER-MARRS COMPANY NICHOLS "A"		//CONT.// //CONT.//	12406 001 172005	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
		WELL #:	1	RRCID ->	223822	COMPL. DATE	04/06/1978	TOTAL DEPTH	1952	PERF.	1744 - 1832	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC HICKMAN, IDA R. "D"					224880							
		WELL #:	2D	RRCID ->	253139	COMPL. DATE	12/13/1990	TOTAL DEPTH	2646	PERF.	2265 - 2323	
08	62 #	60	-0-	-2	-0-	60 4		N	-0-			19
09	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 4		N	-0-			19
10	62 #	60	-0-	-2	-0-	60 4		N	-0-			19
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 4		N	-0-			19
12	62 #	60	-0-	-2	-0-	60 4		N	-0-			19
01	62 #	60	-0-	-2	-0-	60 4		N	-0-			19

FURRY PRODUCING COMPANY PALMER, T. W.					291650							
		WELL #:	1 A	RRCID ->	045319	COMPL. DATE	09/21/1960	TOTAL DEPTH	2718	PERF.	2562 - 2680	
08	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-			-0-
09	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-			-0-
10	248 #	238	-0-	-10	-0-	238 2		N	-0-			-0-
11	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-			-0-
12	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-
01	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-

GUTHRIE, HUBERT "A"												
		WELL #:	1A	RRCID ->	097640	COMPL. DATE	05/26/1978	TOTAL DEPTH	2493	PERF.	2402 - 2422	
08	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
09	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
11	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

GUTHRIE, HUBERT "A"												
		WELL #:	2	RRCID ->	099651	COMPL. DATE	02/28/1982	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2378 - 2411	
08	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
09	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
11	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

HENRY, FORD												
		WELL #:	1	RRCID ->	111632	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2424 - 2456	
08	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
09	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
10	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-
11	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

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	GAS PROD	INJECT. (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-

WATKINS				WELL #:	1	RRCID ->	257968	COMPL. DATE	08/08/1981	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2630 -	2636	
08	62 #	31	-0-	-31	-0-	30	3	1	9	N	1				32
09	60 #	37	-0-	-23	-0-	36	3	1	9	N	1				33
10	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-				33
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	N	1				34
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	N	1				35
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	20	3	1	9	N	1				36

PETROLIA GROUP, L.L.C.				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-

BROWN COUNTY REGULAR												
PETROLIA GROUP, L.L.C.												
BROOKS, D.												
WELL #: 1 RRCID -> 154385 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 1696 PERF. 606 - 611												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
						(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-

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

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

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

PITCOCK, INC.												
PITCOCK CATTLE COMPANY												
WELL #: 5 RRCID -> 115323 COMPL. DATE 07/29/1974 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2714 - 2719												
08	158	R	158	-0-	-0-	-0-		158	2		N	158
09	150	#	139	-0-	-11	-0-		139	2		N	158
10	218	R	218	-0-	-0-	-0-		218	2		N	158
11	191	R	191	-0-	-0-	-0-		191	2		N	158
12	186	#	151	-0-	-35	-0-		151	2		N	158
01	186	#	154	-0-	-32	-0-		154	2		N	158

BROWN COUNTY REGULAR													
PITCOCK, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN													
PITCOCK CATTLE COMPANY //CONT.// 665870													
PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 115324 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2710 - 2715													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	2		N	-0-			-0-
09	150 #	123	-0-	-27	-0-	123	2		N	-0-			-0-
10	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
11	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
12	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	2		N	-0-			-0-
01	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	2		N	-0-			-0-

PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 253456 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2706 - 2711													
08	186 #	168	-0-	-18	-0-	168	2		N	-0-			-0-
09	180 #	171	-0-	-9	-0-	171	2		N	-0-			-0-
10	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
11	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	2		N	-0-			-0-
12	186 #	132	-0-	-54	-0-	132	2		N	-0-			-0-
*01	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-

PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 254112 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2710 - 2718													
08	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			2
09	150 #	145	-0-	-5	-0-	145	2		N	-0-			2
10	155 #	151	-0-	-4	-0-	151	2		N	-0-			2
11	150 #	143	-0-	-7	-0-	143	2		N	-0-			2
12	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-			2
01	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	2		N	-0-			2

R & D OPERATING, INC. 685874													
BACON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 090564 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 970 - 990													
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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-

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

REACH OIL THRIFTY												
WELL #: 695802												
RRCID -> 158082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2760 - 2778												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NEWTON, A. J.												
WELL #: 6 A RRCID -> 217849 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2316 - 2333												
08		217 #	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-
09		210 #	94	-0-	-116	-0-	94	2			N	-0-
10		253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-
11		210 #	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-
12		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	-0-
01		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	-0-

NEWTON, A. J.												
WELL #: 3 A RRCID -> 217853 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2240 - 2284												
08		124 #	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-
09		120 #	57	-0-	-63	-0-	57	2			N	-0-
10		152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-
*11		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-
12		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	-0-
01		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	-0-

NEWTON, A. J.												
WELL #: 4 A RRCID -> 217854 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2346 - 2354												
08		93 #	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-
09		90 #	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-
10		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-
11		90 #	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-
12		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	-0-
01		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	-0-

INCE												
WELL #: 5 RRCID -> 281209 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2355 - 2368												
08		31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-
09		12 #	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-
10		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-
*11		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-
12		4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	-0-
01		4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	-0-

BROWN COUNTY REGULAR															
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN															
REACH OIL															
//CONT.// 695802															
INCE WELL #: 1 RRCID -> 281234 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 555 - 563															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 #		8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-
09	11 #		8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-			-0-
10	34 R		34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
*11	20 R		20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
12	8 #	NO RPT		-0-	-8	-0-					N	NO RPT			-0-
01	8 #	NO RPT		-0-	-8	-0-					N	NO RPT			-0-

INCE WELL #: 2 RRCID -> 281235 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2510 - 2524															
08	31 #		14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
09	30 #		14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			-0-
10	52 R		52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
*11	31 R		31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
12	14 #	NO RPT		-0-	-14	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14 #	NO RPT		-0-	-14	-0-					N	NO RPT			-0-

INCE WELL #: 6 RRCID -> 281237 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 2493 PERF. N/A															
08	31 #		3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	30 #		4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	16 R		16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
*11	13 R		13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
12	31 #	NO RPT		-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
01	4 #	NO RPT		-0-	-4	-0-					N	NO RPT			-0-

INCE WELL #: 7 RRCID -> 281239 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2285 - 2295															
08	15 #		3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	9 #		4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	16 R		16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
*11	13 R		13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
12	4 #	NO RPT		-0-	-4	-0-					N	NO RPT			-0-
01	4 #	NO RPT		-0-	-4	-0-					N	NO RPT			-0-

INCE WELL #: 3 RRCID -> 281315 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1606 - 1612															
08	13 R		13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
09	13 R		13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
10	49 R		49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
*11	25 R		25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
12	14 #	NO RPT		-0-	-14	-0-					N	NO RPT			-0-
01	13 #	NO RPT		-0-	-13	-0-					N	NO RPT			-0-

INCE WELL #: 4 RRCID -> 281324 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2344 - 2388															
08	14 #		8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-			-0-
09	14 #		8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-			-0-
10	34 R		34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
*11	20 R		20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
12	10 #	NO RPT		-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-
01	8 #	NO RPT		-0-	-8	-0-					N	NO RPT			-0-

INCE WELL #: 8 RRCID -> 281455 COMPL. DATE 11/28/1983 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2326 - 2354															
08	31 #		14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
09	30 #		14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			-0-
10	52 R		52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
*11	31 R		31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
12	31 #	NO RPT		-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14 #	NO RPT		-0-	-14	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
REDWOOD OPERATING, INC.				697137									
HURLBUT, F. J.				WELL #:	2	RRCID ->	147937	COMPL. DATE	08/27/1980	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2308 - 2316
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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									
NEWTON, L. E.				WELL #:	1 A	RRCID ->	281540	COMPL. DATE	04/01/1988	TOTAL DEPTH	2721	PERF.	2442 - 2448
08	186	#	82	-0-	-104	-0-	82	2		N	-0-		-0-
09	210	#	42	-0-	-168	-0-	42	2		N	-0-		-0-
10	217	#	178	-0-	-39	-0-	178	2		N	-0-		-0-
*11	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-		-0-
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		-0-
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-

NEWTON, L. E.				WELL #:	2 A	RRCID ->	281541	COMPL. DATE	06/27/1988	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2252 - 2260
08	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-		-0-
09	60	#	11	-0-	-49	-0-	11	2		N	-0-		-0-
10	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-		-0-
*11	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-		-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-

CARMICHAEL				WELL #:	2	RRCID ->	282585	COMPL. DATE	01/11/1990	TOTAL DEPTH	3017	PERF.	2624 - 2628
08	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-		-0-
09	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-		-0-
10	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-		-0-
*11	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-		-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-
01	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		-0-

SHELTON, TED EDWARD				775365									
SHELTON				WELL #:	1B	RRCID ->	122143	COMPL. DATE	07/15/1986	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1568 - 1614
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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.				806190									
MADISON, F.H. "E"				WELL #:	4	RRCID ->	123474	COMPL. DATE	07/19/1981	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2821 - 2824
08	279	#	254	-0-	-25	-0-	254	3		N	-0-		5
09	330	#	319	-0-	-11	-0-	319	3		N	-0-		5
10	341	#	321	-0-	-20	-0-	321	3		N	-0-		5
11	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-		5
12	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-		5
*01	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-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-

CAMP & PARKS		WELL #:		3	RRCID ->	125401	COMPL. DATE	12/01/1986	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2362 - 2408		
08	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-			-0-
09	90 #	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-			-0-
10	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-			-0-
11	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-			-0-
12	93 #	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-			-0-
01	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-			-0-

CAMP&PARKS		WELL #:		4	RRCID ->	125402	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2412 - 2457		
08	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-			-0-
09	90 #	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-			-0-
10	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-			-0-
11	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-			-0-
12	93 #	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-			-0-
01	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-			-0-

CAMP & PARKS		WELL #:		5	RRCID ->	125403	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2471 - 2504		
08	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-			-0-
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-			-0-
10	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
11	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-			-0-
12	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-			-0-
01	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			-0-

NEWTON		WELL #:		L 1	RRCID ->	128073	COMPL. DATE	07/05/1988	TOTAL DEPTH	2599	PERF.	2208 - 2214		
08	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-			-0-
09	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-			-0-
10	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-			-0-
11	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-			-0-
12	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			-0-
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			-0-

RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		1	RRCID ->	132382	COMPL. DATE	05/22/1976	TOTAL DEPTH	3151	PERF.	2816 - 2832		
08	186 #	94	-0-	-92	-0-	92	3	2	9	N	2			74
09	210 #	189	-0-	-21	-0-	176	3	13	9	N	12			86
10	217 #	206	-0-	-11	-0-	202	3	4	9	N	4			90
11	210 #	164	-0-	-46	-0-	162	3	2	9	N	2			92
12	186 #	180	-0-	-6	-0-	174	3	6	9	N	5			97
01	217 #	169	-0-	-48	-0-	163	3	6	9	N	5	91	1	11

WOOD, MAUDIE		WELL #:		1	RRCID ->	151309	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	2736 - 2796		
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	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-			-0-
11	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
12	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
*01	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	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) GAS LIFT(L)	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		6 #	-0-	-0-	-6	-0-					Y	1					9
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					11
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					12
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

THOMPSON																	
WELL #: 8 RRCID -> 158070 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A																	
08		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					6
09		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					6
10		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					6
11		146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					6
12		152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					6
*01		151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					6

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-					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-

STOVER, DON																	
WELL #: 1 RRCID -> 250064 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2112 - 2154																	
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVT																	
WELL #: 1 RRCID -> 251191 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2212 - 2266																	
08		310 #	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09		300 #	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10		310 #	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11		300 #	227	-0-	-73	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12		279 #	192	-0-	-87	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01		279 #	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					-0-

MATSON, P. I.																	
WELL #: 8 RRCID -> 253396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 1989 - 2005																	
08		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09		60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12		62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*01		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

ALFORD, GLENN																	
WELL #: 1 RRCID -> 253405 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2864 - 2872																	
08		124 #	20	-0-	-104	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09		120 #	15	-0-	-105	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10		62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11		121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*01		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
09	120 #	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-			-0-
10	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-			-0-
11	120 #	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-			-0-
12	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-			-0-
01	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	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	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
10	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
11	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
*01	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-

NICHOLS, GLADYS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	261723	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	1865	PERF.	1742 - 1750		
08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
09	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
10	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
11	90 #	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-			-0-
12	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-			-0-
01	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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																			
TEJAS JACK SALES, INC.																			
FITZGERALD																			
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN																			
//CONT.// 841296																			
WELL #: 11 RRCID -> 249990 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 994 - 1036																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-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-	-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-

FITZGERALD																			
WELL #: 10 RRCID -> 249992 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1008 - 1034																			
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PICKETT, G. W. "A"																			
WELL #: 2 RRCID -> 181629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2065 - 2067																			
08	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN 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	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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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	124 #	116	-0-	-8	-0-		116	2		N	-0-			75
09	120 #	115	-0-	-5	-0-		115	2		N	-0-			75
10	154 R	154	-0-	-0-	-0-		154	2		N	-0-			75
11	160 R	160	-0-	-0-	-0-		160	2		N	-0-			75
12	160 R	160	-0-	-0-	-0-		160	2		N	-0-			75
*01	201 R	201	-0-	-0-	-0-		201	2		N	-0-			75

BROWN COUNTY REGULAR												
XPLORE OPERATING, LLC												
NEWTON, ROSS J.												
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
//CONT.// 946023												
WELL #: 3 RRCID -> 283808 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2766 - 2774												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	341 #	50	-0-	-291	-0-	50	2	N	-0-			-0-
09	150 #	141	-0-	-9	-0-	141	2	N	-0-			-0-
10	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-			-0-
11	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			-0-
12	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			-0-
01	372 #	221	-0-	-151	-0-	221	3	N	-0-			-0-

4 J'S PRODUCTION												
KEEL												
WELL #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)												
ANDERSON PRODUCTION												
BURCHAM												
WELL #: 1 RRCID -> 086509 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2879 - 2891												
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-			-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	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-

HENSON, M. M.												
WELL #: 1 RRCID -> 090691 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 3000 - 3024												
08	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2	N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	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-

ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT, LLC												
STANLEY, R.												
WELL #: 1 RRCID -> 098118 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1024 - 1032												
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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												
GEYE												
WELL #: 1 RRCID -> 246776 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2272 - 2282												
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	742	2	30	9	N	27	147
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	670	2	25	9	N	23	170
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	664	2	23	9	N	21	191
11	690 N	630	-0-	-60	-0-	605	2	25	9	N	23	214
*12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	639	2	28	9	N	25	239
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			239

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
BARRON, FRANKLIN 053323															
FORTNER, ED WELL #: 1 RRCID -> 058743 COMPL. DATE 05/05/1974 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-			-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-			-0-
01	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-			-0-

RINGHOFFER A. H. WELL #: 2 A RRCID -> 065750 COMPL. DATE 03/05/1976 TOTAL DEPTH 1647 PERF. N/A															
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
*01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-

BATES WELL #: 1 RRCID -> 090645 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 2816 - 2827															
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-

BATES WELL #: 2 RRCID -> 090714 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2813 - 2820															
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851
 BATES WELL #: 3 RRCID -> 093090 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2844 - 2850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-

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

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			-0-

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

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

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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
BC EXPLORATION, LLC //CONT.// 058914															
K F O WELL #: 2 RRCID -> 128929 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1185 PERF. 1111 - 1132															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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-					N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACKWATER SWD, LLC 073332															
GOLSON, N.A. WELL #: 1 RRCID -> 095584 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2828 - 2834															
08		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			76
09		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			76
10		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-			76
11		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			76
12		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			76
*01		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			76

COX WELL #: 2 RRCID -> 101417 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2377 - 2403															
08		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-			-0-
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
10		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-			-0-
11		120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-			-0-
12		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-			-0-
01		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-			-0-

BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050															
LEVIE OLD "A" WELL #: 1A RRCID -> 086149 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2179 - 2184															
08		93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
09		90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-			-0-
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
11		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-			-0-
*01		32 N	17	-0-	-15	-0-	17	2			Y	-0-			-0-

BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298															
ADAMS, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 040956 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 971 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-

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	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															
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298															
THOMAS W.G. WELL #: 1 RRCID -> 064372 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 1786 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-

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

GROOMS, CLEO -B- WELL #: 1B RRCID -> 073814 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 1736 PERF. N/A															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEACH, FRED M. WELL #: 2 RRCID -> 103515 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1600 - 1734															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	107	-0-	107	400	107	2			Y	-0-			-0-
09	0	W	88	-0-	88	488	88	2			Y	-0-			-0-
10	0	W	56	-0-	56	544	56	2			Y	-0-			-0-
11	0	W	59	-0-	59	603	59	2			Y	-0-			-0-
12	0	W	33	-0-	33	636	33	2			Y	-0-			-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	636					Y	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
BRUCE OGLETREE LLC //CONT.// 103274										
TONGATE, JERRY C. WELL #: 3 RRCID -> 090046 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1722 - 1728										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		0 W	65	-0-	65	304	65 2		Y	-0-
09		0 W	77	-0-	77	381	77 2		Y	-0-
10		0 W	53	-0-	53	434	53 2		Y	-0-
11		0 W	60	-0-	60	494	60 2		Y	-0-
12		0 W	34	-0-	34	528	34 2		Y	-0-
01		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	528			Y NO RPT	-0-

OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 1 RRCID -> 095001 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1730 - 1852										
08		0 W	54	-0-	54	301	54 2		N	-0-
09		0 W	63	-0-	63	364	63 2		N	-0-
10		0 W	54	-0-	54	418	54 2		N	-0-
11		0 W	58	-0-	58	476	58 2		N	-0-
12		0 W	32	-0-	32	508	32 2		N	-0-
01		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	508			N NO RPT	-0-

OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 2 RRCID -> 098119 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1721 - 1753										
08		0 W	64	-0-	64	312	64 2		N	-0-
09		0 W	62	-0-	62	374	62 2		N	-0-
10		0 W	52	-0-	52	426	52 2		N	-0-
11		0 W	59	-0-	59	485	59 2		N	-0-
12		0 W	33	-0-	33	518	33 2		N	-0-
01		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	518			N NO RPT	-0-

BOOTH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 098120 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1694 - 1828										
08		0 W	99	-0-	99	333	99 2		N	-0-
09		0 W	59	-0-	59	392	59 2		N	-0-
10		0 W	61	-0-	61	453	61 2		N	-0-
11		0 W	58	-0-	58	511	58 2		N	-0-
12		0 W	25	-0-	25	536	25 2		N	-0-
01		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	536			N NO RPT	-0-

MYRICK, JACK WELL #: 1 RRCID -> 101001 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1722 - 1844										
08		0 W	25	-0-	25	220	25 2		N	-0-
09		0 W	63	-0-	63	283	63 2		N	-0-
10		0 W	54	-0-	54	337	54 2		N	-0-
11		0 W	59	-0-	59	396	59 2		N	-0-
12		0 W	15	-0-	15	411	15 2		N	-0-
01		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	411			N NO RPT	-0-

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622														
HAYS, TOM -A- WELL #: 1A RRCID -> 056824 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 2341 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 139757 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1373 PERF. 970 - 978														
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	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-

WESSON WELL #: 1 RRCID -> 143007 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1048 - 1068														
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
*12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
*01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-

BAHLS WELL #: 1 RRCID -> 143542 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 1014 - 1020														
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
*12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
*01		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-

BAHLS WELL #: 2 RRCID -> 149380 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 974 - 980														
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
09		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
*12		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
*01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-

O'BRYAN, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 151844 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1042 - 1048														
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		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
*12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
*01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-

WESSON WELL #: 2 RRCID -> 156221 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 1082 PERF. 1042 - 1046														
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
*12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
*01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-

 BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
 WESSON WELL #: 3 RRCID -> 160934 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 1040 - 1046

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	2	N	-0-			-0-
09		60 N	59	-0-	-1	-0-		59	2	N	-0-			-0-
10		62 N	55	-0-	-7	-0-		55	2	N	-0-			-0-
11		60 N	58	-0-	-2	-0-		58	2	N	-0-			-0-
*12		66 N	66	-0-	-0-	-0-		66	2	N	-0-			-0-
*01		66 N	66	-0-	-0-	-0-		66	2	N	-0-			-0-

 O'BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 163779 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1060 - 1066

08		49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	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		43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	2	N	-0-			-0-
*12		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2	N	-0-			-0-
*01		49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	2	N	-0-			-0-

 WESSON WELL #: 4 RRCID -> 176073 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 1091 PERF. 1026 - 1048

08		82 N	82	-0-	-0-	-0-		82	2	N	-0-			-0-
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	2	N	-0-			-0-
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	2	N	-0-			-0-
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-		72	2	N	-0-			-0-
*12		83 N	83	-0-	-0-	-0-		83	2	N	-0-			-0-
*01		82 N	82	-0-	-0-	-0-		82	2	N	-0-			-0-

 WESSON WELL #: 5 RRCID -> 176074 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 1032 - 1050

08		188 N	188	-0-	-0-	-0-		188	2	N	-0-			-0-
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-		170	2	N	-0-			-0-
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-		158	2	N	-0-			-0-
11		167 N	167	-0-	-0-	-0-		167	2	N	-0-			-0-
*12		190 N	190	-0-	-0-	-0-		190	2	N	-0-			-0-
*01		189 N	189	-0-	-0-	-0-		189	2	N	-0-			-0-

 WESSON WELL #: 10 RRCID -> 177065 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 1022 - 1040

08		116 N	116	-0-	-0-	-0-		116	2	N	-0-			-0-
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	2	N	-0-			-0-
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-		98	2	N	-0-			-0-
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	2	N	-0-			-0-
*12		118 N	118	-0-	-0-	-0-		118	2	N	-0-			-0-
*01		117 N	117	-0-	-0-	-0-		117	2	N	-0-			-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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
CHAMBERS, R. H. LLC //CONT.// 143549															
CHAMBERS, M. WELL #: 2 RRCID -> 073104 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 1206 PERF. N/A															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	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	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-

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-	-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-

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-	-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-

CREEK ENERGY, INC. 188579															
CULBERSON, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 037556 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 2714 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-

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

SWINNEY, A.B. WELL #: 1 A RRCID -> 147437 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2221 - 2228															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
CREEK ENERGY, INC. //CONT.// 188579															
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249648 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2793 - 2848															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3144					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3144					N	-0-			-0-
09		3144	-0-	-0-	-3144	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		290 N	290	-0-	-0-	-0-		290	2		N	-0-			-0-
12		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-		1729	2		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

D & L OPERATING CO. 196477															
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 084692 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2330 - 2334															
08		14B DENY	100	-0-	100	751		100	2		Y	-0-			-0-
09		14B DENY	150	-0-	150	901		150	2		Y	-0-			-0-
10		14B DENY	100	-0-	100	1001		100	2		Y	-0-			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1001					Y	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1001					Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1001					Y	NO RPT			-0-

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 090382 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 2296															
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-		118	2		Y	-0-			-0-
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-		150	2		Y	-0-			-0-
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	2		Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 092011 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 2284															
08		115 N	115	-0-	-0-	-0-		115	2		Y	-0-			-0-
09		138 N	138	-0-	-0-	-0-		138	2		Y	-0-			-0-
10		111 N	111	-0-	-0-	-0-		111	2		Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-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-					N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENTECO OIL COMPANY LLC 215939															
HUBBARD WELL #: 2 RRCID -> 065332 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880														
EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130052 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2358 - 2382														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			-0-
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-			-0-
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-			-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			-0-
*01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-

OXY-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130053 COMPL. DATE 02/05/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2346 - 2371														
08		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	4		N	-0-			21
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-			21
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			21
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			21
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			21
*01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			21

SOHIO-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130489 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2346 - 2386														
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			-0-
*01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-

SOHIO-EMMONS WELL #: 2 RRCID -> 130614 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1235 - 1245														
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			-0-
*01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		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-				N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOJTASEK, JOE 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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//																			
FORD, C.O.										12406	500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
FORD, C.O.										275626									

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					

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

FURRY, M. M.										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-					N	NO RPT			-0-					
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

FURRY PRODUCING COMPANY										291650									
NICHOLS, GLADYS										WELL #:	5	RRCID ->	179312	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	2480	PERF.	1757 - 1775
08	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-			-0-					
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-					
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-					
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-					

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
KLH OIL & GAS, INC. 448810												
SMITH, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 017433 COMPL. DATE 10/29/1961 TOTAL DEPTH 1832 PERF. 1792 - 1832												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	620	38	-0-	-582	-0-	38	2			N	-0-	-0-
09	600	228	-0-	-372	-0-	228	2			N	-0-	-0-
10	372 #	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-	-0-
*11	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-	-0-
12	248 #	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-	-0-
01	341 N	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-	-0-

TABER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 017434 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 1814 PERF. 1777 - 1807												
08	682	43	-0-	-639	-0-	43	2			N	-0-	-0-
09	660	257	-0-	-403	-0-	257	2			N	-0-	-0-
10	403 #	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-	-0-
*11	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-	-0-
12	279 #	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-	-0-
01	403 N	296	-0-	-107	-0-	296	2			N	-0-	-0-

LEVISAY OPERATING CO. 498735												
MITCHAM G.P. WELL #: 1 RRCID -> 056802 COMPL. DATE 04/08/1973 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A												
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
09	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-

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

MISSION ENERGY INC. 570410												
WYNN WELL #: 1 RRCID -> 086468 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2492 - 2497												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98

NEWTON OPERATING & CONSLTNG, LLC 608427												
DOSS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141418 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1488 - 1498												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
NEWSOM, MACK		608607		WELL #: 2		RRCID -> 123623		COMPL. DATE 02/19/1987		TOTAL DEPTH 1025		PERF. 968 - 971		
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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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		628115		WELL #: 2		RRCID -> 080010		COMPL. DATE 12/16/1978		TOTAL DEPTH 2370		PERF. 2253 - 2266		
08	333	17	-0-	-316	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LARRY, GEORGE		628115		WELL #: 3		RRCID -> 080890		COMPL. DATE 02/08/1979		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2274 - 2278		
08	333	17	-0-	-316	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LARRY, GEORGE		628115		WELL #: 4		RRCID -> 084762		COMPL. DATE 09/01/1979		TOTAL DEPTH 2380		PERF. 2293 - 2306		
08	333	17	-0-	-316	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEWARD		628115		WELL #: 1		RRCID -> 087693		COMPL. DATE 05/01/1980		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2298 - 2304		
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEORGE, LARRY		628115		WELL #: 5		RRCID -> 091634		COMPL. DATE 01/14/1981		TOTAL DEPTH 2383		PERF. 2303 - 2307		
08	333	17	-0-	-316	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
OTEX LLC //CONT.// 628115																	
STEPHENS, J. WELL #: 6 RRCID -> 120236 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 1658 PERF. 1591 - 1597																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STEPHENS, J. WELL #: 5 RRCID -> 120237 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1542 - 1548																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. WELL #: 1 RRCID -> 062926 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1596 - 0																	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
PITCOCK, INC. 665870
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 2 RRCID -> 115128 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2631 - 2639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	204 N	204	-0-	-0-	-0-	192	2	12	9	Y	11				119
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	188	2	4	9	Y	4				123
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	97	2	2	9	Y	2				125
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	141	2	4	9	Y	4				129
12	155 N	118	-0-	-37	-0-	114	2	4	9	Y	4				133
*01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	114	2	11	9	Y	10				143

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

08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-				1
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-				1
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-				1
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-				1
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-				1
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-				1

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

08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-				1
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-				1
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-				1
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-				1
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-				1
*01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-				1

PRAIRIE PRODUCTION HERMAN, GEORGE "B" WELL #: 2 RRCID -> 138529 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2635 - 2670

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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2020															

PROSISE, J. D. PROSISE, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 077279 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 480 - 486

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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. ROBERTS, LEE WELL #: 1 RRCID -> 040955 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 1207 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2020															

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874													
BOYSEN, S F WELL #: 1 A RRCID -> 082445 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1597 - 1709													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

BOYSEN, S.F. WELL #: 3 A RRCID -> 082986 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1575 - 1900													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
11	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2020 - P/A 11/10/20													

BOYSEN, S.F. WELL #: 2A RRCID -> 087859 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1595 - 1700													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
11	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2020 - P/A 11/06/20													

BOYSEN, S.F. WELL #: 2 RRCID -> 087877 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 2055 PERF. 1600 - 1720													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
11	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2020													

BOYSEN, S.F. WELL #: 3 RRCID -> 087878 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1550 - 1850													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
11	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2020 - WELL PLUGGED 11/11/202													

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874													
MITCHELL, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 121053 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 1782 - 1793													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-

REACH OIL SHEFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 017418 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1059 - 1081													
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-

DAY DOLORES WELL #: 1 C RRCID -> 061945 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A													
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	24		Y	NO RPT			47
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	24		Y	NO RPT			47
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	24		Y	NO RPT			47
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	24		Y	NO RPT			47
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			47
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			47

DAY DOLORES WELL #: 2 D RRCID -> 062074 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 2334 PERF. N/A													
08	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			68
09	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			68
10	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			68
11	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			68
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			68
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			68

DAY DOLORES WELL #: 1 D RRCID -> 062075 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A													
08	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			71
09	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			71
10	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			71
11	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			71
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			71
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			71

LUCAS, R. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 062426 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 2258 PERF. N/A													
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	NO RPT			-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	NO RPT			-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	NO RPT			-0-
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
REACH OIL //CONT.// 695802															
DAY DOLORES WELL #: 1 B RRCID -> 062609 COMPL. DATE 03/29/1975 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2236 - 2282															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2				N	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2				N	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2				N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	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-

WHITE FRED WELL #: 5 RRCID -> 062610 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 2342 PERF. N/A															
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2				N	-0-			-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2				N	-0-			-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2				N	-0-			-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	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-

WHITE FRED WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A															
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2				N	-0-			-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2				N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2				N	-0-			-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	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-

NEWTON A WELL #: 1 RRCID -> 071341 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A															
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2				N	-0-			-0-
09	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2				N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2				N	-0-			-0-
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	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-

NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A															
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2				N	-0-			-0-
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2				N	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2				N	-0-			-0-
*11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	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-

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-			-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2				N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-			-0-
*11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	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-

NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 2266															
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2				N	-0-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2				N	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2				N	-0-			-0-
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
REACH OIL //CONT.// 695802														
BUCY, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 101002 COMPL. DATE 03/07/1961 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2297 - 2322														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
10		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
*11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-			-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-

BUCY, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 101003 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2328 - 2334														
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
*11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			-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-

SAWYER WELL #: 1W RRCID -> 282011 COMPL. DATE 12/31/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2232 - 2240														
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
09		240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2		N	-0-			-0-
10		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
11		240 N	229	-0-	-11	-0-	229	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-

SAWYER WELL #: 2 W RRCID -> 282039 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2272 - 2280														
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
09		240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2		N	-0-			-0-
10		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
11		240 N	229	-0-	-11	-0-	229	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-

RINGO RIG LLC 712386 BYLER, H. WELL #: 3 RRCID -> 130054 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2366 - 2404														
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 PARTNERS, LP 748111 STONE, ULA B. WELL #: 1 RRCID -> 090274 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 803 PERF. 775 - 803														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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															
SO OPERATING COMPANY 800281															
NEWBURY, J. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 108110 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2945 - 2955															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
09		60 N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-			-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
11		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-			-0-
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
01		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-			-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190															
STONE, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 017406 COMPL. DATE 04/20/1962 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 2700 - 2713															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
10		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			-0-
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
12		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
*01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-

FERGERSON WELL #: 1 RRCID -> 017437 COMPL. DATE 02/02/1959 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2276 - 2290															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			21
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			22
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			23
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			24

HOLT, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 031879 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2596 - 2616															
08		465 N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-			40
09		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-			40
10		465 N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-			40
11		502 N	502	-0-	-0-	-0-	501	3	1	9	N	1			41
12		497 N	497	-0-	-0-	-0-	496	3	1	9	N	1			42
01		434 N	329	-0-	-105	-0-	325	3	4	9	N	4			46

ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 032141 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2715 - 2755															
08		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-			-0-
09		120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-			-0-
10		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-			-0-
11		120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-			-0-
12		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-			-0-
01		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	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		93 N	77	-0-	-16	-0-	75	3	2	9	N	2			46
09		90 N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-			46
10		93 N	72	-0-	-21	-0-	71	3	1	9	N	1			47
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			47
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			47
*01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			47

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.//		806190									
WILLIAMS, H. C.		WELL #: 2		RRCID -> 038478		COMPL. DATE 03/09/1966		TOTAL DEPTH 2822		PERF. N/A	
M	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	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-		-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-		-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-		-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3		N	-0-		-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3		N	-0-		-0-

WILLIAMS, H. C.		WELL #: 1		RRCID -> 038488		COMPL. DATE 03/06/1966		TOTAL DEPTH 1493		PERF. N/A	
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	90 3		N	-0-		-0-
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	94 3		N	-0-		-0-
10	155 N	102	-0-	-53	-0-	102 3		N	-0-		-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-		-0-
*01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-		-0-

NEWTON, L. E.		WELL #: 1 M		RRCID -> 041053		COMPL. DATE 01/28/1967		TOTAL DEPTH 2306		PERF. N/A	
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-		-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-		-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-		-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-		-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-		-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-		-0-

MURPHREE, W. E.		WELL #: 1		RRCID -> 055428		COMPL. DATE 05/26/1973		TOTAL DEPTH 2684		PERF. N/A	
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-		-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-		-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-		-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-		-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3		N	-0-		-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3		N	-0-		-0-

DAY, DOLORES		WELL #: 1		RRCID -> 055554		COMPL. DATE 01/03/1900		TOTAL DEPTH 2353		PERF. 2224 - 2232	
08	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 3		N	-0-		10
09	240 N	212	-0-	-28	-0-	212 3		N	-0-		10
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 3		N	-0-		10
11	240 N	215	-0-	-25	-0-	215 3		N	-0-		10
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	193 3		N	-0-		10
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 3		N	-0-		10

KILGORE, W. F.		WELL #: 1		RRCID -> 057439		COMPL. DATE 10/16/1973		TOTAL DEPTH 2733		PERF. 2635 - 0	
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-		-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		Y	-0-		-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		Y	-0-		-0-
12	T. A.	148	-0-	148	148	148 3		Y	-0-		-0-
01	T. A.	112	-0-	112	260	112 3		Y	-0-		-0-

KILGORE, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 057440		COMPL. DATE 10/18/1973		TOTAL DEPTH 2708		PERF. N/A	
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
NICHOLS DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 058278 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	3		Y	-0-
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-
10		93 N	59	-0-	-34	-0-	-0-	59	3		Y	-0-
11		90 N	87	-0-	-3	-0-	-0-	87	3		Y	-0-
12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3		Y	-0-
*01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	-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-	-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-

HARDWICK, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 060826 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH 2581 PERF. N/A												
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	3		N	-0-
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-	15	3		N	-0-
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-
11		30 N	14	-0-	-16	-0-	-0-	14	3		N	-0-
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-
*01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-

DAY DOLORES WELL #: 1 A RRCID -> 061447 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 2315 PERF. N/A												
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-
09		120 N	115	-0-	-5	-0-	-0-	115	3		N	-0-
10		124 N	116	-0-	-8	-0-	-0-	116	3		N	-0-
11		120 N	111	-0-	-9	-0-	-0-	111	3		N	-0-
12		124 N	109	-0-	-15	-0-	-0-	109	3		N	-0-
01		124 N	110	-0-	-14	-0-	-0-	110	3		N	-0-

WILLIAMS G.W. WELL #: 6 RRCID -> 061944 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 3198 PERF. N/A												
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	3		N	-0-
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-
*01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-

STEWART BILLY V. WELL #: 1 D RRCID -> 062194 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A												
08		195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-
09		183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-
10		186 N	184	-0-	-2	-0-	-0-	184	3		N	-0-
11		180 N	165	-0-	-15	-0-	-0-	165	3		N	-0-
12		186 N	160	-0-	-26	-0-	-0-	160	3		N	-0-
01		186 N	182	-0-	-4	-0-	-0-	182	3		N	-0-

WHEELER T.B. & W.L. WELL #: 1 A RRCID -> 062611 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 2723 PERF. N/A												
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-
11		120 N	113	-0-	-7	-0-	-0-	113	3		N	-0-
12		124 N	111	-0-	-13	-0-	-0-	111	3		N	-0-
01		124 N	106	-0-	-18	-0-	-0-	106	3		N	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: BROWN									
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190																			
WILLIAMS H. C. WELL #: 1 D RRCID -> 062827										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	1105	-	1120		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-	-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-

MURPHREE W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 062921										COMPL. DATE	07/28/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2602	-	2620		
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12		124 N	97	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01		124 N	98	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

DAY DELORES WELL #: 1 E RRCID -> 063021										COMPL. DATE	07/24/1975	TOTAL DEPTH	2310	PERF.	N/A				
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09		90 N	87	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12		93 N	84	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01		93 N	86	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

WHITE C. M. WELL #: 1 E RRCID -> 063422										COMPL. DATE	08/23/1975	TOTAL DEPTH	2285	PERF.	N/A				
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09		150 N	147	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10		155 N	151	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11		150 N	142	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12		155 N	152	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01		155 N	154	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	154	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		70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	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		155 N	137	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					35
09		150 N	145	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					35
10		155 N	138	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					35
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					35
12		155 N	94	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					35
01		124 N	101	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					35

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
WHITE C.M. WELL #: 1 B RRCID -> 063697 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 2340 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-		-0-	
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	N	-0-		-0-	
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-		-0-	
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3	N	-0-		-0-	
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-		-0-	
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-		-0-	

WHITE C M WELL #: 1 C RRCID -> 064074 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 2336 PERF. N/A												
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-		-0-	
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	N	-0-		-0-	
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-		-0-	
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3	N	-0-		-0-	
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-		-0-	
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-		-0-	

MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 065490 COMPL. DATE 02/24/1976 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2775 - 0												
08	496 N	474	-0-	-22	-0-	474	3	N	-0-		-0-	
09	540 N	539	-0-	-1	-0-	539	3	N	-0-		-0-	
10	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	3	N	-0-		-0-	
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-		-0-	
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-		-0-	
*01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-		-0-	

MADISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 065705 COMPL. DATE 03/07/1976 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A												
08	620 N	568	-0-	-52	-0-	568	3	N	-0-		-0-	
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-		-0-	
10	713 N	685	-0-	-28	-0-	685	3	N	-0-		-0-	
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3	N	-0-		-0-	
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-		-0-	
*01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3	N	-0-		-0-	

WEST MARION E. WELL #: 1 RRCID -> 068995 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A												
08	496 N	474	-0-	-22	-0-	474	3	N	-0-		50	
09	480 N	448	-0-	-32	-0-	448	3	N	-0-		50	
10	496 N	455	-0-	-41	-0-	455	3	N	-0-		50	
11	450 N	431	-0-	-19	-0-	431	3	N	-0-		50	
12	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	3	N	-0-		50	
01	465 N	435	-0-	-30	-0-	435	3	N	-0-		50	

WILLIAMS H. C. WELL #: 3 RRCID -> 070272 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A												
08	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	3	N	-0-		-0-	
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-		-0-	
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-		-0-	
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-		-0-	
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-		-0-	
*01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-		-0-	

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
WILLIAMS, G. W. WELL #: 7 RRCID -> 073358 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	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		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
*01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	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	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			30
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			30
10		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			30
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			30
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			30
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			30

NEWTON, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 075986 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A														
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			11
09		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-			11
10		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			11
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-			11
12		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			11
01		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			11

NEWTON, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 075987 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 2373 PERF. N/A														
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
09		180 N	161	-0-	-19	-0-	161	3		N	-0-			-0-
10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
11		180 N	154	-0-	-26	-0-	154	3		N	-0-			-0-
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
*01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-

MATSON, P.I. WELL #: 2 RRCID -> 078519 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 1112 PERF. 1079 - 1112														
08		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
09		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-			-0-
10		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
01		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-

WATKINS, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 082462 COMPL. DATE 02/18/1979 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3074														
08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			40
09		210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3		N	-0-			40
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			40
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			40
12		217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3		N	-0-			40
01		217 N	174	-0-	-43	-0-	174	3		N	-0-			40

CAMP & PARKS WELL #: 6 RRCID -> 082654 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2394 - 2412														
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
MADISON, FRANK H. "F" WELL #: 1 RRCID -> 083791 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2984 - 2994												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-
09		60 N	44	-0-	-16	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-
10		62 N	45	-0-	-17	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-	-0-
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-
*01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-	-0-

NICHOLS, GLADYS -A- WELL #: 1 RRCID -> 084144 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2420 - 2430												
08		62 N	59	-0-	-3	-0-	-0-	59	3	N	-0-	-0-
09		60 N	54	-0-	-6	-0-	-0-	54	3	N	-0-	-0-
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-	58	3	N	-0-	-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-
12		62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-
01		62 N	49	-0-	-13	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-

BUCY, BETTY "A" WELL #: 3 RRCID -> 086674 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2276 - 2286												
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-	-0-
09		287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-	-0-
10		297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-	-0-
11		280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-
12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-	-0-
*01		273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-	-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 087876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 2252 - 2268												
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	-0-
09		144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-
10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-	-0-
11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-
01		124 N	45	-0-	-79	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-

BUCY, BETTY "A" WELL #: 5 RRCID -> 089070 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2250 - 2265												
08		124 N	121	-0-	-3	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-
09		120 N	116	-0-	-4	-0-	-0-	116	3	N	-0-	-0-
10		124 N	70	-0-	-54	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-
11		120 N	78	-0-	-42	-0-	-0-	78	3	N	-0-	-0-
12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-	-0-
*01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-

BUCY "A" WELL #: 9 RRCID -> 090047 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2264 - 2278												
08		248 N	169	-0-	-79	-0-	-0-	169	3	N	-0-	39
09		240 N	184	-0-	-56	-0-	-0-	184	3	N	-0-	39
10		208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-	39
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-	39
12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-	39
01		217 N	214	-0-	-3	-0-	-0-	214	3	N	-0-	39

BUCY, BETTY "A" WELL #: 12 RRCID -> 090917 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2252 - 2264												
08		403 N	359	-0-	-44	-0-	-0-	359	3	N	-0-	-0-
09		390 N	357	-0-	-33	-0-	-0-	357	3	N	-0-	-0-
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-	-0-
11		360 N	353	-0-	-7	-0-	-0-	353	3	N	-0-	-0-
12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-	-0-
01		372 N	349	-0-	-23	-0-	-0-	349	3	N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.//		806190													
BIBBY, J.C.		WELL #: 4A		RRCID -> 091754		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 2733		PERF. 1843 - 1847					
M	O	GAS 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	1				15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				19

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-

BECK, J.		WELL #: 2		RRCID -> 092532		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 2673		PERF. 2450 - 2454					
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-				35
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-				35
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-				35
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-				35
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-				35
*01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-				35

MADISON, FRANK H. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 093441		COMPL. DATE 04/09/1981		TOTAL DEPTH 3336		PERF. 3022 - 3026					
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-				-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-				-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-				-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-				-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-				-0-
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-				-0-

KING		WELL #: 1		RRCID -> 095000		COMPL. DATE 01/03/1900		TOTAL DEPTH 3034		PERF. 2847 - 2856					
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-				-0-
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-				-0-
10	186 N	104	-0-	-82	-0-	104	3			N	-0-				-0-
11	180 N	104	-0-	-76	-0-	104	3			N	-0-				-0-
12	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-				-0-
*01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-				-0-

FORD, HENRY M.		WELL #: 1		RRCID -> 096301		COMPL. DATE 10/19/1981		TOTAL DEPTH 2442		PERF. 1701 - 1706					
08	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-				24
09	420 N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-				24
10	434 N	315	-0-	-119	-0-	315	3			N	-0-				24
11	390 N	338	-0-	-52	-0-	338	3			N	-0-				24
12	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-				24
*01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-				24

BUCY, BETTY "D"		WELL #: 3		RRCID -> 097888		COMPL. DATE 11/18/1981		TOTAL DEPTH 2516		PERF. 2238 - 2258					
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-				-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-				-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-				-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-				-0-
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-				-0-
01	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-				-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
TURNER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 100315 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2312 - 2320												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6

THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 101988 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2271 - 2276												
08	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-	20
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-	20
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-	20
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-	20
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-	20
01	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-	20

THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 101989 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2272 - 2276												
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-	25
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	302	3	7	9	N	6	31
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	305	3	6	9	N	5	36
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	283	3	1	9	N	1	37
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	265	3	1	9	N	1	38
*01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	251	3	2	9	N	2	40

THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 101990 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2284 - 2284												
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-	37
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-	37
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-	37
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-	37
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-	37
*01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-	37

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

NICHOLS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 105984 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1716 - 1721												
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-	-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-	-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-	-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-	-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-	-0-

MAHAFFEY, VERDNA WELL #: 1 RRCID -> 110487 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 1714 - 1719												
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-	14
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-	14
10	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-	14
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-	14
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-	14
*01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-	14

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
COX, OLETA N. WELL #: 1 RRCID -> 120741 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1375 - 1380														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
09		90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			-0-
10		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
01		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-			-0-

RINGHOFFER, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 146674 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 988 - 995														
08		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-
09		120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-			-0-
10		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			-0-
11		120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3		N	-0-			-0-
12		124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3		N	-0-			-0-
01		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			-0-

SUB SURFACE OPERATIONS 828296														
HARRIS, V. (B) WELL #: 1A RRCID -> 138531 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1640 - 1666														
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-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317														
BOWEN, A. J. WELL #: 1A RRCID -> 120603 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 1601 PERF. 1534 - 1537														
08	14B	DENY	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	4		N	-0-			31
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	4		N	-0-			31
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	4		N	-0-			31
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			31
12		155 N	100	-0-	-55	-0-	100	4		N	-0-			31
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			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	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				
TEJAS JACK SALES, INC. //CONT.// 841296														
NEWSOM, MACK WELL #: 4 RRCID -> 125101 COMPL. DATE 08/24/1987										TOTAL DEPTH	1050	PERF.	966 -	972
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 2S RRCID -> 132995 COMPL. DATE 12/07/1989										TOTAL DEPTH	1123	PERF.	1076 -	1086
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC 841316														
TAYLOR B.L. WELL #: 1 RRCID -> 064540 COMPL. DATE 11/17/1975										TOTAL DEPTH	3128	PERF.	N/A	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR, B.L. WELL #: 3 RRCID -> 071422 COMPL. DATE 05/06/1977										TOTAL DEPTH	2959	PERF.	N/A	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR, B. L. WELL #: 2 RRCID -> 072612 COMPL. DATE 05/10/1977										TOTAL DEPTH	2955	PERF.	N/A	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

WHITE, L. L. 918440															
WHITE, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 099155 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1712 - 1785															
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-

XPLORE OPERATING, LLC 946023															
NEWTON, ROSS J. WELL #: 1 RRCID -> 036663 COMPL. DATE 06/11/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A															
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
09		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
10		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			-0-
11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
12		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			-0-
*01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-

LEWIS, CURTIS 076654															
WELL #: 3 RRCID -> 076654 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2689 - 2694															
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
09		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
*01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
XPLORE OPERATING, LLC		//CONT.// 946023		WELL #: 1		RRCID -> 100513		COMPL. DATE 06/08/1978		TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2665 - 2675		
LEWIS, DELMER												
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-		242 2		N	-0-	-0-	
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-		151 2		N	-0-	-0-	
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-		291 2		N	-0-	-0-	
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-		288 2		N	-0-	-0-	
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-		285 2		N	-0-	-0-	
01	186 N	99	-0-	-87	-0-		99 2		N	-0-	-0-	

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.		946964		WELL #: 1		RRCID -> 095163		COMPL. DATE 08/21/1981		TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2572 - 2578		
MURPHY, E.L.												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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.		953796		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-	

3 S PRODUCTION, INC.		953796		WELL #: 1A		RRCID -> 090381		COMPL. DATE 10/11/1980		TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2960 - 2970		
WILLETT												
08	248 N	182	-0-	-66	-0-		182 3		N	-0-	-0-	
09	210 N	201	-0-	-9	-0-		201 3		N	-0-	-0-	
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-		242 3		N	-0-	-0-	
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-		240 3		N	-0-	-0-	
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-		241 3		N	-0-	-0-	
*01	278 N	278	-0-	-0-	-0-		278 3		N	-0-	-0-	

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

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS)		12570 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		100298		WELL #: 1A		RRCID -> 041140		COMPL. DATE 05/02/1962		TOTAL DEPTH 1150 PERF. 0 - 1132		
MOORE, H. B. -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-	

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298															
NEAL, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 041141 COMPL. DATE 06/01/1962 TOTAL DEPTH 1230 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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2021 - WELL PLUGGED 1/15/21															
MOORE, H. B., -A- WELL #: 2 RRCID -> 041332 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 1135 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., -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-
ADAMS, B. J., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042571 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 1170 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-

 BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
 MCCELLEN P.N. WELL #: 1 RRCID -> 069177 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 1312 PERF. N/A

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

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

 ADAMS, WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 071386 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 1048 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-

 ADAMS, WESLEY -A- WELL #: 1A RRCID -> 075432 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 1041 PERF. N/A

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

 CLARK, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 083611 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 1305 PERF. 1204 - 1209

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

 MILLER CLAY,O "A" WELL #: 2 RRCID -> 097436 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 1212 - 1218

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2021

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN										
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.L// 100298										
CLARK, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 099055 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 1254 PERF. 1195 - 1213										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/29/2021 - WELL PLUGGED 1-29-21										
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622										
MCLELLAN, PAT N. WELL #: 1 RRCID -> 017458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1275 PERF. N/A										
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17 2	Y	-0-	-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15 2	Y	-0-	-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15 2	Y	-0-	-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15 2	Y	-0-	-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15 2	Y	-0-	-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	Y	-0-	-0-
SIKES, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 017459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1395 PERF. N/A										
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-	-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5 2	Y	-0-	-0-
10	6	N	5	-0-	-1	-0-	5 2	Y	-0-	-0-
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5 2	Y	-0-	-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-	-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-	-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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-	-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-	-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-	-0-
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 10 RRCID -> 122694 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1223 - 1241										
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-	-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74 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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-	-0-
*01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-	-0-
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 12 RRCID -> 123296 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1159 - 1176										
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-	-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-	-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-	-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-	-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-	-0-
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
*01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-

R & D OPERATING, INC. 685874
 GENTRY, D. S. WELL #: 1 RRCID -> 036108 COMPL. DATE 02/22/1962 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/24/2020

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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
*01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-

ARLIE E. DAVIS WELL #: M 20 RRCID -> 215286 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1162 - 1168

08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	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-

ARLIE E. DAVIS WELL #: M 19 RRCID -> 218729 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1160 - 1170

08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	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-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.//		12570 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.//		828317										
DAVIS, ARLIE E.		WELL #: M 17		RRCID -> 222465		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 1199		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	Y	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-			-0-
*12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-			-0-
*01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-			-0-

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

WILSON, H. E. "159"		WELL #: 3		RRCID -> 112337		COMPL. DATE 06/14/1984		TOTAL DEPTH 1360		PERF. 1267 - 1285		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS)		12573 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: BROWN				
CARSON, ROBERT L. ESTATE		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		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
BUCKNERS ORPHANS HOME		WELL #: 1		RRCID -> 017461		COMPL. DATE 01/30/1941		TOTAL DEPTH 1508		PERF. N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUCKNERS ORPHANS HOME		WELL #: 2		RRCID -> 017462		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1571 - 1582		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190															
BOYSEN, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 017470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1598 - 1750															
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-				-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-				-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-				-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-				-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BOYSEN, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 017471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1590 - 1720															
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-				-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-				-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-				-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-				-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS)		//CONT.//		12573 500	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190									
BOYSEN, B. S.		WELL #:		3	RRCID ->	017472	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1600 - 1754		
M	O	GAS 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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-				-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-				-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-				-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-				-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

SMITH, BROOK		WELL #:		1	RRCID ->	017474	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1600 - 1754		
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-				-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-				-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-				-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-				-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

SMITH, BROOK		WELL #:		2	RRCID ->	017478	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1587 - 1739		
08	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 3		N	-0-				-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-				-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-				-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-				-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

SMITH, BROOK		WELL #:		5	RRCID ->	017479	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1587 - 1605		
08	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3		N	-0-				-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-				-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-				-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-				-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

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

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

BRUNER (MARBLE FALLS)		12620 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD			
WYOMING DIAMOND A LLC		945735									
ALDENHOVEN, CARL J.		WELL #: 1		RRCID -> 077347		COMPL. DATE 01/31/1978		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4776 - 4837			
M	O	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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-	-0-	-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-	-0-	-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-	-0-	-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-	-0-	-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-	-0-	-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-

ALDENHOVEN, CARL J.		WELL #: 2		RRCID -> 077348		COMPL. DATE 03/05/1978		TOTAL DEPTH 5123 PERF. 4902 - 4912			
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-	-0-	-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-	-0-	-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-	-0-	-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296 2	N	-0-	-0-	-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-	-0-	-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-

ALDENHOVEN, CARL J.		WELL #: 5		RRCID -> 079665		COMPL. DATE 11/01/1978		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4654 - 4660			
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-	-0-	-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-	-0-	-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-	-0-	-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296 2	N	-0-	-0-	-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-	-0-	-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-

BRYCE (DUFFER CHERT)		12769 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
STOUARD UNIT 5		WELL #: 5		RRCID -> 140035		COMPL. DATE 07/06/1985		TOTAL DEPTH 4646 PERF. 4134 - 4150			
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4 2	N	-0-		62
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	4 2	N	-0-		62
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		62
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		62

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-		-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-		-0-
*01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		-0-

BUCK CREEK (MARBLE FALLS)		12885 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690									
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25

BUCK RANCH (ATOKA)			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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DIXON			WELL #:	2	RRCID ->	071284	COMPL. DATE	05/10/1977	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	N/A
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DIXON			WELL #:	3	RRCID ->	075116	COMPL. DATE	10/20/1997	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4993 - 5039
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MONCRIEF, C. B.			574775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
MONCRIEF RANCH HEADQUATERS			WELL #:	17V	RRCID ->	239820	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3424 - 3528
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-

OXXN			630579		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
MCFARLAND J			WELL #:	1	RRCID ->	070335	COMPL. DATE	01/24/1977	TOTAL DEPTH	5965	PERF.	N/A
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	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-		-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	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-

BUCK RANCH (STRAWN)			12889 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
BRG LONE STAR LTD.			WELL #:	1	RRCID ->	068189	COMPL. DATE	10/14/1975	TOTAL DEPTH	2848	PERF.	N/A
BUCK RANCH			WELL #:	1	RRCID ->	068189	COMPL. DATE	10/14/1975	TOTAL DEPTH	2848	PERF.	N/A
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-		-0-
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3		N	-0-		-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-		-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-		-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-		-0-
*01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-		-0-

BUCK RANCH (STRAWN)		//CONT.// 12889 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
BUCK RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 069513		COMPL. DATE 03/29/1976		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1912 - 0			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3	N	-0-	-0-	-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-	-0-

BUCK RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 072824		COMPL. DATE 07/03/1977		TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A		
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-
*01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-

BRADFORD, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 072929		COMPL. DATE 08/21/1977		TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A		
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3	N	-0-	-0-
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3	N	-0-	-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3	N	-0-	-0-
*01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-

BUCK RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 074291		COMPL. DATE 10/25/1977		TOTAL DEPTH 2808 PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ATWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 160871		COMPL. DATE 11/09/1996		TOTAL DEPTH 1873 PERF. 1744 - 1750		
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-	-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-	-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-
*01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-

MONCRIEF, C. B. J. M. RANCH		574775 WELL #: 1		RRCID -> 072734		COMPL. DATE 10/27/1975		TOTAL DEPTH 5778 PERF. N/A			
08	403 N	321	-0-	-82	-0-	33	1	288 2	N	-0-	-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-	-0-
10	372 N	313	-0-	-59	-0-	313	2		N	-0-	-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	11	1	294 2	N	-0-	-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	53	1	304 2	N	-0-	-0-
*01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375 2	N	-0-	-0-

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

BUCK RANCH (STRAWN)		//CONT.//		12889	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
MONCRIEF, C. B.		//CONT.//		574775											
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-	-0-				N	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-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	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-

PICKARD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	160874	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1740	-	1764	
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-

OXXN		630579													
HUDSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	077683	COMPL. DATE	01/20/1978	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1813	-	1830	
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-				-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-				-0-
*12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KIMBALL, C.W. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078256	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	1815	-	1820	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-				-0-
*12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUCK RANCH (STRAWN, LO.)		12889		600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER							
BRG LONE STAR LTD.		090870													
BUCK RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	078796	COMPL. DATE	09/27/1978	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2426	-	2445	
08	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-				-0-
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-				-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-				-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-				-0-
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-				-0-
*01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
BUCK RANCH (STRAWN, LO.)		//CONT.//		12889 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER					
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655		WELL #: 1		RRCID -> 084196		COMPL. DATE 05/20/1979		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3471		-		3504	
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-	
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-	
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-	
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-	
*12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MONCRIEF, C. B.				574775													
MONCRIEF RANCH				WELL #: 11 T		RRCID -> 081301		COMPL. DATE 02/17/1979		TOTAL DEPTH 3118		PERF. 2356		-		2371	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
BUCKNER (BEND)				12950 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER					
ROLLO RESOURCES, LLC		726791		WELL #: 1		RRCID -> 078656		COMPL. DATE 05/14/1978		TOTAL DEPTH 4624		PERF. 4568		-		4578	
*06	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-					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	
BUCKNER (MARBLE FALLS)				12950 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		WELL #: 2		RRCID -> 092009		COMPL. DATE 12/12/1980		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5308		-		5398	
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					2	
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					2	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
BIRD				867559													
BIRD				WELL #: 3		RRCID -> 096243		COMPL. DATE 02/26/1991		TOTAL DEPTH 5280		PERF. 3570		-		3672	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BUCKNER (STRAWN)		12950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
ANRE GAS SYSTEMS, INC.		025639		WELL #: 1		RRCID -> 205799		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 5374		PERF. 1674 - 1680	
PHOENIX FAMILY GROUP													
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-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		WELL #: 1		RRCID -> 084278		COMPL. DATE 11/10/1979		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 1544 - 2508	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		WELL #: 2		RRCID -> 196063		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 2540		PERF. 1280 - 1286	
08		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3	N	-0-			-0-
09		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3	N	-0-			-0-
10		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3	N	-0-			-0-
11		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PROCO OPERATING CO., INC.		679595		WELL #: 1		RRCID -> 086635		COMPL. DATE 01/28/1980		TOTAL DEPTH 5209		PERF. 1624 - 1629	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROLLO RESOURCES, LLC		726791		WELL #: 2		RRCID -> 083573		COMPL. DATE 06/12/1979		TOTAL DEPTH 1700		PERF. 1453 - 1462	
*06		35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		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.		726791		WELL #: 1		RRCID -> 083616		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 1521 - 1526	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		DELQ PR	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-

BUCKNER (STRAWN)		//CONT.// 12950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791														
STEPHENS		WELL #: 1		RRCID -> 083618		COMPL. DATE 12/03/1978		TOTAL DEPTH 5166 PERF. 1870 - 1877								
M	ALLOW CODE	GAS 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-	272					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	272					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	272					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	272					N	NO RPT					-0-

STEPHENS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 083619		COMPL. DATE 02/16/1979		TOTAL DEPTH 2497 PERF. 1608 - 1613								
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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	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-

HARRISON		WELL #: 3		RRCID -> 084818		COMPL. DATE 09/30/1979		TOTAL DEPTH 5285 PERF. 2590 - 2600								
*06	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS, FRANK		WELL #: 1R		RRCID -> 113952		COMPL. DATE 11/16/1984		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1503 - 1510								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	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-

TREE OPERATING, LLC		867559		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-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 1		RRCID -> 083472		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2480 - 2556						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2020 - WELL PLUG 10/20/2020

BUCKNER (STRAWN)		//CONT.// 12950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
JORDAN, J B		WELL #: 1		RRCID -> 083936		COMPL. DATE 09/22/1978		TOTAL DEPTH 5254 PERF. 1452 - 1461								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

DIAMOND "M"		WELL #: 1		RRCID -> 091752		COMPL. DATE 05/28/1980		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2444 - 2519								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2020 - WELL PLUG 10/13/2020																

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	1240 N	990	-0-	-250	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
09	1170 N	963	-0-	-207	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
10	1364 N	1046	-0-	-318	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
12	992 N	975	-0-	-17	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
01	1054 N	954	-0-	-100	-0-	954	2			Y	-0-					-0-

DELTA OIL & GAS LTD.		213703														
BLACK 'C'		WELL #: 4		RRCID -> 273552		COMPL. DATE 07/21/2014		TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4041 - 4044								
08	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

GTG OPERATING, LLC		337080														
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262														
BLACK 23		WELL #: 1		RRCID -> 260690		COMPL. DATE 06/19/2011		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4038 - 4058								
08	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4435	2	7	9	N	6					70
09	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3810	2	3	9	N	3					73
10	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3844	2	8	9	N	7					80
11	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3608	2	15	9	N	14					94
12	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					94
01	3689 X	3609	-0-	-80	-0-	3609	2			N	-0-					94

BURCHARD (CADD)		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3	
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3	
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3	
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3	
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3	
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3	
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2010												

BURKETT, SW. (DUFFER)		13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834										
KNOX, E. L., DR.		WELL #:		RRCID -> 038809		COMPL. DATE 04/02/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3340 - 3362				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-	4	
09		215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-	4	
10		223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-	4	
11		222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	4	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4	

HENDERSON, W. H.		WELL #:		RRCID -> 046107		COMPL. DATE 03/07/1969		TOTAL DEPTH 3341 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	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
08		DLQ G-10	53	-0-	53	170	53	3	Y	-0-	8	
09		DLQ G-10	49	-0-	49	219	49	3	Y	-0-	8	
10		DLQ G-10	51	-0-	51	270	51	3	Y	-0-	8	
11		DLQ G-10	51	-0-	51	321	51	3	Y	-0-	8	
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	321			Y	NO RPT	8	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	321			Y	NO RPT	8	

HENDERSON WILLIE		WELL #:		RRCID -> 056940		COMPL. DATE 08/15/1973		TOTAL DEPTH 3515 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	AMT	CODE	CODE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DEVANNEY, MARCIA		WELL #:		RRCID -> 058306		COMPL. DATE 04/10/1974		TOTAL DEPTH 3372 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	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-	
09		29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-	-0-	
10		30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-	
11		30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	3	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-	

DEVANNEY, MARCIA		WELL #:		RRCID -> 074401		COMPL. DATE 11/14/1977		TOTAL DEPTH 3380 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	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	3	
09		31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	3	
10		33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	3	
11		32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	3	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3	
01		0 X	NO RPT	-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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		13
09	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		13
10	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		13
11	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		13
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13
01	0 X	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	21	-0-	21	67	21 3	Y	-0-		3
09	DLQ G-10	19	-0-	19	86	19 3	Y	-0-		3
10	DLQ G-10	20	-0-	20	106	20 3	Y	-0-		3
11	DLQ G-10	20	-0-	20	126	20 3	Y	-0-		3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	126		Y	NO RPT		3
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	126		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	46	-0-	46	147	46 3	Y	-0-		13
09	DLQ G-10	43	-0-	43	190	43 3	Y	-0-		13
10	DLQ G-10	44	-0-	44	234	44 3	Y	-0-		13
11	DLQ G-10	44	-0-	44	278	44 3	Y	-0-		13
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	278		Y	NO RPT		13
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	278		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	249	-0-	249	799	249 3	Y	-0-		144
09	DLQ G-10	231	-0-	231	1030	231 3	Y	-0-		144
10	DLQ G-10	239	-0-	239	1269	239 3	Y	-0-		144
11	DLQ G-10	238	-0-	238	1507	238 3	Y	-0-		144
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1507		Y	NO RPT		144
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1507		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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		33
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		33

HENNDERSON, WILLIE		WELL #: 4		RRCID -> 110498		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3288 - 3303		
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		9
09	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		9
10	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		9
11	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		9
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		9
01	0 X	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	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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		51
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		51
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		51
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		51
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		51
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		51

GOULD, OSCAR		WELL #: 4		RRCID -> 117253		COMPL. DATE 06/25/1985		TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3224 - 3243		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		40
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		40
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		40
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		40
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		40
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		40

GOULD, OSCAR		WELL #: 2		RRCID -> 117806		COMPL. DATE 08/15/1985		TOTAL DEPTH 3531 PERF. 3300 - 3316		
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		51
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		51
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		51
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		51
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		51
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		51

COWAN, W. T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 123703		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3225 - 3230		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 X	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	64	-0-	64	203	53 3	11 9	Y	10	451
09	DLQ G-10	60	-0-	60	263	49 3	11 9	Y	10	461
10	DLQ G-10	62	-0-	62	325	51 3	11 9	Y	10	471
11	DLQ G-10	62	-0-	62	387	51 3	11 9	Y	10	491
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	387			Y	NO RPT	491
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	387			Y	NO RPT	491

HENDERSON, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 124727		COMPL. DATE 06/18/1987		TOTAL DEPTH 3623 PERF. 3304 - 3314		
08	DLQ G-10	75	-0-	75	241	75 3		Y	-0-	47
09	DLQ G-10	70	-0-	70	311	70 3		Y	-0-	47
10	DLQ G-10	72	-0-	72	383	72 3		Y	-0-	47
11	DLQ G-10	72	-0-	72	455	72 3		Y	-0-	47
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	455			Y	NO RPT	47
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	455			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	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	DLQ G-10	70	-0-	70	224	60	3	10	9	Y	344
09	DLQ G-10	66	-0-	66	290	56	3	10	9	Y	353
10	DLQ G-10	68	-0-	68	358	58	3	10	9	Y	362
11	DLQ G-10	68	-0-	68	426	58	3	10	9	Y	380
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	426			Y	NO RPT		380
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	426			Y	NO RPT		380

HENNDERSON, W.C.		WELL #: 5		RRCID -> 125243		COMPL. DATE 09/02/1987			TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3340 - 3350		
08	DLQ G-10	12	-0-	12	41	12	3	Y	-0-		186
09	DLQ G-10	11	-0-	11	52	11	3	Y	-0-		186
10	DLQ G-10	12	-0-	12	64	12	3	Y	-0-		186
11	DLQ G-10	12	-0-	12	76	12	3	Y	-0-		186
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	76			Y	NO RPT		186
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	76			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	120	-0-	120	382	109	3	11	9	Y	92
09	DLQ G-10	112	-0-	112	494	101	3	11	9	Y	102
10	DLQ G-10	116	-0-	116	610	105	3	11	9	Y	112
11	DLQ G-10	115	-0-	115	725	104	3	11	9	Y	132
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	725			Y	NO RPT		132
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	725			Y	NO RPT		132

HENNDERSON, W.C.		WELL #: 7		RRCID -> 125623		COMPL. DATE 10/01/1987			TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3368 - 3378		
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-		5
09	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-		5
10	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		5
11	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		5
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
01	0 X	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	56	-0-	56	179	56	3	Y	-0-		3
09	DLQ G-10	52	-0-	52	231	52	3	Y	-0-		3
10	DLQ G-10	53	-0-	53	284	53	3	Y	-0-		3
11	DLQ G-10	53	-0-	53	337	53	3	Y	-0-		3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	337			Y	NO RPT		3
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	337			Y	NO RPT		3

KEARLEY		WELL #: 4		RRCID -> 125941		COMPL. DATE 12/01/1987			TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3370 - 3378		
08	DLQ G-10	101	-0-	101	326	101	3	Y	-0-		2
09	DLQ G-10	94	-0-	94	420	94	3	Y	-0-		2
10	DLQ G-10	98	-0-	98	518	98	3	Y	-0-		2
11	DLQ G-10	97	-0-	97	615	97	3	Y	-0-		2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	615			Y	NO RPT		2
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	615			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	-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	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) SEVEN CROSS OPERATING, LLC HENDERSON, W.C. "A"		//CONT.// 13565 500 //CONT.// 767834		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
		WELL #: 1		RRCID -> 126773		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3298 - 3308				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	217	-0-	217	806	217 3		Y	-0-			41
09	DLQ G-10	202	-0-	202	1008	202 3		Y	-0-			41
10	DLQ G-10	349	-0-	349	1357	349 3		Y	-0-			41
11	DLQ G-10	347	-0-	347	1704	347 3		Y	-0-			41
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1704			Y	NO RPT			41
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1704			Y	NO RPT			41

HENDERSON, W.C. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 127462		COMPL. DATE 06/02/1988		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3327 - 3335				
08	DLQ G-10	544	-0-	544	1744	544 3		Y	-0-			33
09	DLQ G-10	505	-0-	505	2249	505 3		Y	-0-			33
10	DLQ G-10	523	-0-	523	2772	523 3		Y	-0-			33
11	DLQ G-10	520	-0-	520	3292	520 3		Y	-0-			33
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3292			Y	NO RPT			33
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3292			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	76	-0-	76	245	76 3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	70	-0-	70	315	70 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	73	-0-	73	388	73 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	73	-0-	73	461	73 3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	461			Y	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	461			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	76	-0-	76	245	76 3		Y	-0-			6
09	DLQ G-10	71	-0-	71	316	71 3		Y	-0-			6
10	DLQ G-10	73	-0-	73	389	73 3		Y	-0-			6
11	DLQ G-10	73	-0-	73	462	73 3		Y	-0-			6
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	462			Y	NO RPT			6
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	462			Y	NO RPT			6

HENDERSON, W.C. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 130364		COMPL. DATE 03/17/1989		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3374 - 3379				
08	DLQ G-10	665	-0-	665	2133	665 3		Y	-0-			58
09	DLQ G-10	617	-0-	617	2750	617 3		Y	-0-			58
10	DLQ G-10	639	-0-	639	3389	639 3		Y	-0-			58
11	DLQ G-10	636	-0-	636	4025	636 3		Y	-0-			58
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4025			Y	NO RPT			58
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4025			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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HENDERSON, W.C. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 131619		COMPL. DATE 07/05/1989		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3336 - 3346				
08	DLQ G-10	155	-0-	155	465	155 3		Y	-0-			4
09	DLQ G-10	155	-0-	155	620	155 3		Y	-0-			4
10	DLQ G-10	155	-0-	155	775	155 3		Y	-0-			4
11	DLQ G-10	155	-0-	155	930	155 3		Y	-0-			4
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	930			Y	NO RPT			4
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	930			Y	NO RPT			4

OIL AND GAS DIVISION

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		107	N	107	-0-	-0-	-0-	96	3	11	9	N	10		310
09		28	R	28	-0-	-0-	-0-	17	3	11	9	N	10		320
10		60	R	60	-0-	-0-	-0-	49	3	11	9	N	10		330
11		64	R	64	-0-	-0-	-0-	53	3	11	9	N	10		350
12		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		350
01		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		350

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

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

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	-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-

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	-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-

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		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0	N	-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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-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-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		8	RRCID ->	132708	COMPL. DATE	11/15/1989	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1920 - 2048
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-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-

LONG RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	132922	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 1893 - 2043
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-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-

LONG RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	158848	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	3615	PERF. 1793 - 1803
08	31 N	-0-	-0-	-31	-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-

LONG RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	160787	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 1808 - 1880
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-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-

ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	162998	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 1782 - 1947
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-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-

ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID ->	163564	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	3725	PERF. 1812 - 1913
08	31 N	-0-	-0-	-31	-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-

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555									
LONG RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	177069	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	3679	PERF. 1846 - 1880		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	527 N	505	-0-	-22	-0-	25 1	480 3	480 3	N	-0-			-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	37 1	479 3	479 3	N	-0-			-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	38 1	479 3	479 3	N	-0-			-0-
11	480 N	458	-0-	-22	-0-	36 1	422 3	422 3	N	-0-			-0-
12	527 N	469	-0-	-58	-0-	34 1	435 3	435 3	N	-0-			-0-
01	527 N	483	-0-	-44	-0-	34 1	449 3	449 3	N	-0-			-0-

BURLESON CSL		WELL #:		10	RRCID ->	178939	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	2146	PERF. 1864 - 1916		
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-

LONG RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	179115	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	3582	PERF. 1909 - 1927		
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-

LONG RANCH		WELL #:		32	RRCID ->	243306	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 1984 - 2010		
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-

LONG RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	287021	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 1794 - 1906		
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964											
MCCLURE, C. C. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	164778	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2350 - 2374		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) ANTLE OPERATING, INC. LOCKHART, P. A. JR. HEIRS		13764 500 026646		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 204661		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 4268		PERF. 4191 - 4212						
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					146
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					146
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					146
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					146
12	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					146
01	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					146
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 209199		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 4198 - 4228						
08	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					-0-
LOCKHART "A"		WELL #: 1		RRCID -> 212630		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 4177 - 4199						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
BROOKS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 212970		COMPL. DATE 11/14/2005		TOTAL DEPTH 4329		PERF. 4100 - 4106						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71					71
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					71
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					71
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					71
01	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					71
BROOKS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 236909		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 4304		PERF. 4124 - 4147						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	68	1			123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
BLACK BANDANA LLC STUART, SNODDY		072506		WELL #: 1		RRCID -> 199314		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 3953 - 4063		
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-	55	1			34
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					34
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					34
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					34
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					34
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	91	3	15	9	N	14					48

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BLACK BANDANA LLC		//CONT.//		072506									
DUTRO		WELL #:		2	RRCID ->	203404	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	4278	PERF.	4192 - 4201	
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		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-			36
09		687 N	687	-0-	-0-	-0-	676 3	11 9	N	10			46
10		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-			46
11		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-			46
12		704 N	704	-0-	-0-	-0-	693 3	11 9	N	10			56
*01		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-			56

LONG '63'		WELL #:		2	RRCID ->	277473	COMPL. DATE	03/16/2015	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	3996 - 4048	
08		421 X	421	-0-	-0-	-0-	410 3	11 9	N	10			31
09		870 X	870	-0-	-0-	-0-	870 3		N	-0-			31
10		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763 3		N	-0-			31
11		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654 3		N	-0-			31
12		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2606 3	10 9	N	9			40
*01		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2669 3	1 9	N	1			41

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		WELL #:		6	RRCID ->	253409	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	4475 PERF. 4244 - 4286	
HINKSON, WILLIAM													
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

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		40	RRCID ->	272658	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	4625 PERF. 4348 - 4380			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988		WELL #:		12	RRCID ->	255379	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	4305 PERF. 4036 - 4060	
STUART BARNETT "61"													
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
*11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25 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-

PETROBAL OMEGA 1, LLC		660307		WELL #:		2H	RRCID ->	267508	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	4499 PERF. 4644 - 6240	
MCMURREY RANCH													
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			50
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			50
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			50
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			50
01	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT			50

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.// 660307								
MAXWELL RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 274096		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5012 - 5303		
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MAXWELL SOUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274230		COMPL. DATE 04/15/2013		TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5050 - 5285		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		111
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111

ASH		WELL #: 1H		RRCID -> 274354		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5512 - 8390		
08	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		13
09	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		13
10	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-		13
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
*12	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-		13
*01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		13

ASH		WELL #: B 3		RRCID -> 275710		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4480 - 4760		
08	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		123
09	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		123
10	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-		123
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123
*12	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-		123
*01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-		123

EDWARDS		WELL #: B 1		RRCID -> 275711		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4384 - 4541		
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-		44
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-		44
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-		44
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-		44
*12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	N	-0-		44
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-		44

MURPHY		WELL #: B 8		RRCID -> 275743		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 4513 PERF. 4250 - 4424		
08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2	N	-0-		47
09	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2067 2	N	129	64 1	112
10	3073 N	3073	-0-	-0-	-0-	2838 2	N	214	126 1	200
*11	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2889 2	N	61	172 1	89
*12	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1965 2	N	13		102
01	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-		N	NO RPT		102

MCMURREY RANCH		WELL #: B 3		RRCID -> 275780		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4316 - 4560		
08	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-		N	3		18
09	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180 2	N	-0-		18
10	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2299 2	N	11		29
*11	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2219 2	N	6		35
*12	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3861 2	N	6		41
01	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-		N	NO RPT		41

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.// 660307										
ASH		WELL #: B 2		RRCID -> 275943		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4594 - 4756				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	1718	-0-	1718	1718	1718	2	N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1718			N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1718			N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1718			N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1718			N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1718			N	-0-			33

REPASS		WELL #: 1AH		RRCID -> 275973		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 4181 PERF. 5128 - 8454				
08	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			N	15			68
09	2850 X	2817	-0-	-33	-0-	2815	2	N	2	9		70
10	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2887	2	N	12	9		81
*11	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2935	2	N	4	9		85
*12	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2858	2	N	1	9		86
01	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			N	NO RPT			86

MURPHY		WELL #: B 9		RRCID -> 276086		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3973 - 4153				
08	11 X	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

MURPHY		WELL #: B 10		RRCID -> 276092		COMPL. DATE 11/23/2014		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4007 - 4185				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	34			101
09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1061	2	N	33	94	1	40
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	977	2	N	37	27	1	50
*11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	856	2	N	32			82
*12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	784	2	N	33	70	1	45
01	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT			45

MCMURREY RANCH		WELL #: B 4H		RRCID -> 277344		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 4532 PERF. 4957 - 6473				
08	5332 X	2830	-0-	-2502	-0-	2769	2	N	55	117	1	109
09	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5549	2	N	119	168	1	60
10	4402 X	3680	-0-	-722	-0-	3621	2	N	54			114
*11	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4393	2	N	36	97	1	53
*12	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5579	2	N	35			88
01	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-			N	NO RPT			88

J. D. JOHNSON RANCH		WELL #: B 5		RRCID -> 277348		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4477 - 4797				
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-			92
09	DELQ PR	31	-0-	31	-0-	31	2	N	-0-			92
10	501 N	470	-0-	-31	-0-	470	2	N	-0-			92
*11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-			92
*12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-			92
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			92

WHITE RAGLE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277574		COMPL. DATE 10/25/2012		TOTAL DEPTH 4425 PERF. 7039 - 7348				
08	14B DENY	-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

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.// 660307									
JOHNSON RANCH		WELL #: B 3		RRCID -> 278434		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 4872		PERF. 4294 - 4520	
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	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2	Y	-0-		36	
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	Y	-0-		36	
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	Y	-0-		36	
*11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	Y	-0-		36	
*12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	Y	-0-		36	
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		Y	NO RPT		36	

JOHNSON RANCH		WELL #: A 1H		RRCID -> 278505		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 4430		PERF. 5099 - 8731	
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	Y	-0-		8	
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	Y	-0-		8	
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	Y	-0-		8	
*11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	Y	-0-		8	
*12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	Y	-0-		8	
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		Y	NO RPT		8	

JOHNSON RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 278506		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 4889 - 8760	
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2	Y	-0-		17	
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	Y	-0-		17	
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	Y	-0-		17	
*11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	389 2	Y	1		18	
*12	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519 2	Y	-0-		18	
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		Y	NO RPT		18	

SIKES		WELL #: B 1		RRCID -> 278679		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 4467 - 4698	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22	
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		22	
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-		22	
*11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-		22	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		22	

B ROGERS		WELL #: B 1		RRCID -> 279235		COMPL. DATE 09/23/2016		TOTAL DEPTH 4875		PERF. 4242 - 4612	
08	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-		N	-0-		35	
09	1380 X	1149	-0-	-231	-0-	1126 2	N	21		56	
10	1240 X	6	-0-	-1234	-0-	6 2	N	-0-		56	
11	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-		N	-0-		56	
12	1023 X	547	-0-	-476	-0-	547 2	N	-0-		56	
01	1178 X	1117	-0-	-61	-0-	1111 2	N	5		61	

DERRICK NW		WELL #: 1		RRCID -> 280274		COMPL. DATE 02/05/2013		TOTAL DEPTH 5740		PERF. 5093 - 5342	
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-	

B ROGERS		WELL #: B 2HR		RRCID -> 281141		COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL DEPTH 4619		PERF. 4180 - 5106	
08	2418 X	52	-0-	-2366	-0-	30 2	N	20	61 1	42	
09	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-		N	4		46	
10	1984 X	1343	-0-	-641	-0-	1343 2	N	-0-		46	
11	2520 X	711	-0-	-1809	-0-	711 2	N	-0-		46	
12	2356 X	23	-0-	-2333	-0-	21 2	N	2		48	
*01	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2	N	-0-		48	

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.// 660307													
HOLT ROGERS		WELL #: P 1		RRCID -> 282113		COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH 4941 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-				22
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-				22
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-				22
*11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-				22
*12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-				22
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	-0-				N	NO RPT				22

BELDING RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 285913		COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4154 - 4428							
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				13
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-				13
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				13
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				13
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				13
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	3	2		N	-0-				13

J.D. JOHNSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 285927		COMPL. DATE 08/19/2013		TOTAL DEPTH 5159 PERF. 4613 - 4830							
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				52
09	DELQ PR	31	-0-	31	-0-	31	31	2		N	-0-				52
10	35 N	4	-0-	-31	-0-	-0-	4	2		N	-0-				52
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				52
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				52
01	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-	-0-				N	NO RPT				52

JOHNSON RANCH		WELL #: P 4		RRCID -> 286043		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4336 - 4803							
08	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	-0-	2092	2		Y	-0-				71
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	2		Y	-0-				71
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-				71
*11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2		Y	-0-				71
*12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2		Y	-0-				71
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-				Y	NO RPT				71

ASH		WELL #: P 4H		RRCID -> 286457		COMPL. DATE 05/30/2018		TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5047 - 6585							
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-				10
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-				10
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-				10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
*12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-				10
01	186 N	3	-0-	-183	-0-	-0-	3	2		N	-0-				10

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		RRCID -> 130994		COMPL. DATE 03/30/1989		TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4358 - 4526							
RITCHIE, J.P.		WELL #:													
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
01	P&A COND	-0-	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					195
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

 HARDONCOURT, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 148296 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4281 - 4439

08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	434	N	255	-0-	-179	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-

 HARDONCOURT, 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

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

BURT & CODY (BEND CONGL.)		13914 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
AT OIL & GAS, LLC		035619		WELL #: 1		RRCID -> 145284	COMPL. DATE 04/28/1993	TOTAL DEPTH 3428	PERF. 3006	-		3018	
LAKE PERRIN		-----											
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LAKE PERRIN		157594		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		WELL #: 1		RRCID -> 126495	COMPL. DATE 02/12/1988	TOTAL DEPTH 3767	PERF. 3130	-		3149	
PERRIN, H.L.		-----											
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51 2		N	-0-			53
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 2		N	-0-			53
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 2		N	-0-			53
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 2		N	-0-			53
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 2		N	-0-			53
*01	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 2		N	-0-			53

RED GAP OIL & GAS LLC		697026		WELL #: 1		RRCID -> 122362	COMPL. DATE 08/21/1986	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3092	-		3103	
ROGERS		-----											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

LOVE, MELVA		124177		WELL #: 1		RRCID -> 124177	COMPL. DATE 01/02/1987	TOTAL DEPTH 3566	PERF. 3056	-		3068	
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-		129 3		N	-0-			-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-		158 3		N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124 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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNY KAY-KAY		131914		WELL #: 1		RRCID -> 131914	COMPL. DATE 08/01/1989	TOTAL DEPTH 3565	PERF. 3050	-		3060	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURT-OGDEN-MABEE		13924 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: RUNNELS				
DELRAY OIL, INC.		213275										
STONE, BERTIE E.		WELL #: 6		RRCID -> 088439		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3396 - 3404		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (CONGL.)		14014 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION		022922										
COVINGTON-WEEKES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126191		COMPL. DATE 12/22/1987		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3168 - 3492		
M	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	33	53	-0-	20 B	188	53	2		N	-0-	33	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			188								
09	239 N	51	-0-	-188 B	-0-	51	2		N	-0-	33	
10	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2		N	-0-	33	
11	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2		N	-0-	33	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	33	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	33	

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		RRCID -> 125390		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 3361		PERF. 3264 - 3274	
LINEHAN		WELL #: 1									
08	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2		N	-0-	11
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2		N	-0-	11
10	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2		N	-0-	11
11	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2		N	-0-	11
12	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2		N	-0-	11
*01	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2		N	-0-	11

ALLEN HEIRS- ROBINSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 125622		COMPL. DATE 10/10/1987		TOTAL DEPTH 3469		PERF. 3274 - 3282	
08	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2		N	-0-	35
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2		N	-0-	35
10	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2		N	-0-	35
11	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2		N	-0-	35
12	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2		N	-0-	35
*01	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2		N	-0-	35

ALLEN HEIRS-ROBINSON A		WELL #: 2		RRCID -> 127753		COMPL. DATE 07/01/1988		TOTAL DEPTH 3504		PERF. 3288 - 3298	
08	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2		N	-0-	-0-
10	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2		N	-0-	-0-
11	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2		N	-0-	-0-
12	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2		N	-0-	-0-
*01	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2		N	-0-	-0-

BUTTRAM (HARKEY) 14060 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN															
CAZAR ENERGY INC 140612															
WILLIAMS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 266031 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3104 - 3112															
M	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		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			285
09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	167	2	23	9	N	21	159	1	147
10		649 N	649	-0-	-0-	-0-	627	2	22	9	N	20			167
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			167
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			167
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			167

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		62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	4			Y	-0-			26
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09		60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	4			Y	-0-			26
10		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	4			Y	-0-			26
11		60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	4			Y	-0-			26
12	DLQ	G-10	50	-0-	50 B	50	50	4			Y	-0-			26
01	DLQ	G-10	50	-0-	50 B	100	50	4			Y	-0-			26

NORTH EMMONS "A" WELL #: 2 RRCID -> 141960 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2394 - 2408															
08		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	4			Y	-0-			25
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	4			Y	-0-			25
10		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	4			Y	-0-			25
11		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	4			Y	-0-			25
12	DLQ	G-10	60	-0-	60 B	60	60	4			Y	-0-			25
01	DLQ	G-10	60	-0-	60 B	120	60	4			Y	-0-			25

BYLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 143286 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2340 - 2380															
08		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	4			N	-0-			23
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	4			N	-0-			23
10		62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	4			N	-0-			23
11		60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	4			N	-0-			23
12		62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	4			N	-0-			23
*01		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	4			N	-0-			23

BYLER, H. WELL #: 1 RRCID -> 239419 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 2362 - 2378															
08		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	4			N	-0-			24
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	4			N	-0-			24
10		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	4			N	-0-			24
11		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	4			N	-0-			24
12		61 N	60	-0-	-1 B	-0-	60	4			N	-0-			24
*01		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	4			N	-0-			24

HYDEMAN WELL #: 1 RRCID -> 262341 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 2474 PERF. 2360 - 2410															
08		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	4			N	-0-			22
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	4			N	-0-			22
10		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	4			N	-0-			22
11		60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	4			N	-0-			22
12		61 N	50	-0-	-11 B	-0-	50	4			N	-0-			22
*01		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	4			N	-0-			22

BYLER H (MARBLE FALLS)		//CONT.// 14147 500		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: BROWN			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.// 224880										
OXY-EMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 275907		COMPL. DATE 06/14/1989			TOTAL DEPTH 2519 PERF. 2316 - 2370			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	4		N	-0-		21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	4		N	-0-		21
10	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	4		N	-0-		21
11	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	4		N	-0-		21
12	61 N	50	-0-	-11 B	-0-	50	4		N	-0-		21
*01	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	4		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	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1062	2	24 9	N	22		156
09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	930	2	17 9	N	15		171
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1006	2	19 9	N	17		188
11	1050 N	937	-0-	-113	-0-	920	2	17 9	N	15		203
12	992 N	732	-0-	-260	-0-	710	2	22 9	N	20		223
01	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	983	2	26 9	N	24		247

EC		WELL #: 1		RRCID -> 282030		COMPL. DATE 05/01/2017			TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3578 - 3580			
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		45
09	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2		N	-0-		45
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		45
11	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-		45
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		45
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		45

SKYBRIDGE ENERGY LLC		786419										
BROWN, T. W.		WELL #: 2		RRCID -> 088209		COMPL. DATE 02/04/1980			TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3389 - 3533			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GARY, S. E.		WELL #: 1		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												

BYRNES (DUFFER) //CONT.// 14170 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
 SKYBRIDGE ENERGY LLC //CONT.// 786419
 SMITH, A. L. WELL #: RRCID -> 154767 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							57
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							57
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							57
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							57
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							57
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							57

PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2017

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 AMEN OIL LLC 016944
 LONG, C. B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175404 COMPL. DATE 11/07/1986 TOTAL DEPTH 3920 PERF. N/A

*M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*06	710	N	-0-	-0-	-710	-0-	-0-							-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-							-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-							-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

WILBAR, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 282160 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 3782 PERF. 2985 - 3015

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

LONG, LOLITA WELL #: 6 RRCID -> 282823 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3066 - 3092

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-							-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

LONG, LOLITA WELL #: 1 RRCID -> 283081 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 2990 - 3025

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-							-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

LONG, LOLITA WELL #: 2 RRCID -> 283082 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3022 - 3044

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-							-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.// 14195 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
AMEN OIL LLC		//CONT.// 016944															
WILBAR, HAZEL		WELL #: 2		RRCID -> 285466		COMPL. DATE 10/11/1991		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3002 - 3027									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

ATHENA RESOURCES, INC.		036056															
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 212398		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3318 - 3328									
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	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-	

HUMP OIL, INC.		413190															
OWEN, JAMES STANLEY		WELL #: 1		RRCID -> 130958		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3137 - 3226									
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30	

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		637403															
LONG, LOLITA		WELL #: 3		RRCID -> 132675		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 3889 PERF. 454 - 456									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	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-	

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	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-			99	1	1381	3	N	-0-			-0-	
09	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-			139	1	1477	3	N	-0-			-0-	
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-			134	1	1355	3	N	-0-			-0-	
11	1440 N	1415	-0-	-25	-0-			135	1	1280	3	N	-0-			-0-	
12	1643 N	1311	-0-	-332	-0-			120	1	1191	3	N	-0-			-0-	
01	1488 N	1277	-0-	-211	-0-			116	1	1161	3	N	-0-			-0-	

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555										
LONG RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 284655	COMPL. DATE	12/08/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3074	-	3354	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	48	1	311	3	N	-0-			-0-
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	73	1	551	3	N	-0-			-0-
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	80	1	606	3	N	-0-			-0-
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	80	1	576	3	N	-0-			-0-
12	651 N	628	-0-	-23	-0-	75	1	553	3	N	-0-			-0-
01	682 N	586	-0-	-96	-0-	71	1	515	3	N	-0-			-0-

LONG RANCH				WELL #: 4 U	RRCID -> 284704	COMPL. DATE	09/20/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3101	-	3127	
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-

TANDEM ENERGY CORPORATION				835707										
BALL				WELL #: 16	RRCID -> 197334	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3086	-	3098	
08	682 N	669	-0-	-13	-0-	47	1	622	2	N	-0-			-0-
09	660 N	633	-0-	-27	-0-	34	1	599	2	N	-0-			-0-
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	23	1	647	2	N	-0-			-0-
11	660 N	635	-0-	-25	-0-	21	1	614	2	N	-0-			-0-
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	54	1	601	2	N	-0-			-0-
01	682 N	655	-0-	-27	-0-	43	1	612	2	N	-0-			-0-

BALL				WELL #: 22	RRCID -> 226666	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3723	PERF.	3084	-	3111	
08	155 N	118	-0-	-37	-0-	8	1	110	2	N	-0-			-0-
09	150 N	101	-0-	-49	-0-	5	1	96	2	N	-0-			-0-
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	3	1	83	2	N	-0-			-0-
11	120 N	68	-0-	-52	-0-	2	1	66	2	N	-0-			-0-
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	5	1	52	2	N	-0-			-0-
01	93 N	45	-0-	-48	-0-	3	1	42	2	N	-0-			-0-

BALL				WELL #: 19	RRCID -> 226667	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3092	-	3130	
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	247	2	N	-0-			-0-
09	270 N	228	-0-	-42	-0-	12	1	216	2	N	-0-			-0-
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	8	1	218	2	N	-0-			-0-
11	270 N	226	-0-	-44	-0-	7	1	219	2	N	-0-			-0-
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	20	1	222	2	N	-0-			-0-
*01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	N	-0-			-0-

TRACER OPERATING, INC.				863965										
LONG, C.B.				WELL #: 3	RRCID -> 131757	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	3496	PERF.	3058	-	3108	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
10	T. A.	-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

OIL AND GAS DIVISION

C. B. LONG, (MARBLE FALLS) TRACER OPERATING, INC. LONG, C. B.		//CONT.// 14195 500 //CONT.// 863965		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 5		RRCID -> 141016		COMPL. DATE 08/05/1985		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3014 - 3053				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			194
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			194
10	T. A.	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-			-0-
C. B. PROCTOR (LAKE SAND) GRIFFIN RESOURCES, LLC PROCTOR		14196 500 333935		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 3		RRCID -> 246469		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3960 - 3970				
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3	N	-0-			8
09	720 N	687	-0-	-33	-0-	687	3	N	-0-			8
10	899 N	566	-0-	-333	-0-	566	3	N	-0-			8
11	870 N	534	-0-	-336	-0-	534	3	N	-0-			8
12	713 N	548	-0-	-165	-0-	548	3	N	-0-			8
01	558 N	517	-0-	-41	-0-	517	3	N	-0-			8
C. J. (CONGLOMERATE) J-TEC PRODUCTION, LLC CUMMING-REAGAN "11"		14294 500 427406		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 4T		RRCID -> 173128		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 3854		PERF. 3740 - 3751				
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-			-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-			-0-
*01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-			-0-
C. M. (MISSISSIPPIAN) DELTA OIL & GAS LTD. COPELAND-MITCHELL "M"		14314 700 213703		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
WELL #: B 1		RRCID -> 109344		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4423 - 4436				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
C & P (LAKE) SNYDER DRILLING CORP. SNYDER MINERAL TRUST "26"		14363 600 799880		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
WELL #: C 1		RRCID -> 050113		COMPL. DATE 03/12/1971		TOTAL DEPTH 4287		PERF. 0 - 4078				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	0 N	-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

C. PURKISS (DUFFER)		14366 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
KING ENERGY RESOURCES		465526												
POPE		WELL #: 1		RRCID -> 105627		COMPL. DATE 05/22/1983		TOTAL DEPTH 3966		PERF. 3898 - 3922				
M	O	GAS 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	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-			17
09	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-			17
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			17
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			17
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			17
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			17

POPE		WELL #: 3		RRCID -> 111046		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH 4162		PERF. 3852 - 3864				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

PILLANS		WELL #: 1		RRCID -> 112981		COMPL. DATE 09/17/1984		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3849 - 3864				
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	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-

TATOM, FREDDY		WELL #: 1		RRCID -> 191366		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3850 - 3860				
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
10	4 N	2	-0-	-2	-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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-

CABBAGE PATCH (ATOKA)		14425 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
OXXN		630579												
JORDAN		WELL #: 1		RRCID -> 078864		COMPL. DATE 06/05/1978		TOTAL DEPTH 5735		PERF. 3578 - 4058				
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			36
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			36
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			36
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			36
*12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			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	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CABBAGE PATCH (ATOKA)		//CONT.//		14425 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
RKW OPERATING LLC				714311									
TIMMONS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	089810	COMPL. DATE	01/11/1980	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	3110 - 3569
M	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		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-			-0-	
09		90 N	59	-0-	-31	-0-	59 2	N	-0-			-0-	
10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-			-0-	
11		90 N	54	-0-	-36	-0-	54 2	N	-0-			-0-	
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-	
*01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-			-0-	

WOODY "B"				WELL #:	1	RRCID ->	118200	COMPL. DATE	09/12/1985	TOTAL DEPTH	6018	PERF.	3284 - 3297
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			-0-	
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			-0-	
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			-0-	
11		10 N	7	-0-	-3	-0-	7 2	N	-0-			-0-	
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			-0-	
01		10 N	8	-0-	-2	-0-	8 2	N	-0-			-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		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	N	-0-			-0-	
09		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-			-0-	
10		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2	N	-0-			-0-	
11		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-			-0-	
*12		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-			-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
08		37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37 2	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53 2	N	-0-		-0-	
10		62 N	53	-0-	-9	B	-0-	53 2	N	-0-		-0-	
11		53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53 2	N	-0-		-0-	
12		53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53 2	N	-0-		-0-	
*01		53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53 2	N	-0-		-0-	

HILLTOP PETROLEUM LLC				388911		RRCID ->		089219	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5280 - 5287
LINDSAY UNIT				WELL #:	1									
08		694 N	694	-0-	-0-	B	-0-	694 2	N	-0-		-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		649 N	649	-0-	-0-	B	-0-	649 2	N	-0-		-0-		
10		206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206 2	N	-0-		-0-		
11		660 N	582	-0-	-78	B	-0-	582 2	N	-0-		-0-		
*12		378 N	378	-0-	-0-	B	-0-	378 2	N	-0-		-0-		
*01		930 N	930	-0-	-0-	B	-0-	930 2	N	-0-		-0-		

OXXN				630579		RRCID ->		084715	COMPL. DATE	09/18/1979	TOTAL DEPTH	5635	PERF.	5062 - 5285
WARD UNIT				WELL #:	1									
08		350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	350 2	N	-0-		-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	386 2	N	-0-		-0-		
10		352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	352 2	N	-0-		-0-		
11		273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273 2	N	-0-		-0-		
*12		380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	380 2	N	-0-		-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			
OXXN		//CONT.// 630579									
DALTON, B.		WELL #: 1		RRCID -> 086634		COMPL. DATE 01/20/1979		TOTAL DEPTH 5848		PERF. 5163 - 5721	
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	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	2	N	-0-	-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2	N	-0-	-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2	N	-0-	-0-
*12	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	2	N	-0-	-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	27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2	N	-0-	-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2	N	-0-	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2	N	-0-	-0-
*12	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2	N	-0-	-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	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	2	N	-0-	-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2	N	-0-	-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2	N	-0-	-0-
*12	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

RKW OPERATING LLC		714311		RRCID -> 078629		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 5675		PERF. 5442 - 5464	
GANDEE RANKIN		WELL #: 1									
08	12 N	8	-0-	-4	B	-0-	8	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2	N	-0-	-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2	N	-0-	-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2	N	-0-	-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2	N	-0-	-0-
01	8 N	5	-0-	-3	B	-0-	5	2	N	-0-	-0-

SHAW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078631		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 5665		PERF. 5036 - 5175	
08	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	5 N	4	-0-	-1	B	-0-	4	2	N	-0-	-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2	N	-0-	-0-
11	10 N	9	-0-	-1	B	-0-	9	2	N	-0-	-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2	N	-0-	-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2	N	-0-	-0-

SAVAGE		WELL #: 1 L		RRCID -> 098618		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 5565		PERF. 5492 - 5497	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

CADDO (CONGLOMERATE)		14481 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		213703									
CORBETT RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 238275		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3892 - 3895	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		899 N	793	-0-	-106	-0-	793 3	N	-0-		-0-
09		930 N	776	-0-	-154	-0-	776 3	N	-0-		-0-
10		899 N	810	-0-	-89	-0-	810 3	N	-0-		-0-
11		780 N	764	-0-	-16	-0-	764 3	N	-0-		-0-
12		806 N	755	-0-	-51	-0-	755 3	N	-0-		-0-
01		806 N	760	-0-	-46	-0-	760 3	N	-0-		-0-

KENNEDY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 241448		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3902 - 3905	
08		2108 N	2022	-0-	-86	-0-	2022 3	N	-0-		-0-
09		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574 3	N	-0-		-0-
10		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617 3	N	-0-		-0-
11		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504 3	N	-0-		-0-
12		2387 N	2335	-0-	-52	-0-	2335 3	N	-0-		-0-
01		2387 N	2307	-0-	-80	-0-	2307 3	N	-0-		-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 245542		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3911 - 3926	
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	9	-0-	9	9	9 3	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	10	-0-	10	19	10 3	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	10	-0-	10	29	10 3	N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	10	-0-	10	39	10 3	N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	10	-0-	10	49	10 3	N	-0-		-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 245653		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3864 - 3883	
08		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 3	N	-0-		-0-
09		1590 N	1476	-0-	-114	-0-	1476 3	N	-0-		-0-
10		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 3	N	-0-		-0-
11		1530 N	1416	-0-	-114	-0-	1416 3	N	-0-		-0-
12		1519 N	1402	-0-	-117	-0-	1402 3	N	-0-		-0-
01		1519 N	1304	-0-	-215	-0-	1304 3	N	-0-		-0-

CORBETT RANCH "C"		WELL #: 4		RRCID -> 246251		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 3939 - 3958	
08		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3	N	-0-		-0-
09		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3	N	-0-		-0-
10		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3	N	-0-		-0-
11		540 N	521	-0-	-19	-0-	521 3	N	-0-		-0-
12		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3	N	-0-		-0-
*01		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3	N	-0-		-0-

ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 263393		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4010 - 4025	
08		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-		-0-
09		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-		-0-
10		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	N	-0-		-0-
11		330 N	312	-0-	-18	-0-	312 3	N	-0-		-0-
12		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-		-0-
*01		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-		-0-

COPELAND-MITCHELL 'P'		WELL #: 2		RRCID -> 277655		COMPL. DATE 07/15/2015		TOTAL DEPTH 4587		PERF. 3973 - 3992	
08		527 N	503	-0-	-24	-0-	503 3	N	-0-		-0-
09		510 N	485	-0-	-25	-0-	485 3	N	-0-		-0-
10		496 N	494	-0-	-2	-0-	494 3	N	-0-		-0-
11		480 N	468	-0-	-12	-0-	468 3	N	-0-		-0-
12		496 N	456	-0-	-40	-0-	456 3	N	-0-		-0-
01		496 N	429	-0-	-67	-0-	429 3	N	-0-		-0-

CADDO (CONGLOMERATE) DH OPERATING, INC. NEWELL 114-A		//CONT.//	14481 150 216737	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		372 N	255	-0-	-117	-0-	255 2	N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-			-0-
11		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-			-0-
*12		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	N	-0-			-0-
*01		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2	N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER) DELTA OIL & GAS LTD. REMINGTON HEIRS			14481 200 213703	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	1928	-0-	1928	1928	1928 3	Y	-0-			-0-
09		2900 N	1861	-0-	-1039	889	1861 3	Y	-0-			-0-
10		2730 N	1841	-0-	-889	-0-	1841 3	Y	-0-			-0-
11		1860 N	1750	-0-	-110	-0-	1750 3	Y	-0-			-0-
12		1922 N	1883	-0-	-39	-0-	1883 3	Y	-0-			-0-
*01		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 3	Y	-0-			-0-

GRAY, JOHN ESTATE			WELL #: 1	RRCID -> 102852	COMPL. DATE 11/15/1982	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 3859 - 3864					
08	DLQ	G-10	501	-0-	501	501	501 3	Y	-0-			-0-
09		971 N	470	-0-	-501	-0-	470 3	Y	-0-			-0-
10		527 N	504	-0-	-23	-0-	504 3	Y	-0-			-0-
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	Y	-0-			-0-
12		496 N	462	-0-	-34	-0-	462 3	Y	-0-			-0-
01		527 N	480	-0-	-47	-0-	480 3	Y	-0-			-0-

GRAY, JOHN ESTATE			WELL #: 3	RRCID -> 109147	COMPL. DATE 02/14/1984	TOTAL DEPTH 4152	PERF. 3872 - 3882					
08		T. A.	9	-0-	9	41	9 3	Y	-0-			-0-
09		T. A.	11	-0-	11	52	11 3	Y	-0-			-0-
10		T. A.	12	-0-	12	64	12 3	Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	9	-0-	9	73	9 3	Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	9	-0-	9	82	9 3	Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	9	-0-	9	91	9 3	Y	-0-			-0-

MAGERS HEIRS			WELL #: 1	RRCID -> 110969	COMPL. DATE 06/01/1984	TOTAL DEPTH 4307	PERF. 3865 - 3895					
08		589 N	581	-0-	-8	-0-	575 3	6 9 N	5			111
09		566 N	566	-0-	-0-	-0-	564 3	2 9 N	2			113
10		589 N	515	-0-	-74	-0-	515 3	N	-0-	102 1		11
11		570 N	546	-0-	-24	-0-	538 3	8 9 N	7			18
12		589 N	558	-0-	-31	-0-	550 3	8 9 N	7			25
01		527 N	484	-0-	-43	-0-	477 3	7 9 N	6			31

ROGERS, JOE "C"			WELL #: 1	RRCID -> 144788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 4123 - 4135				
08		972 N	972	-0-	-0-	-0-	970 3	2 9 N	2			44
09		871 N	871	-0-	-0-	-0-	864 3	7 9 N	6			50
10		892 N	892	-0-	-0-	-0-	889 3	3 9 N	3			53
11		930 N	875	-0-	-55	-0-	873 3	2 9 N	2			55
12		899 N	859	-0-	-40	-0-	851 3	8 9 N	7			62
01		899 N	889	-0-	-10	-0-	882 3	7 9 N	6			68

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
CORBETT RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 206605		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 4399		PERF. 3929 - 3937		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-			-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-			-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-			-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-			-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-			-0-
*01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 211185		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 4005 - 4010		
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	449	3	45 9	N	41		82
09	540 N	377	-0-	-163	-0-	337	3	40 9	N	36		118
10	589 N	458	-0-	-131	-0-	410	3	48 9	N	44		162
11	480 N	422	-0-	-58	-0-	389	3	33 9	N	30	169 1	23
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	418	3	36 9	N	33		56
*01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	479	3	17 9	N	15		71

JACKSON RANCH "B"		WELL #: 5		RRCID -> 219658		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 4142 - 4168		
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-		-0-
09	870 N	848	-0-	-22	-0-	848	3		N	-0-		-0-
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3		N	-0-		-0-
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3		N	-0-		-0-
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3		N	-0-		-0-
*01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		N	-0-		-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 221404		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3982 - 3986		
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-		-0-
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-		-0-
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-		-0-
11	600 N	580	-0-	-20	-0-	580	3		N	-0-		-0-
12	620 N	560	-0-	-60	-0-	560	3		N	-0-		-0-
01	620 N	559	-0-	-61	-0-	559	3		N	-0-		-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 228582		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3957 - 3972		
08	620 N	531	-0-	-89	-0-	531	3		N	-0-		-0-
09	570 N	538	-0-	-32	-0-	538	3		N	-0-		-0-
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-		-0-
11	510 N	443	-0-	-67	-0-	443	3		N	-0-		-0-
12	558 N	457	-0-	-101	-0-	457	3		N	-0-		-0-
01	589 N	526	-0-	-63	-0-	526	3		N	-0-		-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 231107		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 4021 - 4034		
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-		-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-		-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-		-0-
*01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-		-0-

JACKSON RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 231108		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4185 - 4223		
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	587	3	14 9	N	13		51
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	536	3	2 9	N	2		53
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	551	3	2 9	N	2		55
11	570 N	505	-0-	-65	-0-	505	3		N	-0-		55
12	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	3		N	-0-		55
*01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	599	3	7 9	N	6		61

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
JACKSON RANCH "E"		WELL #: 2		RRCID -> 232464		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 4153		PERF. 4070 - 4102	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	496 N	480	-0-	-16	-0-	480 3		N	-0-		-0-
09	480 N	443	-0-	-37	-0-	443 3		N	-0-		-0-
10	465 N	464	-0-	-1	-0-	464 3		N	-0-		-0-
11	450 N	425	-0-	-25	-0-	425 3		N	-0-		-0-
12	465 N	426	-0-	-39	-0-	426 3		N	-0-		-0-
01	465 N	257	-0-	-208	-0-	257 3		N	-0-		-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 234436		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4020 - 4072	
08	558 N	438	-0-	-120	-0-	438 3		N	-0-		-0-
09	420 N	382	-0-	-38	-0-	382 3		N	-0-		-0-
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-		-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-		-0-
12	403 N	370	-0-	-33	-0-	370 3		N	-0-		-0-
01	465 N	315	-0-	-150	-0-	315 3		N	-0-		-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 234437		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4052 - 4072	
08	1054 N	915	-0-	-139	-0-	915 3		N	-0-		-0-
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3		N	-0-		-0-
10	899 N	881	-0-	-18	-0-	881 3		N	-0-		-0-
11	900 N	840	-0-	-60	-0-	840 3		N	-0-		-0-
12	961 N	836	-0-	-125	-0-	836 3		N	-0-		-0-
01	868 N	810	-0-	-58	-0-	810 3		N	-0-		-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 234438		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4040 - 4064	
08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 3		N	-0-		-0-
09	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 3		N	-0-		-0-
10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 3		N	-0-		-0-
11	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 3		N	-0-		-0-
12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 3		N	-0-		-0-
*01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 3		N	-0-		-0-

JACKSON RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 234440		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 4228 - 4270	
08	620 N	530	-0-	-90	-0-	530 3		N	-0-		-0-
09	570 N	538	-0-	-32	-0-	538 3		N	-0-		-0-
10	589 N	557	-0-	-32	-0-	557 3		N	-0-		-0-
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-		-0-
12	558 N	496	-0-	-62	-0-	496 3		N	-0-		-0-
*01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-		-0-

CORBETT RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 236678		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4146 - 4167	
08	434 N	358	-0-	-76	-0-	358 3		N	-0-		-0-
09	450 N	392	-0-	-58	-0-	392 3		N	-0-		-0-
10	465 N	422	-0-	-43	-0-	422 3		N	-0-		-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-		-0-
12	403 N	380	-0-	-23	-0-	380 3		N	-0-		-0-
*01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3		N	-0-		-0-

JACKSON RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 236861		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 4182 - 4226	
08	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3		N	-0-		-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-		-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-		-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-		-0-
12	310 N	245	-0-	-65	-0-	245 3		N	-0-		-0-
*01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-		-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
CORBETT RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 236885		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4026 - 4040	
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	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2990 3	N	-0-			-0-
09	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2907 3	N	-0-			-0-
10	2883 N	2679	-0-	-204	-0-	2679 3	N	-0-			-0-
11	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2850 3	N	-0-			-0-
12	2883 N	2833	-0-	-50	-0-	2833 3	N	-0-			-0-
*01	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 240001		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4145 - 4166	
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	N	-0-			-0-
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-			-0-
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-			-0-
11	600 N	552	-0-	-48	-0-	552 3	N	-0-			-0-
12	620 N	556	-0-	-64	-0-	556 3	N	-0-			-0-
01	589 N	539	-0-	-50	-0-	539 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 241446		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3946 - 4056	
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3	N	-0-			-0-
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3	N	-0-			-0-
10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 3	N	-0-			-0-
11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3	N	-0-			-0-
12	1054 N	917	-0-	-137	-0-	917 3	N	-0-			-0-
01	1116 N	975	-0-	-141	-0-	975 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 241796		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3978 - 4030	
08	155 N	67	-0-	-88	-0-	67 3	N	-0-			-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-			-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-			-0-
*01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 242150		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4207		PERF. 4090 - 4110	
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3	N	-0-			-0-
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3	N	-0-			-0-
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3	N	-0-			-0-
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3	N	-0-			-0-
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3	N	-0-			-0-
*01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "C"		WELL #: 3		RRCID -> 245488		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 4028 - 4123	
08	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 3	N	-0-			-0-
09	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 3	N	-0-			-0-
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 3	N	-0-			-0-
11	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 3	N	-0-			-0-
12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 3	N	-0-			-0-
*01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 3	N	-0-			-0-

KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 246269		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4018 - 4023	
08	1209 N	968	-0-	-241	-0-	968 3	N	-0-			-0-
09	1140 N	297	-0-	-843	-0-	297 3	N	-0-			-0-
10	1240 N	548	-0-	-692	-0-	548 3	N	-0-			-0-
11	930 N	431	-0-	-499	-0-	431 3	N	-0-			-0-
12	310 N	282	-0-	-28	-0-	282 3	N	-0-			-0-
*01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3	N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
LINK NE-57		WELL #: 2		RRCID -> 248278		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 4263		PERF. 4113 - 4152	
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	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	987 N	987	-0-	-0-	-0-	984	3	3 9	N	3	94
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	963	3	8 9	N	7	101
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	981	3	11 9	N	10	111
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	952	3	12 9	N	11	122
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1011	3	22 9	N	20	142
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	975	3	17 9	N	15	157

KENNEDY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 259421		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 4546		PERF. 4020 - 4045	
08	1023 N	965	-0-	-58	-0-	926	3	39 9	N	35	82
09	990 N	972	-0-	-18	-0-	941	3	31 9	N	28	110
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1006	3	35 9	N	32	142
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	908	3	34 9	N	31	173
12	992 N	980	-0-	-12	-0-	951	3	29 9	N	26	199
01	1054 N	994	-0-	-60	-0-	964	3	30 9	N	27	169 1 57

COODY, J. R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 260861		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4120 - 4140	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KENNEDY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 261966		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4538		PERF. 4026 - 4036	
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-	-0-
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3		N	-0-	-0-
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-	-0-
11	570 N	509	-0-	-61	-0-	509	3		N	-0-	-0-
12	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	3		N	-0-	-0-
01	589 N	538	-0-	-51	-0-	538	3		N	-0-	-0-

CORBETT RANCH "D"		WELL #: 3		RRCID -> 261971		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 4498		PERF. 3919 - 3921	
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-	-0-
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-	-0-
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-	-0-
11	630 N	497	-0-	-133	-0-	497	3		N	-0-	-0-
12	651 N	648	-0-	-3	-0-	648	3		N	-0-	-0-
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-	-0-

WRIGHT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 263396		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 4524		PERF. 3976 - 3980	
08	3871	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3		N	-0-	-0-
09	3710	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3		N	-0-	-0-
10	3793	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3		N	-0-	-0-
11	3489	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3		N	-0-	-0-
12	3742	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3		N	-0-	-0-
*01	3607	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3		N	-0-	-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
JACKSON RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 263617		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 4220 - 4250		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	4144	4144	-0-	-0-	-0-	4144	3	N	-0-			-0-
09	3988	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3	N	-0-			-0-
10	4208	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3	N	-0-			-0-
11	3292	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3	N	-0-			-0-
12	4161	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3	N	-0-			-0-
01	3069	2395	-0-	-674	-0-	2395	3	N	-0-			-0-

WRIGHT 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 270184		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 4579		PERF. 3998 - 4002		
08	3131	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3	N	-0-			-0-
09	3102	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3	N	-0-			-0-
10	3274	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3	N	-0-			-0-
11	3103	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3	N	-0-			-0-
12	3172	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3	N	-0-			-0-
*01	3181	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3	N	-0-			-0-

WRIGHT 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 275677		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3966 - 3992		
08	1581 N	1491	-0-	-90	-0-	1491	3	N	-0-			-0-
09	1560 N	1493	-0-	-67	-0-	1493	3	N	-0-			-0-
10	1581 N	1567	-0-	-14	-0-	1567	3	N	-0-			-0-
11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3	N	-0-			-0-
12	1550 N	1503	-0-	-47	-0-	1503	3	N	-0-			-0-
01	1581 N	1536	-0-	-45	-0-	1536	3	N	-0-			-0-

KENNEDY 'D'		WELL #: 2		RRCID -> 275733		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 4707		PERF. 4080 - 4095		
08	806 N	798	-0-	-8	-0-	798	3	N	-0-			-0-
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3	N	-0-			-0-
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3	N	-0-			-0-
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3	N	-0-			-0-
12	806 N	744	-0-	-62	-0-	744	3	N	-0-			-0-
01	837 N	740	-0-	-97	-0-	740	3	N	-0-			-0-

MRS. R. W. STONE		WELL #: 2		RRCID -> 275896		COMPL. DATE 01/27/2015		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4070 - 4095		
08	2046 N	1904	-0-	-142	-0-	1873	3	31 9 N	28			58
09	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1931	3	23 9 N	21			79
10	2108 N	1906	-0-	-202	-0-	1884	3	22 9 N	20			99
11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1836	3	29 9 N	26			125
12	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2014	3	25 9 N	23			148
01	1891 N	1801	-0-	-90	-0-	1797	3	4 9 N	4			152

SPRAGIN		WELL #: 3		RRCID -> 277657		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 3993 - 4005		
08	1643 N	1326	-0-	-317	-0-	1326	3	N	-0-			-0-
09	1470 N	1250	-0-	-220	-0-	1250	3	N	-0-			-0-
10	1395 N	1281	-0-	-114	-0-	1281	3	N	-0-			-0-
11	1290 N	1196	-0-	-94	-0-	1196	3	N	-0-			-0-
12	1302 N	1052	-0-	-250	-0-	1052	3	N	-0-			-0-
01	1271 N	1076	-0-	-195	-0-	1076	3	N	-0-			-0-

J5 RANCH 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 278438		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 4583		PERF. 4004 - 4033		
08	961 N	446	-0-	-515	-0-	446	3	N	-0-			-0-
09	900 N	441	-0-	-459	-0-	441	3	N	-0-			-0-
10	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3	N	-0-			-0-
11	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	3	N	-0-			-0-
12	465 N	394	-0-	-71	-0-	394	3	N	-0-			-0-
01	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	3	N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 WRIGHT 'D' WELL #: 1 RRCID -> 282521 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 3981 - 4014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2945 #	2514	-0-	-431	-0-	2514 3		N	-0-		-0-
09	2760 #	2499	-0-	-261	-0-	2499 3		N	-0-		-0-
10	2759 #	2609	-0-	-150	-0-	2609 3		N	-0-		-0-
11	2580 #	2496	-0-	-84	-0-	2496 3		N	-0-		-0-
12	2573 #	2500	-0-	-73	-0-	2500 3		N	-0-		-0-
01	2604 #	2438	-0-	-166	-0-	2438 3		N	-0-		-0-

KLOH WELL #: 2 RRCID -> 282945 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4097

08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-		-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-		-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-		-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3		N	-0-		-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3		N	-0-		-0-
*01	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	279 N	251	-0-	-28	-0-	251 3		N	-0-		-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-		-0-
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3		N	-0-		-0-
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	233 3		N	-0-		-0-
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 3		N	-0-		-0-
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	232 3		N	-0-		-0-

ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200
 ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 248207 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4064 - 4085

08	465 N	384	-0-	-81	-0-	384 3		N	-0-		-0-
09	390 N	373	-0-	-17	-0-	373 3		N	-0-		-0-
10	403 N	340	-0-	-63	-0-	340 3		N	-0-		-0-
11	360 N	297	-0-	-63	-0-	297 3		N	-0-		-0-
12	372 N	299	-0-	-73	-0-	299 3		N	-0-		-0-
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	328 3		N	-0-		-0-

BREITENBACH WELL #: 1 RRCID -> 258213 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4060 - 4120

08	155 N	141	-0-	-14	-0-	130 3	11 9	N	10		45
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	125 3	6 9	N	5		50
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	130 3	6 9	N	5	25 1	30
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	120 3	11 9	N	10		40
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	110 3	22 9	N	20	50 1	10
*01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	150 3	20 9	N	18		28

BREITENBACH WELL #: 5 RRCID -> 258214 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4082 - 4150

08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	200 3	13 9	N	12		62
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	195 3	3 9	N	3		65
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	190 3	11 9	N	10	50 1	25
11	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1746 3	17 9	N	15		40
12	217 N	172	-0-	-45	-0-	150 3	22 9	N	20	50 1	10
*01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	175 3	24 9	N	22		32

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706
 JESSE WELL #: 1 RRCID -> 282984 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4110 - 4122

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	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-					69
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	1			-0-
12	P&A-COND	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 09/21/2020 - WELL PLUGGED 9/21/2020

CADDO (ELLENBURGER, MIDDLE) 14481 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 CALDWELL-ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 096300 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4612 - 4616

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	341 N	323	-0-	-18	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	341 N	314	-0-	-27	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	341 N	315	-0-	-26	-0-	-0-	315	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 (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
*01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-

G & F OIL, INC. 292000
 SEILER-MC MEEN WELL #: 4 RRCID -> 201382 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4341 - 4344

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	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-					86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

CADDO (3440) 14481 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 SMITH, E. B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203519 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3346 - 3453

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					126
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-					126
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					126
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					126
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					126
01	248 N	203	-0-	-45	-0-	-0-	203	3			N	-0-					126

CLARK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206732 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 3376 - 3406

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	827	3	12	9	N	11					81
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	-0-	1312	3	3	9	N	3					84
10	899 N	829	-0-	-70	-0-	-0-	826	3	3	9	N	3					87
11	810 N	777	-0-	-33	-0-	-0-	773	3	4	9	N	4					91
12	899 N	795	-0-	-104	-0-	-0-	786	3	9	9	N	8					99
01	837 N	781	-0-	-56	-0-	-0-	780	3	1	9	N	1					100

CADDO (3440)		//CONT.// 14481 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
MOOREFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 209201		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 6090		PERF. 3540 - 3580	
M	O	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		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3	N	-0-		230
09		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3	N	-0-		230
10		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3	N	-0-		230
11		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3	N	-0-		230
12		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3	N	-0-		230
*01		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3	N	-0-		230

PETEX		659782						CNTY: STEPHENS			
BUCKLER, J. TRUST		WELL #: 1 C		RRCID -> 187480		COMPL. DATE 07/07/1982		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 3248 - 3450	
08		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2	Y	-0-		28
09		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1236 2	Y	7 9	6	34
10		558 N	437	-0-	-121	-0-	423 2	Y	14 9	13	47
11		2040 N	317	-0-	-1723	-0-	309 2	Y	8 9	7	54
*12		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1892 2	Y	14 9	13	67
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		67

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		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-		-0-
09		180 N	164	-0-	-16	-0-	164 2	N	-0-		-0-
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-		-0-
11		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-		-0-
12		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-		-0-
*01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	N	-0-		-0-

WARD, J. M. ESTATE		WELL #: 14 C		RRCID -> 080903		COMPL. DATE 12/11/1978		TOTAL DEPTH 4389		PERF. 3848 - 3856	
08		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-		30
09		60 N	39	-0-	-21	-0-	39 2	N	-0-		30
10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-		30
11		150 N	88	-0-	-62	-0-	88 2	N	-0-		30
12		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-		30
01		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2	N	-0-		30

ROGERS, R.M. "27"		WELL #: 1		RRCID -> 088527		COMPL. DATE 02/13/1980		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 3983 - 3994	
08		775 N	353	-0-	-422	-0-	353 2	N	-0-		-0-
09		750 N	333	-0-	-417	-0-	333 2	N	-0-		-0-
10		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2	N	-0-		-0-
11		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2	N	-0-		-0-
12		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2	N	-0-		-0-
*01		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2	N	-0-		-0-

ROGERS, R. M. "27"		WELL #: 2		RRCID -> 091479		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 4455		PERF. 4001 - 4006	
08		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2	N	-0-		-0-
09		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-		-0-
10		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734 2	N	-0-		-0-
11		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 2	N	-0-		-0-
12		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2	N	-0-		-0-
*01		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 2	N	-0-		-0-

CADDO NORTH (CONGL.) //CONT.// 14490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677												
WARD, J.M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 265356 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3862 - 3872												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		153 N	153	-0-	-0-	-0-		153	2		N	-0-
09		120 N	110	-0-	-10	-0-		110	2		N	-0-
10		147 N	147	-0-	-0-	-0-		147	2		N	-0-
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-		153	2		N	-0-
12		160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	2		N	-0-
*01		166 N	166	-0-	-0-	-0-		166	2		N	-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		93 N	85	-0-	-8	-0-		85	3		N	-0-
09		90 N	80	-0-	-10	-0-		80	3		N	-0-
10		93 N	90	-0-	-3	-0-		90	3		N	-0-
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	3		N	-0-
12		93 N	30	-0-	-63	-0-		30	3		N	-0-
*01		99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	3		N	-0-

COPELAND-MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 097002 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3995 - 4005												

08		1085 N	1066	-0-	-19	-0-		1066	3		N	-0-
09		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-		1020	3		N	-0-
10		1054 N	1046	-0-	-8	-0-		1046	3		N	-0-
11		1020 N	990	-0-	-30	-0-		990	3		N	-0-
12		1054 N	1012	-0-	-42	-0-		1012	3		N	-0-
01		1054 N	988	-0-	-66	-0-		988	3		N	-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
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

COPELAND-MITCHELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 231105 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4145 - 4156												

08		445 N	445	-0-	-0-	-0-		445	3		N	-0-
09		409 N	409	-0-	-0-	-0-		409	3		N	-0-
10		410 N	410	-0-	-0-	-0-		410	3		N	-0-
11		420 N	405	-0-	-15	-0-		405	3		N	-0-
12		434 N	394	-0-	-40	-0-		394	3		N	-0-
01		403 N	373	-0-	-30	-0-		373	3		N	-0-

COPELAND-MITCHELL "F" WELL #: 2 RRCID -> 231106 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 4037 - 4048												

08		310 N	278	-0-	-32	-0-		278	3		N	-0-
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-		275	3		N	-0-
10		299 N	299	-0-	-0-	-0-		299	3		N	-0-
11		318 N	318	-0-	-0-	-0-		318	3		N	-0-
12		281 N	281	-0-	-0-	-0-		281	3		N	-0-
01		310 N	284	-0-	-26	-0-		284	3		N	-0-

CADDO, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 4		RRCID -> 234442		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4115 - 4142				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	370 3			N	-0-			-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346 3			N	-0-			-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352 3			N	-0-			-0-
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	338 3			N	-0-			-0-
12	372	N	332	-0-	-40	-0-	332 3			N	-0-			-0-
01	341	N	303	-0-	-38	-0-	303 3			N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 3		RRCID -> 236728		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4064 - 4086				
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 3			N	-0-			-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 3			N	-0-			-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-			-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-			-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-			-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 238037		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4142 - 4155				
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339 3			N	-0-			-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349 3			N	-0-			-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363 3			N	-0-			-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359 3			N	-0-			-0-
12	372	N	350	-0-	-22	-0-	350 3			N	-0-			-0-
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	351 3			N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 4		RRCID -> 244018		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4062 - 4072				
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92 3			N	-0-			-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133 3			N	-0-			-0-
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66 3			N	-0-			-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95 3			N	-0-			-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101 3			N	-0-			-0-
*01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105 3			N	-0-			-0-

J5 RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 244547		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 4049 - 4141				
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225 3			N	-0-			-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216 3			N	-0-			-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242 3			N	-0-			-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299 3			N	-0-			-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253 3			N	-0-			-0-
*01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257 3			N	-0-			-0-

J5 RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 259790		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 4610		PERF. 4160 - 4234				
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 3			N	-0-			-0-
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 3			N	-0-			-0-
10	1798	N	1660	-0-	-138	-0-	1660 3			N	-0-			-0-
11	1650	N	1530	-0-	-120	-0-	1530 3			N	-0-			-0-
12	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	1591 3			N	-0-			-0-
01	1674	N	1560	-0-	-114	-0-	1560 3			N	-0-			-0-

J5 RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 259807		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4106 - 4186				
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275 3			N	-0-			-0-
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	247 3			N	-0-			-0-
10	310	N	243	-0-	-67	-0-	243 3			N	-0-			-0-
11	270	N	227	-0-	-43	-0-	227 3			N	-0-			-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250 3			N	-0-			-0-
*01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258 3			N	-0-			-0-

CADDO, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
J5 RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 261073		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4034 - 4050				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	1240 N	871	-0-	-369	-0-	871	3			N	-0-			-0-
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-			-0-
10	1333 N	1315	-0-	-18	-0-	1315	3			N	-0-			-0-
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-			-0-
12	1364 N	1236	-0-	-128	-0-	1236	3			N	-0-			-0-
01	1302 N	1173	-0-	-129	-0-	1173	3			N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 5		RRCID -> 261295		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3968 - 3978				
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-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	1209 N	1135	-0-	-74	-0-	1135	3			N	-0-			-0-
09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-			-0-
10	1240 N	1076	-0-	-164	-0-	1076	3			N	-0-			-0-
11	1110 N	966	-0-	-144	-0-	966	3			N	-0-			-0-
12	1085 N	1028	-0-	-57	-0-	1028	3			N	-0-			-0-
01	1085 N	985	-0-	-100	-0-	985	3			N	-0-			-0-

J5 RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 263394		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4022 - 4040				
08	217 N	195	-0-	-22	-0-	174	3	21	9	N	19			209
09	180 N	141	-0-	-39	-0-	132	3	9	9	N	8	172	1	45
10	186 N	156	-0-	-30	-0-	139	3	17	9	N	15			60
11	180 N	58	-0-	-122	-0-	44	3	14	9	N	13			73
12	155 N	38	-0-	-117	-0-	23	3	15	9	N	14			87
*01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	174	3	19	9	N	17			104

COPELAND-MITCHELL 'N'		WELL #: 2		RRCID -> 265312		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4114 - 4121				
08	434 N	331	-0-	-103	-0-	331	3			N	-0-			-0-
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-			-0-
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-			-0-
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-			-0-
12	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-			-0-
01	527 N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-			-0-

COPELAND, S. G. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 278019		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 4025 - 4140				
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	579	3	18	9	N	16			121
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	562	3	12	9	N	11			132
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	555	3	11	9	N	10			142
11	570 N	551	-0-	-19	-0-	538	3	13	9	N	12			154
12	589 N	574	-0-	-15	-0-	560	3	14	9	N	13			167
01	558 N	545	-0-	-13	-0-	531	3	14	9	N	13			180

CALABRIA (ATOKA CONGL., BASAL)										14640 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY										878925									
CALABRIA ESTATE										WELL #:	3 T	RRCID ->	099527	COMPL. DATE	02/05/1981	TOTAL DEPTH	4222	PERF.	4190 - 4208
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	25 1	69 3	Y	-0-			-0-						
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	24 1	66 3	Y	-0-			-0-						
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	31 1	78 3	Y	-0-			-0-						
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	29 1	69 3	Y	-0-			-0-						
12		121 N	121	-0-	-0-	-0-	37 1	84 3	Y	-0-			-0-						
*01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	45 1	86 3	Y	-0-			-0-						

GILBERT, A. B.										1		RRCID -> 136410		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 4145 - 4167	
08		609 N	609	-0-	-0-	-0-	218 1	391 3	Y	-0-			-0-						
09		668 N	668	-0-	-0-	-0-	177 1	491 3	Y	-0-			-0-						
10		688 N	688	-0-	-0-	-0-	195 1	493 3	Y	-0-			-0-						
11		600 N	540	-0-	-60	-0-	162 1	378 3	Y	-0-			-0-						
12		682 N	584	-0-	-98	-0-	179 1	405 3	Y	-0-			-0-						
01		682 N	564	-0-	-118	-0-	45 1	519 3	Y	-0-			-0-						

LEE, RICHARD										1		RRCID -> 282053		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 5019		PERF. 4426 - 4459	
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	30 1	317 3	N	-0-			1						
09		510 N	427	-0-	-83	-0-	113 1	314 3	N	-0-			1						
10		496 N	440	-0-	-56	-0-	125 1	315 3	N	-0-			1						
11		401 N	401	-0-	-0-	-0-	120 1	281 3	N	-0-			1						
12		533 N	533	-0-	-0-	-0-	164 1	369 3	N	-0-			1						
*01		505 N	505	-0-	-0-	-0-	174 1	330 3	N	1	1	8	1						
							1	9											

CALABRIA (BIG SALINE)										14640 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ABX OIL & GAS, INC.										003646									
GILBERT										WELL #:	1A	RRCID ->	144591	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3794 - 3814
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

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	699 N	699	-0-	-0-	-0-	383	1	316	3	Y	-0-			-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	129	1	360	3	Y	-0-			-0-
10	434 N	169	-0-	-265	-0-	48	1	121	3	Y	-0-			-0-
11	420 N	135	-0-	-285	-0-	40	1	95	3	Y	-0-			-0-
12	434 N	238	-0-	-196	-0-	73	1	165	3	Y	-0-			-0-
*01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	135	1	256	3	Y	-0-			-0-

CALABRIA (CONGL 3700)				14640 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
CALABRIA, ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	100587	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	4497	PERF.	2707 - 3715		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CALABRIA ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	105174	COMPL. DATE	12/30/1982	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3743 - 3761		
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	86	1	225	3	Y	-0-			26
09	300 N	258	-0-	-42	-0-	68	1	190	3	Y	-0-			26
10	310 N	260	-0-	-50	-0-	74	1	186	3	Y	-0-			26
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	103	1	240	3	Y	-0-			26
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	111	1	250	3	Y	-0-			26
*01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	137	1	258	3	Y	-0-	1	1 8	26

CALABRIA (CONGL 3800)				14640 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406										
CALABRIA		WELL #:		1	RRCID ->	074005	COMPL. DATE	09/10/1977	TOTAL DEPTH	4299	PERF.	3795 - 3813		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615										
BEAN		WELL #:		1	RRCID ->	099917	COMPL. DATE	01/18/1979	TOTAL DEPTH	4506	PERF.	3790 - 3867		
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
11	120 N	38	-0-	-82	-0-	38	2			N	-0-			-0-
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-			-0-

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	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-			-0-
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-			-0-
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-			-0-
11		120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2	N	-0-			-0-
*12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-			-0-
01		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2	N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925										
CALABRIA ESTATE		WELL #:		3 C	RRCID ->	100649	COMPL. DATE	02/05/1981	TOTAL DEPTH	4222	PERF.	3749 - 3902
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	821 N	821	-0-	-0-	-0-	266 1	555 3	Y	-0-			3
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	199 1	553 3	Y	-0-			3
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	226 1	573 3	Y	-0-			3
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	221 1	517 3	Y	-0-			3
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	227 1	513 3	Y	-0-			3
*01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	424 1	369 3	Y	-0-			3

CARR, HERMAN ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	101958	COMPL. DATE	02/03/1981	TOTAL DEPTH	4507	PERF.	3836 - 3862
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	316 1	595 3	Y	-0-			-0-
09	900 N	858	-0-	-42	-0-	227 1	631 3	Y	-0-			-0-
10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	367 1	929 3	Y	-0-			-0-
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	341 1	797 3	Y	-0-			-0-
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	321 1	797 3	Y	-0-			-0-
*01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	382 1	721 3	Y	-0-			-0-

THOMASON		WELL #:		1	RRCID ->	109350	COMPL. DATE	05/26/1983	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3882 - 3891
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	43 1	86 3	Y	-0-			37
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	23 1	64 3	Y	-0-			37
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	28 1	72 3	Y	-0-			37
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	26 1	60 3	Y	-0-			37
12	93 N	51	-0-	-42	-0-	16 1	35 3	Y	-0-			37
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	27 1	52 3	Y	-0-			37

MARTIN, LAVERNE		WELL #:		1	RRCID ->	109351	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	3787 - 3797
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	177 1	362 3	Y	-0-			-0-
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	136 1	376 3	Y	-0-			-0-
10	527 N	514	-0-	-13	-0-	146 1	368 3	Y	-0-			-0-
11	510 N	445	-0-	-65	-0-	133 1	312 3	Y	-0-			-0-
12	527 N	363	-0-	-164	-0-	112 1	251 3	Y	-0-			-0-
01	527 N	490	-0-	-37	-0-	170 1	320 3	Y	-0-			-0-

CAL-TEX (CADDO) 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LYNCH WELL #: 2 RRCID -> 094071 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3334 - 3376

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

DALY, SCOTT L. TRUSTEE "A" WELL #: 1A RRCID -> 250373 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3663 - 0

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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	3608	3608	-0-	-0-	-0-	3602	2	6	9	N	5			92
09	3382	3382	-0-	-0-	-0-	3376	2	6	9	N	5			97
10	3411	3411	-0-	-0-	-0-	3407	2	4	9	N	4			101
11	3174	3174	-0-	-0-	-0-	3171	2	3	9	N	3			104
12	3386	3386	-0-	-0-	-0-	3383	2	3	9	N	3			107
*01	3315	3315	-0-	-0-	-0-	3313	2	2	9	N	2			109

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

CALLAHAN, NE (CONGL) 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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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, NE (CONGL)		//CONT.//		14816 200	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALLAHAN					
VAN OPERATING, LTD.		//CONT.//		881442									
DYER 2988		WELL #:		4	RRCID ->	282235	COMPL. DATE	03/11/2017	TOTAL DEPTH	3958	PERF.	3890 - 3896	
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	4185	-0-	-0-	-4185	-0-			N	-0-				48
09	4050	222	-0-	-3828	-0-	200	3	22	9	N	20		68
10	4185	286	-0-	-3899	-0-	283	3	3	9	N	3		71
11	4050	2159	-0-	-1891	-0-	2152	3	7	9	N	6		77
*12	4185	6223	-0-	2038	2038	6209	3	14	9	N	13		90
*01	5855	5020	-0-	-835	1203	5000	3	20	9	N	18		108

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	
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-			N	-0-				82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2				84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				84
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				84

HASKIT, KENDALL				365175	ASSOCIATED	49B		CNTY: CALLAHAN					
WYLIE ED		WELL #:		K 2	RRCID ->	283448	COMPL. DATE	09/17/2017	TOTAL DEPTH	268	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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	ASSOCIATED	49B		CNTY: CALLAHAN					
FANOUS		WELL #:		3	RRCID ->	254292	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	3996	PERF.	3846 - 3851	
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	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2	N	-0-				-0-
09	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-				-0-
10	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-				-0-
11	120 #	117	-0-	-3	-0-	117	2	N	-0-				-0-
*12	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-				-0-
*01	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-				-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS)				14820 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
ANDERSON PRODUCTION		WELL #:		1	RRCID ->	206532	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	3235 - 3274	
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-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-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-

ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012	ASSOCIATED	49B		CNTY: CALLAHAN					
BOLAND		WELL #:		1	RRCID ->	217020	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	4024	PERF.	2118 - 2119	
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	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	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		14B DENY	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BILMAC OIL CO., INC. 070875															
EZZELL, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 262342 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 490 PERF. 430 - 436															
08		8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-			3
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622															
STRALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057124 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3381 - 0															
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STRALEY WELL #: 2 RRCID -> 114292 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3398 - 3408															
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-

FURRY PRODUCING COMPANY 291650															
MCFARLANE, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 091476 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4099 - 4100															
08		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
09		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-			-0-
10		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-			-0-
11		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	
				STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			
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-
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	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1018	2	31	9	76
09	810 N	789	-0-	-21	-0-	761	2	28	9	101
10	1271 N	826	-0-	-445	-0-	802	2	24	9	123
11	1020 N	915	-0-	-105	-0-	880	2	35	9	155
*12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	875	2	25	9	18
*01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1431	2	54	9	67
									160	1
QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502										
GAYLE DYER AKERS WELL #: 10 RRCID -> 227131 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 3831 PERF. 3792 - 3796										
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED				08/13/2020				
										P/A 08/13/20
GAYLE DYER AKERS WELL #: 14 RRCID -> 279137 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1654 - 1694										
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED				09/02/2020				
										P/A 09/02/20
QUEST EMG, INC. 684615										
HATCHETT RANCH WELL #: R 2 RRCID -> 096944 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4184 - 4194										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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-
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-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN													
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750													
EAGER, C. WELL #: 1 RRCID -> 205503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3657 - 3687													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		N	-0-			59
09		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2		N	-0-			59
10		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2		N	-0-			59
11		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		N	-0-			59
*12		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		N	-0-			59
01		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			59

SWEET TEXAS T ENERGY LLC 833255													
BURNAM WELL #: 1 RRCID -> 091086 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3828 - 3840													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133													
BLACKBURN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 105889 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3408 - 3414													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT			9
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT			9
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT			9
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT			9
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT			9
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT			9

US. FUELS, INC. 879264													
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 214933 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4004 - 4030													
08	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
01	14B2	EXT	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	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-

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	-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-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN																	
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964																	
MOORE, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 120662 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3490 - 3494																	
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 122541 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3804 - 3899																	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BOYLE & MORGAN		WELL #: 2		RRCID -> 050197		COMPL. DATE 03/15/1971		TOTAL DEPTH 2074 PERF. N/A								
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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-	-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	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					120
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					120
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					120
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					120
12	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3			Y	-0-					120
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	3			Y	-0-					120
CAMPBELL		WELL #: 1		RRCID -> 143685		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3180 - 3188								
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					27
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					27
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					27
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					27
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					27
01	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	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	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-

CARMEN'S (CADDO)		15729 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN			
HESS, JERRY OPERATING CO.		381740									
LAREATA		WELL #: 2		RRCID -> 255378		COMPL. DATE 11/03/2009		TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3264 - 3267			
M	ALLOW CODE	GAS 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	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2	N	-0-		40
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-		40
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		40
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2	N	-0-		40
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		40
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		40

CARPENTER (MARBLE FALLS)		15857 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
TOWER RESOURCES INC		862857									
MITCHELL, J.L.		WELL #: 2		RRCID -> 111436		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3420 - 3424			
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	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-

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	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		43
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		43
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		43
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-		43
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		43
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		43

BAIRD		WELL #: 1		RRCID -> 125104		COMPL. DATE 08/25/1987		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3165 - 3170			
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		37
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		37
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		37
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		37
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		37
*01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2	N	-0-		10
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-		10
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-		10
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-		10
*12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-		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			
M	O	ALLOW 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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RHOADES			WELL #:	3	RRCID ->	221571	COMPL. DATE	06/28/1985	TOTAL DEPTH	3717	PERF.	3423 - 3448			
08		14B2 EXT	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

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		14B2 EXT	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

WRIGHT, S. F.			WELL #:	1	RRCID ->	082050	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	4478	PERF.	3030 - 3086			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
01		14B DENY	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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
01		0 #	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTERVILLE, N (CADDO 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		
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-	B	-0-		-0-			18
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			18
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			18
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT			18

PATTON EXPLORATION, INC.		643730		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
GRIFFIN- CAMPBELL		WELL #: 1		RRCID -> 083196		COMPL. DATE 01/17/1979		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 3905 - 3910		
08		265 N	265	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
09		240 N	-0-	-0-	-240	B	-0-		-0-			-0-
10		248 N	221	-0-	-27	B	-0-		-0-			-0-
11		240 N	210	-0-	-30	B	-0-		-0-			-0-
*12		201 N	201	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
01		217 N	185	-0-	-32	B	-0-		-0-			-0-

RKW OPERATING LLC		714311		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
GROGAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091923		COMPL. DATE 12/07/1979		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 3579 - 3617		
08		105 N	105	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
09		121 N	121	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
10		52 N	52	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
11		90 N	18	-0-	-72	B	-0-		-0-			-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
01		62 N	11	-0-	-51	B	-0-		-0-			-0-

CATTHE (MORRIS)		16403 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
ARBEN OIL, INC.		028802										
WEST, L. S.		WELL #: 1		RRCID -> 091323		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2124 - 2134		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		NO RPT			-0-

GRIFFIS, T.		3B		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
		WELL #: 3B		RRCID -> 155022		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 2255		PERF. 2178 - 2184		
08		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-			194
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-		NO RPT			194
*10		DELQ PR	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		NO RPT			-0-

CHAMBERS (CONGL)		16812 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
KLH OIL & GAS, INC.		448810												
CHAMBERS, W R. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 092669		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 3014 - 3022				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
*11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
*01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS, H.C.		WELL #: 2		RRCID -> 092774		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 3063		PERF. 3006 - 3012				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-

FOMBY, O.B.		WELL #: 6		RRCID -> 094539		COMPL. DATE 06/15/1981		TOTAL DEPTH 3188		PERF. 2987 - 2995				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
*01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS, H.C.		WELL #: 3		RRCID -> 102893		COMPL. DATE 11/11/1982		TOTAL DEPTH 3093		PERF. 3030 - 3040				
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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
*01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-

FOMBY, O.B.		WELL #: 20		RRCID -> 103335		COMPL. DATE 12/10/1982		TOTAL DEPTH 3201		PERF. 2985 - 2997				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS, H.C. "E"		WELL #: 2		RRCID -> 116081		COMPL. DATE 03/24/1985		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3032 - 3044				
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
*01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-

FOMBY, O.B. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 116735		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 3446		PERF. 2992 - 3002				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-

CHAMBERS (CONGL)		//CONT.//		16812 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROWN			
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.//		448810								
OLIVE, W.J.		WELL #:		1	RRCID ->	117410	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	3052 PERF. 2617 - 2627		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		124 N	11	-0-	-113	-0-	11 2		N	-0-		-0-
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		-0-
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		-0-
*11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		-0-
*12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		-0-
01		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-		-0-

WILLIAMS, H. C.		WELL #:		6	RRCID ->	186249	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	3268 PERF. 2986 - 2996		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 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		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC		WELL #:		5	RRCID ->	105628	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	2950 PERF. 2903 - 2913		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHANEY (MARBLE FALLS)		WELL #:		1	RRCID ->	017505	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4198 PERF. 3840 - 3845	CNTY: EASTLAND	
BLACK BANDANA LLC		WELL #:		1	RRCID ->	017505	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4198 PERF. 3840 - 3845		
COMPTON, C. H., ET UX -S-		WELL #:		1	RRCID ->	017505	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4198 PERF. 3840 - 3845		
08		899 N	11	-0-	-888	-0-	11 3		N	-0-		-0-
09		780 N	9	-0-	-771	-0-	9 3		N	-0-		-0-
10		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-		-0-
11		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-
01		62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3		N	-0-		-0-

CHARLIE'S (MISSISSIPPI)		WELL #:		1	RRCID ->	110175	COMPL. DATE	09/12/1981	TOTAL DEPTH	3098 PERF. 2708 - 2720	CNTY: CALLAHAN	
PLACE OIL AND GAS CO.		WELL #:		1	RRCID ->	110175	COMPL. DATE	09/12/1981	TOTAL DEPTH	3098 PERF. 2708 - 2720		
PRITCHARD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	110175	COMPL. DATE	09/12/1981	TOTAL DEPTH	3098 PERF. 2708 - 2720		
08		325 N	325	-0-	-0-	-0-	319 2	6 9	N	5		81
09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	233 2	11 9	N	10		91
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	246 2	6 9	N	5		96
11		300 N	231	-0-	-69	-0-	231 2		N	-0-		96
*12		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-		96
*01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-		96

PRITCHARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	110728	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	2862 PERF. 2466 - 2476		
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		9
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-		9
10		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		9
11		90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2		N	-0-		9
*12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		9
*01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		9

CHARLIE'S (MISSISSIPPI)		//CONT.// 17231 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN								
PLACE OIL AND GAS CO.		//CONT.// 667700														
PRITCHARD		WELL #: 1		RRCID -> 113927		COMPL. DATE 03/27/1981		TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2676 - 2690								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-

PUTMAN		WELL #: 1		RRCID -> 287975		COMPL. DATE 02/23/1981		TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2720 - 2730								
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	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-

CHASTAIN (LAKE)		17298 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD								
ANDERSON PRODUCTION		022922														
BLACK, A. L.		WELL #: 1		RRCID -> 017510		COMPL. DATE 03/17/1950		TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3680 - 3688								
08	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	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-

WEDDINGTON, R.D. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 017511		COMPL. DATE 09/08/1949		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3703 - 3733								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BLACK, A.L.		WELL #: 3		RRCID -> 078754		COMPL. DATE 04/22/1978		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3726 - 3750								
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-

BLACK, A.L.		WELL #: 3		RRCID -> 279232		COMPL. DATE 09/21/2015		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3726 - 3750								
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					18
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					18
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					18
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					18
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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

08	DLQ G-10	69	-0-	69	887	69	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	60	-0-	60	947	60	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	60	-0-	60	1007	60	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	58	-0-	58	1065	58	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	59	-0-	59	1124	59	3			Y	-0-					-0-
*01	1183 N	59	-0-	-1124	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 175406 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4128 - 4144

08	2252 N	69	-0-	-2183	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
*01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

MODESITT -8- WELL #: 1 RRCID -> 221336 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4201 - 4217

08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

CHIEF (GARDNER) 17675 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 NEWELL 12-5 WELL #: 1D RRCID -> 155627 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3921 - 3925

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2019 - P/A 07/19/19

CHRISTI B (MARBLE FALLS) 17998 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 R & D OPERATING, INC. 685874
 LINDLEY WELL #: 1 RRCID -> 110972 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1810 - 1833

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-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-

OIL AND GAS DIVISION

CHRISTI B (MARBLE FALLS) R & D OPERATING, INC. MASHBURN		//CONT.// //CONT.//	17998 500 685874	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROWN				
		WELL #:	2	RRCID ->	112343	COMPL. DATE	05/11/1984	TOTAL DEPTH	1999	PERF.	1842 - 1865		
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-	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	469	N	469	-0-	-0-		-0-	469 3	N	-0-			-0-
09	457	N	457	-0-	-0-		-0-	457 3	N	-0-			-0-
10	463	N	463	-0-	-0-		-0-	463 3	N	-0-			-0-
11	774	N	774	-0-	-0-		-0-	774 3	N	-0-			-0-
12	481	N	481	-0-	-0-		-0-	481 3	N	-0-			-0-
*01	458	N	458	-0-	-0-		-0-	458 3	N	-0-			-0-
WISE PRODUCTION COMPANY GRIMES, DENNIS		933825	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLEMAN					
		WELL #:	1	RRCID ->	062505	COMPL. DATE	12/24/1975	TOTAL DEPTH	4880	PERF.	4306 - 0		
08	465	N	421	-0-	-44		-0-	34 1	387 2	N	-0-		70
09	480	N	438	-0-	-42		-0-	26 1	412 2	N	-0-		70
10	465	N	462	-0-	-3		-0-	37 1	425 2	N	-0-		70
11	476	N	476	-0-	-0-		-0-	45 1	431 2	N	-0-		70
12	495	N	495	-0-	-0-		-0-	50 1	445 2	N	-0-		70
*01	493	N	493	-0-	-0-		-0-	45 1	448 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	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
CISCO (CONGL. 3600) LOWRANCE INC. ALEXANDER		18286 200 511345	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND					
		WELL #:	2	RRCID ->	113904	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	3652	PERF.	3585 - 3590		
08	1	N	-0-	-0-	-1		-0-		Y	-0-			8
09	2	N	-0-	-0-	-2		-0-		Y	-0-			8
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			8
11	1	N	1	-0-	-0-		-0-	1 3	Y	-0-			8
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			8
*01	1	N	1	-0-	-0-		-0-	1 3	Y	-0-			8

CISCO (CONGL. 3600)		//CONT.//		18286 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
IMES-DORN				WELL #: 1	RRCID -> 116069	COMPL. DATE 03/29/1985	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 3655	- 3661		
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	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-
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	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-		-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-		-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-		-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-		-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-		-0-
*01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 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	6		30
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		30
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		30
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		30
12	124 N	13	-0-	-111	-0-	13 2		N	-0-		30
01	155 N	16	-0-	-139	-0-	16 2		N	-0-		30
STOVALL, HOWARD				824340							
THREET P.L.				WELL #: 1	RRCID -> 069447	COMPL. DATE 11/12/1976	TOTAL DEPTH 3793	PERF. 2965	- 2975		
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-		74
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-		74
10	279 N	204	-0-	-75	-0-	204 3		N	-0-		74
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201 3		N	-0-		74
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-		74
*01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 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	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-		28
09	1050 N	470	-0-	-580	-0-	470 3		N	-0-		28
10	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 3		N	-0-		28
11	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 3		N	-0-		28
12	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 3		N	-0-		28
*01	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 3		N	-0-		28

OIL AND GAS DIVISION

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			96
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			96
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			96
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			96
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96

CLARENCE (CONGL.)		18545 150		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
G & F OIL, INC. WELLS		292000												
		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. CLAUSELL-LONG-575		036634												
		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-

CLAY GOBER (CADD0, UP.)		18724 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON						
GOOPCO, INC. MCKEICHAN, WILL		315960												
		WELL #: 11		RRCID -> 181204		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 4088 - 4094				
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	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-

CLAYTON (CONGL)		18756 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
MOSAIC TEXAS LLC DAVES "A"		589983												
		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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MESSER		18756 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
		589983												
		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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLAYTON (CONGL)		//CONT.//		18756 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
THURMAN DRILLING, INC.				858771										
SCHRICK				WELL #:	1W	RRCID ->	218258	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4490	PERF.	4260 -	4470
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200)				18799 498	ASSOCIATED	49B	CNTY: FISHER							
IKARD, ALAN				422893										
SMITH				WELL #:	3	RRCID ->	217687	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4882 -	4955
08	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
L.C.S. PRODUCTION COMPANY				479574			CNTY: FISHER							
WILBURN, J.A. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	130268	COMPL. DATE	06/27/2016	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4016 -	4204
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OHLHAUSEN OIL COMPANY				619390			CNTY: FISHER							
BALLENGER, R. W.				WELL #:	1 L	RRCID ->	048085	COMPL. DATE	03/10/1966	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JONISUE				WELL #:	2	RRCID ->	061589	COMPL. DATE	03/10/1975	TOTAL DEPTH	5132	PERF.	4957 -	0
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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-
WARSHAW, JESSE				WELL #:	3	RRCID ->	073608	COMPL. DATE	09/04/1977	TOTAL DEPTH	5183	PERF.	N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER																	
SWEETWATER PRODUCTION, INC. 833297																	
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130269 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5043 - 5058																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

WILBURN, J.A. "A" WELL #: 3 RRCID -> 130270 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 5042 - 5059																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WILBURN, J.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130271 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5050 - 5060																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

WILBURN, J.A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 130272 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5018 - 5028																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 130273 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4938 - 4946																	
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01		DLQ G-10	-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		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09		DLQ G-10	8	-0-	8	8		8	3		Y	-0-					57
10		DLQ G-10	13	-0-	13	21		13	3		Y	-0-					57
11		DLQ G-10	30	-0-	30	51		30	3		Y	-0-					57
12		91 R	40	-0-	-51	-0-		40	3		Y	-0-					57
*01		42 R	42	-0-	-0-	-0-		42	3		Y	-0-					57

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B										CNTY: FISHER							
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297																	
WILBURN "E" WELL #: 3 RRCID -> 140703 COMPL. DATE 06/10/1985										TOTAL DEPTH	5175	PERF.	5073 - 5082				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-

WILBURN "E" WELL #: 2 RRCID -> 140705 COMPL. DATE 06/08/1985										TOTAL DEPTH	5192	PERF.	5080 - 5113				
08		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09		DLQ G-10	44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-					65
10		DLQ G-10	77	-0-	77	121	77	3			Y	-0-					65
11		DLQ G-10	151	-0-	151	272	151	3			Y	-0-					65
12		472 R	200	-0-	-272	-0-	200	3			Y	-0-					65
*01		197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					65

WILBURN "E" WELL #: 4 RRCID -> 140707 COMPL. DATE 09/10/1985										TOTAL DEPTH	5135	PERF.	5096 - 5104				
08		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09		DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					36
10		DLQ G-10	3	-0-	3	5	3	3			Y	-0-					36
11		DLQ G-10	3	-0-	3	8	3	3			Y	-0-					36
12		13 R	5	-0-	-8	-0-	5	3			Y	-0-					36
01		5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					36

WILBURN "E" WELL #: 5 RRCID -> 140710 COMPL. DATE 10/02/1985										TOTAL DEPTH	5150	PERF.	5020 - 5040				
08		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09		DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					9
10		DLQ G-10	3	-0-	3	4	3	3			Y	-0-					9
11		DLQ G-10	3	-0-	3	7	3	3			Y	-0-					9
12		12 R	5	-0-	-7	-0-	5	3			Y	-0-					9
01		5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					9

WILBURN "E" WELL #: 6 RRCID -> 140712 COMPL. DATE 10/05/1985										TOTAL DEPTH	5127	PERF.	5020 - 5040				
08		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09		DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					9
10		DLQ G-10	3	-0-	3	4	3	3			Y	-0-					9
11		DLQ G-10	3	-0-	3	7	3	3			Y	-0-					9
12		12 R	5	-0-	-7	-0-	5	3			Y	-0-					9
01		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	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		341 N	315	-0-	-26	-0-	311	2	4	9	N	4					168
09		330 N	297	-0-	-33	-0-	289	2	8	9	N	7					175
10		341 N	294	-0-	-47	-0-	290	2	4	9	N	4					179
11		300 N	279	-0-	-21	-0-	276	2	3	9	N	3					182
12		310 N	137	-0-	-173	-0-	133	2	4	9	N	4					186
*01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	291	2	13	9	N	12					198

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

CLYDE HARPER (CONGLOMERATE)		19087 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ROLLO RESOURCES, LLC		726791		WELL #:		1	RRCID ->	141044	COMPL. DATE	01/21/1992	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4068 - 4086
TAYLOR													
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
10	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
11	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

COALSON (CONGLOMERATE 4750)		19134 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523		WELL #:		1 T	RRCID ->	084682	COMPL. DATE	03/02/1979	TOTAL DEPTH	5002	PERF. 4697 - 4702
JOHNSTON UNIT													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

JOHNSTON UNIT		WELL #:		2 T	RRCID ->	086604	COMPL. DATE	09/26/1979	TOTAL DEPTH	5020	PERF. 4710 - 4715		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
01	0 #	NO RPT	-0-	-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	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	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-

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-	-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-

COALVILLE (BEND CONGL.)		19138 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
DAHAB ENERGY INC.		197200		WELL #:		1	RRCID ->	157937	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	3555	PERF. 3428 - 3432
ROGERS													
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-
*09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	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	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403			CNTY: PALO PINTO				
LONG, C.B. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 121023	COMPL. DATE 02/13/1986	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3756	- 3764		
08	14B2	EXT	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-
COCKRELL (STRAWN)				19280 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
BIG STAR EXPLORATION				070442							
ADDISON				WELL #: 1	RRCID -> 138537	COMPL. DATE 02/13/1991	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2701	- 2709		
08	62	N	3	-0-	-59		3 3	N	-0-		-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60			N	-0-		-0-
10	69	N	69	-0-	-0-		69 3	N	-0-		-0-
11	89	N	89	-0-	-0-		89 3	N	-0-		-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-		82 3	N	-0-		-0-
*01	87	N	87	-0-	-0-		87 3	N	-0-		-0-
ADDISON				WELL #: 3	RRCID -> 139661	COMPL. DATE 07/05/1991	TOTAL DEPTH 3178	PERF. 2725	- 2747		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			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-
MARTIN-MOSS				WELL #: 2	RRCID -> 144543	COMPL. DATE 03/05/1993	TOTAL DEPTH 2953	PERF. 2437	- 2595		
08	31	N	2	-0-	-29		2 3	N	-0-		-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30			N	-0-		-0-
10	38	N	38	-0-	-0-		38 3	N	-0-		-0-
11	49	N	49	-0-	-0-		49 3	N	-0-		-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-		45 3	N	-0-		-0-
*01	48	N	48	-0-	-0-		48 3	N	-0-		-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005			CNTY: PALO PINTO				
KAUFFMAN				WELL #: 1	RRCID -> 143761	COMPL. DATE 12/28/1992	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 2346	- 2356		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			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-

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.//		19280 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
JERICHO ENERGY, INC				432097									
DOSTER, BRUCE				WELL #:	2A	RRCID ->	105179	COMPL. DATE	04/18/1983	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2619 - 2650
M	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	254 N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	2	N	-0-	-0-	-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	2	N	-0-	-0-	-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	244	2	N	-0-	-0-	-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	2	N	-0-	-0-	-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	231	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	2	N	-0-	-0-	-0-

MOSAIC OIL LLC				589978					CNTY: PARKER				
WHITEHEAD				WELL #:	1	RRCID ->	148149	COMPL. DATE	01/04/1994	TOTAL DEPTH	5087	PERF.	2466 - 2830
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
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-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791					CNTY: PARKER				
HARRISON				WELL #:	4	RRCID ->	132111	COMPL. DATE	10/07/1989	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	2474 - 2565
*06	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

HARRISON				726791					CNTY: PARKER				
HARRISON				WELL #:	7	RRCID ->	139672	COMPL. DATE	10/12/1991	TOTAL DEPTH	2926	PERF.	2552 - 2637
*06	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964					CNTY: PARKER				
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-	-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-

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.//		19280 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER								
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964											
BRUNER		WELL #:		6	RRCID ->	139507	COMPL. DATE	09/06/1991	TOTAL DEPTH	3075	PERF.	2635 - 2804			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-
XTO ENERGY INC.				945936											
BLACK RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	114810	COMPL. DATE	11/24/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2633 - 2762			
08	100 N	-0-	-0-	-100	-0-					N	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/21/2020											
BLACK RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	114811	COMPL. DATE	11/24/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2394 - 2519			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ADDISON, D.		WELL #:		3	RRCID ->	116658	COMPL. DATE	05/02/1985	TOTAL DEPTH	2961	PERF.	2663 - 2704			
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/25/2020	- WELL PLUGGED 8/25/2020										
ADDISON, D.		WELL #:		1	RRCID ->	116755	COMPL. DATE	05/15/1985	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	2587 - 2700			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/21/2020	- WELL PLUGGED 8/21/2020										
BLACK RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	123227	COMPL. DATE	01/21/1987	TOTAL DEPTH	3075	PERF.	2597 - 2701			
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/04/2020	- WELL PLUGGED 8/4/2020										
BLACK RANCH		WELL #:		34	RRCID ->	123549	COMPL. DATE	02/13/1987	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2611 - 2735			
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/03/2020	- WELL PLUGGED 8/3/2020										
BLACK RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	125544	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	2980	PERF.	2696 - 2802			
08	24 N	-0-	-0-	-24	-0-					N	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/07/2020	- WELL PLUGGED 8/7/2020										
BLACK RANCH		WELL #:		1M	RRCID ->	132923	COMPL. DATE	12/05/1989	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	2656 - 2689			
08	25 N	-0-	-0-	-25	-0-					N	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/26/2020	- WELL PLUGGED 8/26/2020										
BLACK RANCH		WELL #:		2M	RRCID ->	132924	COMPL. DATE	11/30/1989	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2656 - 2688			
08	25 N	-0-	-0-	-25	-0-					N	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/06/2020	- WELL PLUGGED 08/6/2020										

COCKRELL (STRAWN) XTO ENERGY INC. BLACK RANCH		//CONT.// //CONT.//	19280 700 945936	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	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
08	28	N	-0- PLUGGED AND ABANDONED	-0- _____	-28 08/05/2020	-0- - WELL PLUGGED	8/5/2020	N	-0-			-0-
BLACK RANCH		WELL #:	17M	RRCID ->	137619	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2646 -	2664
08	0	N	-0- PLUGGED AND ABANDONED	-0- _____	-0- 08/12/2020	-0- - WELL PLUGGED	8/12/2020	N	-0-			-0-
BLACK RANCH		WELL #:	16 M	RRCID ->	137622	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL DEPTH	2852	PERF.	2286 -	2931
08	10	N	-0- PLUGGED AND ABANDONED	-0- _____	-10 08/11/2020	-0- - WELL PLUGGED	8/11/2020	N	-0-			-0-
BLACK RANCH		WELL #:	18M	RRCID ->	137624	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL DEPTH	3001	PERF.	2599 -	2708
08	0	A	-0- PLUGGED AND ABANDONED	-0- _____	-0- 08/13/2020	1 - WELL PLUGGED	8/13/2020	N	-0-			-0-
DIAMOND M		WELL #:	2	RRCID ->	142087	COMPL. DATE	07/06/1992	TOTAL DEPTH	2663	PERF.	2370 -	2505
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	A	-0- PLUGGED AND ABANDONED	-0- _____	-0- 10/16/2020	-0- - WELL PLUGGED	10/16/20	N	-0-			-0-
H.T.PRIDDY-BLOCK C		WELL #:	1	RRCID ->	143758	COMPL. DATE	12/20/1992	TOTAL DEPTH	5335	PERF.	2544 -	2580
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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- PLUGGED AND ABANDONED	-0- _____	-0- 12/18/2020	-0- - WELL PLUGGED	12-18-20	N	-0-			-0-
MORGAN, G.W.-BLOCK A		WELL #:	4	RRCID ->	143759	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	2735 -	2809
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 M #4		WELL #:	4	RRCID ->	146298	COMPL. DATE	07/30/1993	TOTAL DEPTH	2994	PERF.	2281 -	2786
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	A	-0- PLUGGED AND ABANDONED	-0- _____	-0- 10/19/2020	-0- - WELL PLUGGED	10/19/20	N	-0-			-0-
DIAMOND M #3		WELL #:	3	RRCID ->	146299	COMPL. DATE	07/19/1993	TOTAL DEPTH	2664	PERF.	2342 -	2448
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	A	-0- PLUGGED AND ABANDONED	-0- _____	-0- 10/14/2020	-0- - WELL PLUGGED	10/14/20	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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		217 N	211	-0-	-6	-0-	211 2	N	-0-			-0-
09		210 N	206	-0-	-4	-0-	206 2	N	-0-			-0-
10		217 N	210	-0-	-7	-0-	210 2	N	-0-			-0-
11		210 N	203	-0-	-7	-0-	203 2	N	-0-			-0-
12		217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2	N	-0-			-0-
01		217 N	208	-0-	-9	-0-	208 2	N	-0-			-0-

CATE, J.		WELL #: 2		RRCID -> 114817		COMPL. DATE 12/28/1984		TOTAL DEPTH 2687		PERF. 2245 - 2262		
08		310 N	303	-0-	-7	-0-	303 2	N	-0-			-0-
09		300 N	296	-0-	-4	-0-	296 2	N	-0-			-0-
10		310 N	303	-0-	-7	-0-	303 2	N	-0-			-0-
11		300 N	292	-0-	-8	-0-	292 2	N	-0-			-0-
12		310 N	294	-0-	-16	-0-	294 2	N	-0-			-0-
01		310 N	298	-0-	-12	-0-	298 2	N	-0-			-0-

NEWTON OPERATING & CONSLTNG, LLC		608427		RRCID -> 105790		COMPL. DATE 04/25/1983		TOTAL DEPTH 2270		PERF. 2233 - 2262		
EADS		WELL #: 1										
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-			-0-
09		90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3	N	-0-			-0-
10		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-			-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-			-0-
12		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3	N	-0-			-0-
01		93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3	N	-0-			-0-

EADS		WELL #: 3		RRCID -> 124729		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 2777		PERF. 2244 - 2280		
08		93 N	70	-0-	-23	-0-	70 3	N	-0-			-0-
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-			-0-
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-			-0-
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-			-0-
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-			-0-
*01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	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		639 R	639	-0-	-0-	-0-	639 2	N	-0-			71
09		690 #	676	-0-	-14	-0-	674 2	2 9 N	2			73
10		713 #	655	-0-	-58	-0-	654 2	1 9 N	1			74
11		690 #	684	-0-	-6	-0-	683 2	1 9 N	1			75
12		767 R	767	-0-	-0-	-0-	766 2	1 9 N	1			76
01		713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-		N	NO RPT			76

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN			
BULLARD, ROBERT L.				106505						
BULLARD				WELL #: 1	RRCID -> 119332	COMPL. DATE 04/21/1982	TOTAL DEPTH 2635	PERF. 2288	-	2380
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		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-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622						
HARRIS, JOHN W.				WELL #: 1	RRCID -> 130841	COMPL. DATE 05/23/1989	TOTAL DEPTH 2675	PERF. 2232	-	2301
08		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 4			-0-
09		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 4			-0-
10		62 #	60	-0-	-2	-0-	60 4			-0-
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				-0-
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				-0-
01		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 4			-0-

CXL ENERGY LLC				195770						
WATSON, O. H.				WELL #: 4	RRCID -> 100622	COMPL. DATE 05/18/1982	TOTAL DEPTH 1289	PERF. 1214	-	1222
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880						
HISE				WELL #: 1	RRCID -> 239421	COMPL. DATE 08/30/2008	TOTAL DEPTH 2307	PERF. 2276	-	2301
08		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 4			23
09		60 #	50	-0-	-10	-0-	50 4			23
10		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 4			23
11		60 #	50	-0-	-10	-0-	50 4			23
12		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 4			23
01		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 4			23

HISE				WELL #: 3	RRCID -> 275282	COMPL. DATE 01/12/1988	TOTAL DEPTH 2737	PERF. 2298	-	2322
08		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 4			21
09		60 #	50	-0-	-10	-0-	50 4			21
10		62 #	60	-0-	-2	-0-	60 4			21
11		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 4			21
12		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 4			21
01		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 4			21

HISE				WELL #: 2	RRCID -> 275727	COMPL. DATE 07/25/1978	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2284	-	2324
08		62 #	60	-0-	-2	-0-	60 4			22
09		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 4			22
10		62 #	60	-0-	-2	-0-	60 4			22
11		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 4			22
12		62 #	60	-0-	-2	-0-	60 4			22
01		62 #	60	-0-	-2	-0-	60 4			22

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: COLEMAN				
HERRING, D OIL & GAS CO.				380148								
BISHOP-HILL				WELL #: 2	RRCID -> 175785	COMPL. DATE 11/25/1980	TOTAL DEPTH 1225	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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		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-

OTEX LLC				628115								
WELLS, J. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 141037	COMPL. DATE 07/09/1982	TOTAL DEPTH 2363	PERF. 2160 - 2228				
08	93 #	38	-0-	-55	-0-	38 2			N	-0-		18
09	90 #	20	-0-	-70	-0-	20 2			N	-0-		18
10	93 #	55	-0-	-38	-0-	55 2			N	-0-		18
11	90 #	39	-0-	-51	-0-	39 2			N	-0-		18
12	62 #	17	-0-	-45	-0-	17 2			N	-0-		18
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-			N	NO RPT		18

BOGGUS, J.L.				WELL #: 1	RRCID -> 163628	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2505	PERF. 2410 - 2418				
08	31 #	13	-0-	-18	-0-	13 2			N	-0-		15
09	30 #	7	-0-	-23	-0-	7 2			N	-0-		15
10	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 2			N	-0-		15
11	30 #	8	-0-	-22	-0-	8 2			N	-0-		15
12	31 #	4	-0-	-27	-0-	4 2			N	-0-		15
01	13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-	-0-			N	NO RPT		15

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP				674803								
MCCARROLL				WELL #: 1	RRCID -> 187208	COMPL. DATE 11/08/2001	TOTAL DEPTH 2400	PERF. 2226 - 2296				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCARROLL				WELL #: 2	RRCID -> 187210	COMPL. DATE 11/08/2001	TOTAL DEPTH 2400	PERF. 2262 - 2322				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		539
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		539
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		539
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		539
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		539
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		539

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: COLEMAN			
RINGO RIG LLC				712386								
SMITH-MCKNIGHT				WELL #:	1B	RRCID ->	117890	COMPL. DATE	06/24/1985	TOTAL DEPTH	1426	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

SMITH-MCKNIGHT				WELL #:	10J	RRCID ->	117891	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	1954	PERF. 1380 - 1386
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUTHSON ENERGY, INC.				738144								
CLAYTON				WELL #:	2	RRCID ->	145354	COMPL. DATE	04/04/1993	TOTAL DEPTH	3597	PERF. 3198 - 3202
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161			N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA OPERATING 3, LLC				748098								
MCCLURE, J. E.				WELL #:	5	RRCID ->	113908	COMPL. DATE	05/25/1982	TOTAL DEPTH	2372	PERF. 2270 - 2306
08	62	#	20	-0-	-42	-0-	20	2	N	-0-		-0-
09	60	#	16	-0-	-44	-0-	16	2	N	-0-		-0-
10	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-		-0-
11	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-		-0-
12	31	#	4	-0-	-27	-0-	4	2	N	-0-		-0-
01	31	#	2	-0-	-29	-0-	2	2	N	-0-		-0-

SWITZER, M. L.				WELL #:	2	RRCID ->	143043	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2143 - 2148
08	9	#	7	-0-	-2	-0-	7	2	N	-0-		-0-
09	9	#	5	-0-	-4	-0-	5	2	N	-0-		-0-
10	8	#	5	-0-	-3	-0-	5	2	N	-0-		-0-
11	8	#	4	-0-	-4	-0-	4	2	N	-0-		-0-
12	8	#	1	-0-	-7	-0-	1	2	N	-0-		-0-
01	7	#	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-

MCCLURE, J. E.				WELL #:	2	RRCID ->	151305	COMPL. DATE	07/18/1956	TOTAL DEPTH	2450	PERF. N/A
08	124	#	62	-0-	-62	-0-	62	2	N	-0-		-0-
09	120	#	55	-0-	-65	-0-	55	2	N	-0-		-0-
10	124	#	42	-0-	-82	-0-	42	2	N	-0-		-0-
11	120	#	30	-0-	-90	-0-	30	2	N	-0-		-0-
12	62	#	13	-0-	-49	-0-	13	2	N	-0-		-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR												
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC												
SWITZER, M.L.												
//CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN												
//CONT.// 748098												
WELL #: 4 RRCID -> 276185 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2230 - 2250												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		9 #	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-
09		9 #	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-
10		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-
11		10 #	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-
12		10 #	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-
01		7 #	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION												
HORN, CLIFF												
WELL #: 1 A RRCID -> 181623 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3086 - 3098												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.												
GULLEY, MAYNARD												
WELL #: 1 RRCID -> 138743 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3283 - 3293												
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)												
ARNOT OIL COMPANY, LLC												
RAY												
WELL #: 1 RRCID -> 265313 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2083 - 2087												
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.												
MOSELEY, C. M., -E-												
WELL #: 3 RRCID -> 020990 COMPL. DATE 05/08/1963 TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN	
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.//		140622								
TAYLOR, F.W.		WELL #:		9	RRCID ->	131769	COMPL. DATE	08/09/1989	TOTAL DEPTH	1170	PERF.	957 - 959
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		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CREEK ENERGY, INC.				188579								
HAYNES, E. S.		WELL #:		2 A	RRCID ->	219832	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	2190	PERF.	1396 - 1398
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		89
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		89
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
01		0 N	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-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		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 4		Y	-0-		20
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4		Y	-0-		20
10		DLQ G-10	50	-0-	50	50	50 4		Y	-0-		20
11		DLQ G-10	60	-0-	60	110	60 4		Y	-0-		20
12		DLQ G-10	60	-0-	60	170	60 4		Y	-0-		20
01		DLQ G-10	60	-0-	60	230	60 4		Y	-0-		20

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880
 HICKMAN, IDA R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 053950 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 2240 - 2282

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		Y	-0-			6
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		Y	-0-			6
10	DLQ	G-10	50	-0-	50	50	50	4		Y	-0-			6
11	DLQ	G-10	60	-0-	60	110	60	4		Y	-0-			6
12	DLQ	G-10	50	-0-	50	160	50	4		Y	-0-			6
01	DLQ	G-10	60	-0-	60	220	60	4		Y	-0-			6

HICKMAN, W. R. WELL #: 1 X RRCID -> 054483 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2250 - 2290

08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		Y	-0-			7
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		Y	-0-			7
10	DLQ	G-10	60	-0-	60	60	60	4		Y	-0-			7
11	DLQ	G-10	60	-0-	60	120	60	4		Y	-0-			7
12	DLQ	G-10	60	-0-	60	180	60	4		Y	-0-			7
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	180				Y	NO RPT			7

BAUGH, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 072971 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 1425 PERF. N/A

08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			23
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-			23
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			23
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-			23
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			23
*01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			23

SWITZER, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 081984 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 14461 PERF. 1402 - 1408

08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			-0-
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-			-0-
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			-0-
*01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-

DICK STACY BAUGH WELL #: 3 RRCID -> 098450 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 1379 PERF. 1338 - 1342

08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			12
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	4		N	-0-			12
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			12
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-			12
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			12
*01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			12

HANE POWER, L.L.C. 354209
 FERGUSON WELL #: 11 RRCID -> 093743 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1053 - 1063

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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								
HANE POWER, L.L.C.		//CONT.//		354209													
FERGUSON		WELL #:		12	RRCID ->	094167	COMPL. DATE	07/02/1981	TOTAL DEPTH	1390 PERF. 965 - 1089							
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, PLEAS HILBURN				377085													
HENDERSON, P. H.				WELL #:		2A	RRCID ->	092175	COMPL. DATE	02/11/1981	TOTAL DEPTH	1250 PERF. 771 - 775					
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-

JOHNSON & MORRIS				433774													
HARRIS JOHN W.				WELL #:		1	RRCID ->	065279	COMPL. DATE	06/25/1975	TOTAL DEPTH	2475 PERF. 0 - 2342					
08	341	N	233	-0-	-108	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
10	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	240	N	117	-0-	-123	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	341	N	53	-0-	-288	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	1			N	-0-					-0-
10	DELQ PR	0 N	56	-0-	56	-0-	56	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP, WALTER				455324													
BROWN, SALLIE				WELL #:		3	RRCID ->	075877	COMPL. DATE	10/28/1977	TOTAL DEPTH	3515 PERF. N/A					
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-

BROWN, SALLIE				WELL #:		2	RRCID ->	075879	COMPL. DATE	09/30/1977	TOTAL DEPTH	3505 PERF. N/A					
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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
KING ENERGY RESOURCES				465526							
BARR JONNIE				WELL #: 1	RRCID -> 068729	COMPL. DATE 09/20/1976	TOTAL DEPTH 3105	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	48	-0-	-45	-0-	48 2	N	-0-			-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-			-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-			-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-			-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-			-0-
*01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-			-0-

CLARA ODESSA				WELL #: 2	RRCID -> 070641	COMPL. DATE 11/30/1976	TOTAL DEPTH 3205	PERF. N/A			
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2	N	-0-			-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-			-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 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-

ALEXANDER, N.				WELL #: 1	RRCID -> 103414	COMPL. DATE 01/26/1982	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2686 - 2705			
08	217 N	117	-0-	-100	-0-	117 2	N	-0-			-0-
09	210 N	52	-0-	-158	-0-	52 2	N	-0-			-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-			-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-			-0-
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2	N	-0-			-0-
01	217 N	154	-0-	-63	-0-	154 2	N	-0-			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY HALL				WELL #: 1	RRCID -> 176299	COMPL. DATE 11/10/1999	TOTAL DEPTH 2390	PERF. 2179 - 2182			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	67 6		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2020 - WELL PLUGGED 12-18-20											

MCCLATCHEY, JOHN P MCCLATCHEY, W. P.				WELL #: 1	RRCID -> 059556	COMPL. DATE 06/12/1974	TOTAL DEPTH 775	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 CLAYTON A				WELL #: 1	RRCID -> 101308	COMPL. DATE 07/10/1982	TOTAL DEPTH 3483	PERF. 3160 - 3174			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
OTEX LLC				628115								
J. L. BOGGUS				WELL #: 2	RRCID -> 070613	COMPL. DATE 02/27/1975	TOTAL DEPTH	N/A	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	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-			-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		N	-0-			-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-			-0-
11	13 N	8	-0-	-5	-0-	8 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-

GARRETT, G.W.				WELL #: 1	RRCID -> 086586	COMPL. DATE 12/10/1979	TOTAL DEPTH	1585	PERF.	1134 -	1137	
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
10	15 N	11	-0-	-4	-0-	11 2		N	-0-			-0-
11	15 N	8	-0-	-7	-0-	8 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-

PLACE OIL AND GAS CO.				667700								
KING, RAYE				WELL #: 3	RRCID -> 213653	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	3285 -	3289	
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-

RICE DRILLING COMPANY				706685								
SCHRADER, E.A.				WELL #: 3	RRCID -> 125241	COMPL. DATE 02/05/1983	TOTAL DEPTH	1459	PERF.	1418 -	1425	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICE, LORENE				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								
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-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																
RINGO RIG LLC //CONT.// 712386																
HERRING VERNON WELL #: 1 A RRCID -> 070174 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2178 - 2188																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	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-

RICHMOND, W.J. WELL #: 3 RRCID -> 114547 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2268 - 2284																

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

HICKMAN, IDA R. WELL #: 3 RRCID -> 132320 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2224 - 2274																

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-

SANTA ANNA OPERATING 3, LLC 748098																
ROY D. GOLSTON CDC WELL #: 4 RRCID -> 092996 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 1485 PERF. 1403 - 1407																

08		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	1	-0-	-4	-0-		1	2		N	-0-				-0-
12		5 N	1	-0-	-4	-0-		1	2		N	-0-				-0-
*01		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-				-0-

POWELL, GARLAND "A" WELL #: 2 RRCID -> 114903 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2262 - 2294																

08		124 N	88	-0-	-36	-0-		88	2		N	-0-				47
09		90 N	75	-0-	-15	-0-		75	2		N	-0-				47
10		93 N	76	-0-	-17	-0-		76	2		N	-0-				47
11		90 N	68	-0-	-22	-0-		68	2		N	-0-				47
12		93 N	61	-0-	-32	-0-		61	2		N	-0-				47
*01		59 N	59	-0-	-0-	-0-		59	2		N	-0-				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		140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	1		N	-0-				-0-
09		230 N	230	-0-	-0-	-0-		230	1		N	-0-				-0-
*10		235 N	235	-0-	-0-	-0-		235	1		N	-0-				-0-
*11		225 N	225	-0-	-0-	-0-		225	1		N	-0-				-0-
*12		220 N	220	-0-	-0-	-0-		220	1		N	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218															
PAYNE, S. N. WELL #: 6 RRCID -> 085384 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3048 - 3054															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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-

SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834															
BURKETT, JIM WELL #: 1 RRCID -> 040953 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH 3337 PERF. N/A															
08	DLQ	G-10	31	-0-	31	168	31	3			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	29	-0-	29	197	29	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	30	-0-	30	227	30	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	30	-0-	30	257	30	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	257					Y	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	257					Y	NO RPT			-0-

BURKETT, JIM WELL #: 2 RRCID -> 040954 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3338 - 3356															
08	DLQ	G-10	22	-0-	22	201	22	3			Y	-0-			2
09	DLQ	G-10	20	-0-	20	221	20	3			Y	-0-			2
10	DLQ	G-10	21	-0-	21	242	21	3			Y	-0-			2
11	DLQ	G-10	21	-0-	21	263	21	3			Y	-0-			2
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	263					Y	NO RPT			2
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	263					Y	NO RPT			2

LEA, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 061759 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1900 - 1910															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-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-

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 100322 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 3222 - 3252															
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
09		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
10		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
11		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			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-

NEFF WELL #: 1 RRCID -> 100323 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3228 - 3238															
08	DLQ	G-10	213	-0-	213	885	202	3	11	9	Y	10			200
09	DLQ	G-10	48	-0-	48	933	37	3	11	9	Y	10			210
10	DLQ	G-10	115	-0-	115	1048	104	3	11	9	Y	10			220
11	DLQ	G-10	123	-0-	123	1171	112	3	11	9	Y	10			240
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1171					Y	NO RPT			240
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	1171					Y	NO RPT			240

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834												
NEFF WELL #: 3 RRCID -> 100326 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3208 - 3218												
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	DLQ	G-10	205	-0-	205	845	202 3	3 9	Y	3		215
09	DLQ	G-10	40	-0-	40	885	37 3	3 9	Y	3		218
10	DLQ	G-10	107	-0-	107	992	104 3	3 9	Y	3		221
11	DLQ	G-10	115	-0-	115	1107	112 3	3 9	Y	3		227
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107			Y	NO RPT		227
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	1107			Y	NO RPT		227

COWAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 119454 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 3214 - 3224												
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	42 3	9 9	N	8		387
09	17	R	17	-0-	-0-	-0-	8 3	9 9	N	8		395
10	25	R	25	-0-	-0-	-0-	22 3	3 9	N	3		398
11	27	R	27	-0-	-0-	-0-	24 3	3 9	N	3		404
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		404
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		404

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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46 3	1 9	N	1		412
09	18	R	18	-0-	-0-	-0-	17 3	1 9	N	1		413
10	50	R	50	-0-	-0-	-0-	49 3	1 9	N	1		414
11	54	R	54	-0-	-0-	-0-	53 3	1 9	N	1		416
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		416
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		416

HENDEYSON, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 201388 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3324 - 3353												
08	DLQ	G-10	112	-0-	112	650	109 3	3 9	Y	3		135
09	DLQ	G-10	104	-0-	104	754	101 3	3 9	Y	3		138
10	DLQ	G-10	108	-0-	108	862	105 3	3 9	Y	3		141
11	DLQ	G-10	107	-0-	107	969	104 3	3 9	Y	3		147
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	969			Y	NO RPT		147
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	969			Y	NO RPT		147

HENDEYSON, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 201389 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3285 - 3310												
08	DLQ	G-10	111	-0-	111	621	109 3	2 9	Y	2		62
09	DLQ	G-10	103	-0-	103	724	101 3	2 9	Y	2		64
10	DLQ	G-10	107	-0-	107	831	105 3	2 9	Y	2		66
11	DLQ	G-10	106	-0-	106	937	104 3	2 9	Y	2		70
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	937			Y	NO RPT		70
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	937			Y	NO RPT		70

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																	
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317																	
TODD, G. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 100795 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 3616 - 3620																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HUDSON WELL #: 4A RRCID -> 163120 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					57
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					57
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	4			N	-0-					57
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					57
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	4			N	-0-					57
*01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	4			N	-0-					57

TERRY, E. G. 843907																	
TERRY, E.G. WELL #: 2A RRCID -> 129043 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 876 PERF. 819 - 824																	
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-

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-	-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-

COLLINS (CONGL.) 19690 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND																	
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012																	
COLLINS WELL #: 1 C RRCID -> 134165 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3017 - 3024																	
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	330	N	2	-0-	-328	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
*12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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-

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//	19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE										
ALFORD, GRADY S.			012455													
ALFORD, M C			WELL #: 1	RRCID -> 088135	COMPL. DATE 09/01/1979	TOTAL DEPTH 3280	PERF. 2820	-	2828							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

ARNOT OIL COMPANY, LLC			033012													
FAGAN UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 274276	COMPL. DATE 08/12/2014	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2885	-	2896							
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS, ROLAND			168714													
SIMPSON "A"			WELL #: 2	RRCID -> 106445	COMPL. DATE 06/04/1982	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2720	-	2836							
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON			WELL #: 1	RRCID -> 153999	COMPL. DATE 10/24/1975	TOTAL DEPTH 2947	PERF. N/A									
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC			190494													
CLARK, J. D.			WELL #: 1	RRCID -> 227128	COMPL. DATE 02/20/2007	TOTAL DEPTH 3167	PERF. 3092	-	3120							
08	217 #	180	-0-	-37	-0-	24	1	156	2	N	-0-					45
09	210 #	176	-0-	-34	-0-	15	1	161	2	N	-0-					45
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					45
11	180 #	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					45
12	186 #	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					45
01	186 #	152	-0-	-34	-0-	152	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-

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE					
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580								
REBEIRO		WELL #:		1	RRCID ->	239809	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2900 - 2930
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65
09	0 #	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		WELL #:		1	RRCID ->	117092	COMPL. DATE	09/10/1983	TOTAL DEPTH	1675	PERF.	1550 - 1560
LINDLEY, EDDIE												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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		WELL #:		E 2	RRCID ->	227482	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3298 - 3362
DESDEMONA FIELD UNIT												
08	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-		-0-
09	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-		-0-
10	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-		-0-
11	60 #	41	-0-	-19	-0-	41	3		N	-0-		-0-
12	93 #	41	-0-	-52	-0-	41	3		N	-0-		-0-
01	93 #	36	-0-	-57	-0-	36	3		N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		E 1	RRCID ->	253328	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	3538	PERF.	3412 - 3432
08	0 W	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-		-0-

MORRIS, WILLIAM T.		WELL #:		1	RRCID ->	112975	COMPL. DATE	04/01/1979	TOTAL DEPTH	2856	PERF.	2801 - 2809
EISENRICH-WALDRON												
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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
 SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
 MCDANIEL, C.D. WELL #: RRCID -> 086264 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2802 - 2810

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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					44
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2009

SO OPERATING COMPANY 800281
 WHITE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 121688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3532 PERF. 2900 - 2910

08	11 #	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
 SHIPPS WELL #: 1 RRCID -> 184184 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2701 - 2726

08	558 #	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					-0-
09	600 #	484	-0-	-116	-0-	484	2			N	-0-					-0-
10	620 #	500	-0-	-120	-0-	500	2			N	-0-					-0-
11	600 #	274	-0-	-326	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	620 #	237	-0-	-383	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

VAUGHAN, TERRY L. 883382
 WALLIS, T. U. WELL #: 1 RRCID -> 110801 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2850 - 2854

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

WILSON COMPANY 928300
 WILSON WELL #: 1 RRCID -> 183277 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2651 - 2670

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

CONQUEST (CONGL.) 20185 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 LEXGAS, INC. 500222
 HART 866 WELL #: 4 RRCID -> 103057 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4430 - 4440

08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

COOK RANCH		20321 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD							
DH OPERATING, INC.		216737													
NEWELL, W.P. "B"		WELL #: 38		RRCID -> 209074		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 1610		PERF. 146 - 1459					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
NEWELL, 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
COPELAND (STRAWN)		20496 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
COPELAND RANCH		WELL #: 1 C		RRCID -> 048083		COMPL. DATE 07/21/1969		TOTAL DEPTH 4280		PERF. N/A					
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
09	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-				-0-
10	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-				-0-
11	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-				-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-
01	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-				-0-

CORBETT (CONGL, MID SKY RESOURCES, INC. BURGESS -B-		20560 105 NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
786408		WELL #: 1		RRCID -> 262824		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3624 - 3630				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	3			163
09	60 N	13	-0-	-47	-0-	13 3		N	-0-			163
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			163
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-			163
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			163
*01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-	49 1		114

STONEBRIAR OIL LLC CAMPBELL, RUTHY UNIT		823774		RRCID -> 236453		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4078 - 4082				
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-			45
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			45
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			45
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-			45
*12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-			45
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			45

CORBETT (DUFFER) SKY RESOURCES, INC. CORBETT, ROY		20560 400 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
786408		WELL #: 5		RRCID -> 097879		COMPL. DATE 02/08/1982		TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4148 - 4156				
08	248 N	99	-0-	-149	-0-	99 3		N	-0-			-0-
09	180 N	90	-0-	-90	-0-	90 3		N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-			-0-
*01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-			-0-

COSCO (CONGLOMERATE) CUMMING COMPANY, INC. THE LONG, C. B. "73"		20863 075 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
194204		WELL #: 2		RRCID -> 162455		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3945 - 3953				
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-			-0-
09	330 N	306	-0-	-24	-0-	306 2		N	-0-			-0-
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-			-0-
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-			-0-
*12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-			-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			-0-

LONG, C. B. "73"		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-

LONG, C. B. "73"		WELL #: 3		RRCID -> 230424		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5140 - 5513				
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	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		
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	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-		-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 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	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-		-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 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-

REAGAN A-23		WELL #: 2		RRCID -> 211317		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3557 - 3645		
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-

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.//		20910 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406										
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		2		RRCID -> 171288		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3656 - 3660				
M	O	GAS 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	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-

CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		3		RRCID -> 171907		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3944 - 3962				
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
*01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-

REAGAN		WELL #:		3011		RRCID -> 173130		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A				
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-			-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-			-0-
*01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-

REAGAN		WELL #:		4011		RRCID -> 173131		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2496 - 2516				
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
09	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
11	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-			-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-			-0-
*01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			-0-

YEATS		WELL #:		1		RRCID -> 176075		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3982 - 3988				
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-			-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-			-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-			-0-
*01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-

REAGAN		WELL #:		5011		RRCID -> 176357		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3874 - 3880				
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-

YEATS		WELL #:		2		RRCID -> 177439		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3857 - 3868				
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
09	210 N	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-			-0-
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-			-0-
*01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			-0-

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.//		20910 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406										
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		1	RRCID ->	213098	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3805 - 3813		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* 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-

COTHAN (CADDO)				20922 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012										
HARGRAVE		WELL #:		1	RRCID ->	208559	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3029 - 3034		
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			30
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			30
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			30
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			30
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			30
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

COYLE (MARBLE FALLS)				21395 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER						
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690										
HOWARD, R R		WELL #:		3	RRCID ->	091422	COMPL. DATE	07/03/1991	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4678 - 4855		
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	* AMT CODE	* 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-

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		
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

RODESSA OPERATING COMPANY				723592				CNTY: FISHER						
HILL-JONES 2		WELL #:		1	RRCID ->	229277	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	6386	PERF.	5640 - 5850		
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2020 - P/A 01/22/20

CRAVER (CONGLOMERATE)		21570 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
BAJA PRODUCTION		044650								
SPINLER, ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127011		COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4881 - 4886		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

CRAWFORD (BEND CONGLOMERATE)		21587 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
G & F OIL, INC.		292000								
WOLF DEN		WELL #: 1		RRCID -> 170123		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 4231 PERF. 4062 - 4110		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-		-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-		-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-		-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-		-0-
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
MITCHELL, MARTHA		WELL #: 1		RRCID -> 172354		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4054 - 4060		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CRAWFORD (MARBLE FALLS)		21587 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563				49B				
SNEED		WELL #: 7		RRCID -> 164292		COMPL. DATE 01/05/1988		TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3170 - 3180		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-		-0-
09	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-		-0-
10	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-		-0-
11	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-		-0-
12	124 #	22	-0-	-102	-0-	22 2	N	-0-		-0-
01	124 #	62	-0-	-62	-0-	62 2	N	-0-		-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
CRAWFORD, A.D.		WELL #: 1		RRCID -> 098512		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH 3524 PERF. 3069 - 3077		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	62 #	54	-0-	-8	-0-	54 2	N	-0-		45
09	60 #	51	-0-	-9	-0-	51 2	N	-0-		45
10	62 #	52	-0-	-10	-0-	52 2	N	-0-		45
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-		45
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-		45
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-		45

SCOTT "A"		475741		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
WELL #: 2		RRCID -> 128457		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 3654 PERF. 3112 - 3146				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	62 #	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-		74
09	60 #	52	-0-	-8	-0-	52 2	N	-0-		74
10	62 #	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-		74
11	60 #	52	-0-	-8	-0-	52 2	N	-0-		74
12	62 #	52	-0-	-10	-0-	52 2	N	-0-		74
01	62 #	52	-0-	-10	-0-	52 2	N	-0-		74

CRAWFORD (MARBLE FALLS)		//CONT.// 21587 600		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.// 475741		WELL #: 1		RRCID -> 128652		COMPL. DATE 09/28/1988		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3058 - 3082						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-				89
09		60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-				89
10		62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-				89
11		60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-				89
12		62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-				89
01		62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-				89

ENSERCH		WELL #: 3		RRCID -> 128857		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3130 - 3160								
08		62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-				35
09		60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-				35
10		62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-				35
11		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-				35
12		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-				35
01		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-				35

RED GAP OIL & GAS LLC		697026		RRCID -> 120969		COMPL. DATE 02/18/1986		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3086 - 3102								
R & B LOVE		WELL #: 1		RRCID -> 120969		COMPL. DATE 02/18/1986		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3086 - 3102								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NOTES		WELL #: 2		RRCID -> 127622		COMPL. DATE 05/09/1988		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3018 - 3038								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

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

NOTES		WELL #: 1		RRCID -> 129162		COMPL. DATE 10/31/1988		TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3086 - 3118								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

CRAWFORD (MARBLE FALLS) //CONT.// 21587 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
SIERRA OIL COMPANY 780219
ENSERCH WELL #: RRCID -> 128337 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3114 - 3144

M	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					26
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-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-	-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-

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

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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	184	2	N	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	-0-	14	1	177	2	N	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	-0-	14	1	174	2	N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	171	2	N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	N	-0-					-0-
*01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	180	2	N	-0-					-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
MEADOR WELL #: 1 RRCID -> 148788 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2749 - 2754

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

CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100)				22114 250	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.				213703									
ALLAR				WELL #:	4	RRCID ->	273554	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3985 - 3993	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 3		N	-0-			-0-
09		1680 N	1528	-0-	-152	-0-	1528 3		N	-0-			-0-
10		1674 N	1501	-0-	-173	-0-	1501 3		N	-0-			-0-
11		1530 N	1432	-0-	-98	-0-	1432 3		N	-0-			-0-
12		1581 N	1366	-0-	-215	-0-	1366 3		N	-0-			-0-
01		1488 N	1250	-0-	-238	-0-	1250 3		N	-0-			-0-

STOKES				WELL #:	2	RRCID ->	282513	COMPL. DATE	07/29/2017	TOTAL DEPTH	4544	PERF. 3983 - 3989	
08		186 N	148	-0-	-38	-0-	148 3		N	-0-			-0-
09		150 N	134	-0-	-16	-0-	134 3		N	-0-			-0-
10		155 N	110	-0-	-45	-0-	110 3		N	-0-			-0-
11		150 N	100	-0-	-50	-0-	100 3		N	-0-			-0-
12		124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3		N	-0-			-0-
01		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3		N	-0-			-0-

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.				735231									
A B UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	147835	COMPL. DATE	12/22/1993	TOTAL DEPTH	4163	PERF. 4006 - 4036	
08		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-			41
09		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-			41
10		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-			41
11		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-			41
12		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-			41
01		589 N	586	-0-	-3	-0-	586 2		N	-0-			41

SAFARI RESOURCES, LLC				743194									
BROWN, R. A.				WELL #:	2	RRCID ->	143606	COMPL. DATE	06/05/1998	TOTAL DEPTH	4521	PERF. 4008 - 4014	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRYSTAL FALLS, EAST (CADD)				22120 300	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS				
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP.				803490									
ROBERTSON				WELL #:	1	RRCID ->	144070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3408	PERF. 3319 - 3322	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			-0-
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			-0-
*01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-
10		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-			-0-
11		90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2	N	-0-			-0-
12		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-			-0-
01		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	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		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-			56
09		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-			56
10		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-			56
11		540 N	534	-0-	-6	-0-	525	3	N	8			64
12		558 N	523	-0-	-35	-0-	519	3	N	4	9		68
01		558 N	522	-0-	-36	-0-	511	3	N	11	9		78

JACKSON RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 193561 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3823 - 3832

08	DLQ	G-10	2073	-0-	2073	2073	2073	3	Y	-0-			-0-
09		2900 N	1935	-0-	-965	1108	1935	3	Y	-0-			-0-
10		3100 N	2227	-0-	-873	235	2227	3	Y	-0-			-0-
11		2169 N	1934	-0-	-235	-0-	1934	3	Y	-0-			-0-
12		2015 N	1963	-0-	-52	-0-	1963	3	Y	-0-			-0-
01		2232 N	2004	-0-	-228	-0-	2004	3	Y	-0-			-0-

JACKSON RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 200562 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3610 - 3622

08	DLQ	G-10	496	-0-	496	496	496	3	Y	-0-			-0-
09		1063 N	567	-0-	-496	-0-	567	3	Y	-0-			-0-
10		527 N	434	-0-	-93	-0-	434	3	Y	-0-			-0-
11		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	Y	-0-			-0-
12		589 N	480	-0-	-109	-0-	480	3	Y	-0-			-0-
*01		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	Y	-0-			-0-

LINK "R" WELL #: 1 RRCID -> 218881 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3901 - 3905

08		527 N	526	-0-	-1	-0-	526	3	N	-0-			-0-
09		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-			-0-
10		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-			-0-
11		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-			-0-
12		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-			-0-
*01		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
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	868 N	843	-0-	-25	-0-	843	3	N	-0-		-0-
09	810 N	775	-0-	-35	-0-	775	3	N	-0-		-0-
10	868 N	790	-0-	-78	-0-	790	3	N	-0-		-0-
11	810 N	723	-0-	-87	-0-	723	3	N	-0-		-0-
12	806 N	736	-0-	-70	-0-	736	3	N	-0-		-0-
*01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	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	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1680	3	1 9	N	1	13
09	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3		N	-0-	13
10	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3		N	-0-	13
11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3		N	-0-	13
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3		N	-0-	13
*01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1445	3	1 9	N	1	14

LINK NE-53		WELL #: 4		RRCID -> 239997		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3791 - 3810	
08	496 N	394	-0-	-102	-0-	394	3		N	-0-	-0-
09	480 N	436	-0-	-44	-0-	436	3		N	-0-	-0-
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-	-0-
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-	-0-
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-	-0-
01	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	3		N	-0-	-0-

LINK NW-52		WELL #: 6		RRCID -> 239998		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 3920 - 3923	
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-	-0-

LINK "T"		WELL #: 1		RRCID -> 246060		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 4290		PERF. 3936 - 3937	
08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3		N	-0-	35
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3		N	-0-	35
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3		N	-0-	35
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3		N	-0-	35
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3		N	-0-	35
*01	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3		N	-0-	35

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703											
LINK "T"		WELL #:		2	RRCID ->	261962	COMPL. DATE	12/10/2011	TOTAL DEPTH	4329	PERF.	3836 - 3842			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3	N	-0-			-0-			
09	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3	N	-0-			-0-			
10	1364 N	1236	-0-	-128	-0-	1236	3	N	-0-			-0-			
11	1320 N	1208	-0-	-112	-0-	1208	3	N	-0-			-0-			
12	1271 N	1254	-0-	-17	-0-	1254	3	N	-0-			-0-			
01	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	1184	3	N	-0-			-0-			

LINK RANCH 'U'		WELL #:		2	RRCID ->	261970	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	4307	PERF.	3848 - 3852			
08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3	N	-0-			-0-			
09	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3	N	-0-			-0-			
10	1302 N	1250	-0-	-52	-0-	1250	3	N	-0-			-0-			
11	1290 N	1075	-0-	-215	-0-	1075	3	N	-0-			-0-			
12	1364 N	1237	-0-	-127	-0-	1237	3	N	-0-			-0-			
01	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1198	3	N	-0-			-0-			

LINK NE-53		WELL #:		5	RRCID ->	261975	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	4278	PERF.	3800 - 3804			
08	14B2 EXT	11	-0-	11	49	11	3	N	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	11	-0-	11	60	11	3	N	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	9	-0-	9	69	9	3	N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	10	-0-	10	79	10	3	N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	10	-0-	10	89	10	3	N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	10	-0-	10	99	10	3	N	-0-			-0-			

A. D. HOHERTZ		WELL #:		53	RRCID ->	278560	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	4151	PERF.	3640 - 3648			
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	701	3	8 9 N	7			30			
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	683	3	3 9 N	3			33			
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	710	3	3 9 N	3			36			
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	664	3	9 9 N	8			44			
12	651 N	608	-0-	-43	-0-	597	3	11 9 N	10			54			
01	651 N	568	-0-	-83	-0-	559	3	9 9 N	8			62			

LINK SW-45		WELL #:		1	RRCID ->	279259	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3942 - 3948			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

GTG OPERATING, LLC		337080		STUART, J. N. A		WELL #:	10	RRCID ->	161703	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3242 - 3256
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2			

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
J-TEC OPERATING, LLC				427739											
IONI CREEK 60				WELL #:	6U	RRCID ->	153742	COMPL. DATE	03/26/1995	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3685 - 3690		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

IONI CREEK 55				WELL #:	2	RRCID ->	157222	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3678 - 3698		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILLTOP				WELL #:	1	RRCID ->	157223	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3796 - 3808		
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-				-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-				-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-				-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-				-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-				-0-
*01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-				-0-

STUART 55				WELL #:	4	RRCID ->	175833	COMPL. DATE	01/21/2000	TOTAL DEPTH	3952	PERF.	3842 - 3850		
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-				-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-				-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-				-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-				-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				-0-
*01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-				-0-

HILLTOP				WELL #:	2	RRCID ->	180022	COMPL. DATE	04/24/1997	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3962 - 3978		
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-				-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-				-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-				-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-				-0-
*01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-				-0-

IONI CREEK 60				WELL #:	12L	RRCID ->	211061	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3788 - 3802		
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-				-0-
09	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	3			N	-0-				-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-				-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-				-0-
*01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-				-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
KOKOMO ENERGY, INC.				474070								
MOUNTAIN TOP				WELL #: 1	RRCID -> 145744	COMPL. DATE 05/10/1993	TOTAL DEPTH 4248	PERF. 3844	- 3850			
M	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-			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 #: 3	RRCID -> 146048	COMPL. DATE 07/23/1993	TOTAL DEPTH 4055	PERF. 3786	- 3792			
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				CNTY: PALO PINTO				
LINK "68"				WELL #: 1	RRCID -> 186546	COMPL. DATE 11/15/2001	TOTAL DEPTH 4235	PERF. 3583	- 3621			
08	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112 2		N	-0-			-0-
09	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713 2		N	-0-			-0-
10	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286 2		N	-0-			-0-
11	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113 2		N	-0-			-0-
12	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064 2		N	-0-			-0-
*01	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5403 2		N	-0-			-0-

LINK "SW55"				WELL #: 1	RRCID -> 224922	COMPL. DATE 01/25/2007	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3634	- 3678			
08	62 N	18	-0-	-44	-0-	18 2		N	-0-			-0-
09	90 N	31	-0-	-59	-0-	31 2		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			-0-

LINK "54"				WELL #: 1	RRCID -> 244722	COMPL. DATE 12/07/2008	TOTAL DEPTH 4235	PERF. 3738	- 3748			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			96
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			96
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			96
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			96
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			96
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			96

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		526262											
MORALES, NANCY COODY TR. 3		WELL #:		3	RRCID ->	261322	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3777	-	3784	
M	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		2573 X	6	-0-	-2567	-0-	6 2		N	-0-			-0-		
09		2280 X	736	-0-	-1544	-0-	736 2		N	-0-			-0-		
10		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734 2		N	-0-			-0-		
11		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089 2		N	-0-			-0-		
12		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751 2		N	-0-			-0-		
01		2728 X	2624	-0-	-104	-0-	2624 2		N	-0-			-0-		

MOGUL RESOURCES, LLC				573657											
HART RANCH 36				WELL #:	2	RRCID ->	178799	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3224	-	3257
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1700			N	NO RPT			73		
09		450 X	NO RPT	-0-	-450	1250			N	NO RPT			73		
10		465 X	NO RPT	-0-	-465	785			N	NO RPT			73		
11		450 X	NO RPT	-0-	-450	335			N	NO RPT			73		
12		465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			73		
01		465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			73		

HART RANCH 36				WELL #:	1	RRCID ->	179297	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	3941	-	3949
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 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-		

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

HART RANCH				WELL #:	2604	RRCID ->	183455	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	4133	PERF.	3781	-	3791
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19			77		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16			93		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13	94 1		12		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

CURTIS MITCHELL (CONGL) 22349 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 KEATING ENERGY, INC. 453142
 KAHLBAU, MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 086925 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4010 - 4028

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	248 N	218	-0-	-30	-0-	218 2		N	-0-			133
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			133
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	166 2		N	-0-			133
11	210 N	119	-0-	-91	-0-	119 2		N	-0-			133
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			133
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			133

CURTIS WELL #: 4 RRCID -> 094543 COMPL. DATE 05/11/1981 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4050 - 4092

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

D. B. (CONGL) 22492 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
 M & K OPERATING LLC 518499
 NAIL RANCH 106 WELL #: 1 RRCID -> 289759 COMPL. DATE 05/22/2020 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4971 - 5011

08	16476 X	4780	-0-	-11696	-0-	4780 2		N	-0-			-0-
09	17430 X	3778	-0-	-13652	-0-	3778 2		N	-0-			-0-
10	18011 X	2642	-0-	-15369	-0-	2642 2		N	-0-			-0-
11	17430 X	2433	-0-	-14997	-0-	2433 2		N	-0-			-0-
12	18011 X	3412	-0-	-14599	-0-	3412 2		N	-0-			-0-
01	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			N	NO RPT			-0-

PETEX 659782
 NAIL "23" WELL #: 1 RRCID -> 151884 COMPL. DATE 10/30/1994 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4612 - 4620

08	496 N	415	-0-	-81	-0-	415 2		N	-0-			171
09	480 N	394	-0-	-86	-0-	394 2		N	-0-			171
10	434 N	394	-0-	-40	-0-	394 2		N	-0-			171
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	372 2		N	-0-			171
*12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-			171
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			171

D. J. (CONGL.) 22618 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 CASEY "58" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194424 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4458 - 4482

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2019 - P/A 06/13/19

D. JACK (GARDNER) 22620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
 HUDSON (SEC.70) WELL #: 2 RRCID -> 097761 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2615 - 2621

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

D P B CONGLOMERATE		22677 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694										
SPRINGFIELD UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	106476	COMPL. DATE	06/08/1983	TOTAL DEPTH	6204	PERF.	5166 - 5189	
M	ALLOW CODE	GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

D.R.S. (LAKE SAND)		22680 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		388445										
COOPER "A"		WELL #:	3	RRCID ->	218263	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	3584 - 3604	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETEX SCOTT		659782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN				
		22810 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN				
		448810										
		WELL #:	19	RRCID ->	096782	COMPL. DATE	09/01/1981	TOTAL DEPTH	2060	PERF.	1304 - 1310	
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-			-0-
09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2	N	-0-			-0-
10	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2	N	-0-			-0-
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	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-

STERLING OIL AND GAS		818896		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
WALLENBERG, V. 490		767834										
		WELL #:	1	RRCID ->	111771	COMPL. DATE	04/03/1984	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	3743 - 3748	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DALE (FRY)		22810 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN				
KLH OIL & GAS, INC.		448810										
FOMBY, O. B.		WELL #:	19	RRCID ->	096782	COMPL. DATE	09/01/1981	TOTAL DEPTH	2060	PERF.	1304 - 1310	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-

DALLAS (STRAWN)		22825 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834										
MILLER LITE		WELL #:	1	RRCID ->	133499	COMPL. DATE	01/04/1990	TOTAL DEPTH	2080	PERF.	1918 - 1923	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

OIL AND GAS DIVISION

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

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
 MCMURREY, M. H. "C" WELL #: 20C RRCID -> 093060 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 4026 PERF. 2310 - 2325

08	341 N	308	-0-	-33	-0-	308 2		N	-0-			-0-
09	330 N	299	-0-	-31	-0-	299 2		N	-0-			-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-			-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			-0-
01	310 N	242	-0-	-68	-0-	242 2		N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H.-C WELL #: 7C RRCID -> 120664 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 2426 - 2457

08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			30
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			30
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		N	-0-			30
11	90 N	36	-0-	-54	-0-	36 2		N	-0-			30
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-			30
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 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	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			15
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			15
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		N	-0-			15
11	90 N	36	-0-	-54	-0-	36 2		N	-0-			15
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-			15
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-			15

MCMURREY, M.H.C WELL #: 16C RRCID -> 088943 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 4010 - 4015

08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35 2		N	-0-			-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
*01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-

MCMURREY, M. H. D WELL #: 87D RRCID -> 123544 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4006 - 4013

08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-			-0-
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	37 2		N	-0-			-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2		N	-0-			-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2		N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-		14
09	270 N	218	-0-	-52	-0-	218 2	N	-0-		14
10	279 N	175	-0-	-104	-0-	175 2	N	-0-		14
11	270 N	183	-0-	-87	-0-	183 2	N	-0-		14
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-		14
*01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-		14

MCMURREY, M.H. D		WELL #: 38D		RRCID -> 128340		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4086 - 4100		
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-		37
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		37
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	50 2	N	-0-		37
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2	N	-0-		37
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		37
*01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		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	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-		-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-		-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2	N	-0-		-0-
*11	300 N	101	-0-	-199	-0-	101 2	N	-0-		-0-
*12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-		9
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-		9
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		9
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-		9
*12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-		9
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		9

DANIEL (STRAWN) 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
11	330 N	195	-0-	-135	-0-	195	2		N	-0-			-0-
12	372 N	149	-0-	-223	-0-	149	2		N	-0-			-0-
01	248 N	144	-0-	-104	-0-	144	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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
11	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2		N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
01	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2		N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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 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	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2	N	-0-		80
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	N	-0-		80
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-		80
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2	N	-0-		80
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2	N	-0-		80
*01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	461 2	11 9 N	10		90

DE LEON (MARBLE FALLS)		23678 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE		
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675								
LESTER, LETTIE C.		WELL #: 1		RRCID -> 017587		COMPL. DATE 09/13/1922		TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2620 - 2920		
M	ALLOW CODE	GAS 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	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 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		
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-

LUCKY OIL & GAS		512180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE		
LINDLEY, EDDIE		WELL #: 1		RRCID -> 091303		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1569 - 1572		
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	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 #: 1		RRCID -> 095004		COMPL. DATE 08/16/1981		TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1568 - 1574		
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	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 #: 1		RRCID -> 095005		COMPL. DATE 08/10/1981		TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1292 - 1297		
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	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										

DE LEON, N. (STRAWN) //CONT.// 23680 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
LUCKY OIL & GAS //CONT.// 512180
LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095006 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1565 - 1577

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* 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					49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010																	

DEADMAN DRAW (CONGL.) 23734 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
VAN OPERATING, LTD. 881442
WINDHAM, JAMES "10" WELL #: RRCID -> 115127 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4489 - 4497

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2017																	

DEANN (CONGLOMERATE) 23750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
KEITH WELL #: 1 RRCID -> 099906 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3831 - 3838

08	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					101
09	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					101
10	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					101
11	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					101
12	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					101
01	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-	-0-					N	NO RPT					101

FAMBRO-BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 124058 COMPL. DATE 03/15/1987 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3803 - 3807

08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					80
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					80
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					80
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					80
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					80
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-					N	NO RPT					80

DEATON (CONGLOMERATE) 23768 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
GIANT NRG CO., LP 302592
FULGHAM, BERNICE B. WELL #: 1 RRCID -> 052121 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
POTTER, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 139646 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 3358 - 3482

08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	210 N	95	-0-	-115	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	15	4	1	9	N	1			220
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	15	4	1	9	N	1			221
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	15	4	1	9	N	1			222
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	15	4	1	9	N	1			223
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	15	4	1	9	N	1			224
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	15	4	1	9	N	1			225

DEER CROSSING (COOK) 23945 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
 JACOBS, C. E., CO. 429435
 HENDRICK TG ESTATE 73B WELL #: 1 RRCID -> 056460 COMPL. DATE 08/21/1973 TOTAL DEPTH 2622 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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2020 - WELL PLUGGED 12/16/20

DEER RIDGE (CONGLOMERATE) 23967 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 SKY RESOURCES, INC. 786408
 CORBETT WELL #: 7 RRCID -> 140914 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4020 - 4028

08	248 N	99	-0-	-149	-0-	99	3			N	-0-			74
09	180 N	90	-0-	-90	-0-	90	3			N	-0-			74
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			74
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			74
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			74
*01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	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

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-

PEASE WELL #: 5 RRCID -> 174869 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 1694 - 1704

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-

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

08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
09	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-			-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-			-0-

M		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

DELAY (DUFFER)		//CONT.//		24075 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		//CONT.//		153608								
KEELER-CAPROCK		WELL #:		1	RRCID ->	125731	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2825 - 2880
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

SHADY OIL CO.				768360								
CARMICHAEL		WELL #:		1	RRCID ->	087544	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2836 - 2840
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-			-0-
09	330 N	51	-0-	-279	-0-	51 2		N	-0-			-0-
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-			-0-
*11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 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-

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	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-			-0-
09	510 N	458	-0-	-52	-0-	458 2		N	-0-			-0-
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-			-0-
11	510 N	475	-0-	-35	-0-	475 2		N	-0-			-0-
*12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DELONG (CONGLOMERATE)				24152 111	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196								
PRATT, PRESTON		WELL #:		1	RRCID ->	076758	COMPL. DATE	11/27/1977	TOTAL DEPTH	4460	PERF.	N/A
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
*11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 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-

LYONS, DAVID F. JR.				517211								
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-

DELONG (CONGLOMERATE)		//CONT.//	24152 111	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS								
SAFARI RESOURCES, LLC			743194											
LYONS		WELL #:	1	RRCID -> 200220	COMPL. DATE 03/14/2004	TOTAL DEPTH	4108	PERF. 4000	-	4010				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	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-

SKY RESOURCES, INC.			786408			CNTY: STEPHENS								
MCDONALD, J. M.		WELL #:	1 B	RRCID -> 219628	COMPL. DATE 06/07/2006	TOTAL DEPTH	4152	PERF. 4006	-	4022				
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-			-0-
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-			-0-
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-			-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-			-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-			-0-
01	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	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	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-

TARBETT			24152 666	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS								
		WELL #:	1	RRCID -> 267994	COMPL. DATE 04/09/2013	TOTAL DEPTH	4304	PERF. 3982	-	3988				
08	899 N	233	-0-	-666	-0-	202	3	31	9	N	28	172	1	129
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			129
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1484	3	112	9	N	102			231
11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	983	3	61	9	N	55	172	1	114
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	253	3	8	9	N	7			121
*01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1090	3	72	9	N	65			186

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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) BIG STAR EXPLORATION ADDISON		24282 300 070442		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
		WELL #:	4	RRCID ->	142122	COMPL. DATE	06/22/1992	TOTAL DEPTH	1077	PERF.	977 -	983		
M O	ALLOW 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	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
*01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-

ADDISON-TARPON		24282 300 070442		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
		WELL #:	1	RRCID ->	143751	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2525 -	2600		
08	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
*12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
*01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-

MARTIN-MOSS		24282 300 070442		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
		WELL #:	1	RRCID ->	143752	COMPL. DATE	12/26/1992	TOTAL DEPTH	5122	PERF.	2436 -	2449		
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	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	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC WOODRUFF		726791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
		WELL #:	2	RRCID ->	101004	COMPL. DATE	02/15/1982	TOTAL DEPTH	2420	PERF.	1800 -	1850		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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-

WOODRUFF		726791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
		WELL #:	5	RRCID ->	101177	COMPL. DATE	04/30/1982	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1750 -	1785		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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-

WRIGHT, J.J.		726791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
		WELL #:	3	RRCID ->	101995	COMPL. DATE	09/23/1982	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1759 -	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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													
JACKSON, NELL			WELL #: 1		RRCID -> 102360		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1800 - 1834					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		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-

WRIGHT, J.J.			WELL #: 2		RRCID -> 103521		COMPL. DATE 12/16/1982		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1702 - 1752					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		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-

HARRISON, ANDIE "A"			WELL #: 1		RRCID -> 103522		COMPL. DATE 12/18/1982		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 1805 - 1970					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		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-

WOODRUFF			WELL #: 3		RRCID -> 103835		COMPL. DATE 10/15/1982		TOTAL DEPTH 2745		PERF. 1760 - 1802					
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		DELQ PR	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-

WOODRUFF			WELL #: 6		RRCID -> 104127		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 1704 - 1734					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCARBOROUGH, H.			WELL #: 2		RRCID -> 104756		COMPL. DATE 02/19/1983		TOTAL DEPTH 2460		PERF. 1871 - 1877					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		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-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791		WELL #: 3		RRCID -> 106133		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1835 - 1865					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM 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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DELQ PR	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-
WOODRUFF		WELL #: 4		RRCID -> 107313		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2525 PERF. 1718 - 1934							
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DELQ PR	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-
JONES		WELL #: 1		RRCID -> 107415		COMPL. DATE 07/22/1983		TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1680 - 1726							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8802					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8802					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8802					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DELQ PR	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-
HALE, T. D.		WELL #: 1		RRCID -> 107909		COMPL. DATE 01/26/1984		TOTAL DEPTH 2692 PERF. 2214 - 2569							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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-
JONES		WELL #: 3		RRCID -> 108077		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 2333 PERF. 1688 - 1719							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DELQ PR	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										
SCHUTTS		WELL #: 1		RRCID -> 110030		COMPL. DATE 03/27/1984		TOTAL DEPTH 1964		PERF. 1748 - 1814		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DELQ	PR	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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-

PLEMONS		WELL #: 1		RRCID -> 110033		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1662 - 1716		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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-

ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 111294		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1768 - 1812		
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DELQ	PR	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DELQ	PR	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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-

CHILTON		WELL #: 1		RRCID -> 112320		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1661 - 1867		
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DELQ	PR	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		WELL #: 3		RRCID -> 112333		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1878 - 1993			
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	298		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	298		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	298		N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		DELQ PR	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, E.		WELL #: 7		RRCID -> 113412		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2105 - 2022			
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		DELQ PR	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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		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-

GLENN, DOROTHY		WELL #: 1		RRCID -> 114238		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 2650 PERF. 1840 - 1850			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		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-

PLEMONS		WELL #: 2		RRCID -> 114425		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 2468 PERF. 1687 - 2284			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648		N	NO RPT		4
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648		N	NO RPT		4
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648		N	NO RPT		4
11		14B DENY	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

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791													
WOODRUFF		WELL #: 7		RRCID -> 119077		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 2344		PERF. 1783 - 1929					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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-
WOODRUFF		WELL #: 8		RRCID -> 120742		COMPL. DATE 02/27/1986		TOTAL DEPTH 2435		PERF. 2141 - 2322					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DELQ PR	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DELQ PR	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 #: 1		RRCID -> 203399		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 2625		PERF. 1924 - 1940					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DELQ PR	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DELQ PR	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	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-				-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-				-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-				-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-				-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-				-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-				-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.// 331530									
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1601		RRCID -> 042956		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	DELQ PR	39	-0-	39	39	39	3	N	-0-		-0-
09	78 N	39	-0-	-39	-0-	39	3	N	-0-		-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-		-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-		-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-		-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1301		RRCID -> 043479		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		-0-
01	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3	N	-0-		-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 3007		RRCID -> 046348		COMPL. DATE 05/02/1969		TOTAL DEPTH 2861		PERF. N/A	
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		-0-
01	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3	N	-0-		-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1101		RRCID -> 046484		COMPL. DATE 04/16/1968		TOTAL DEPTH 2889		PERF. N/A	
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-		-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-		-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-		-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-		-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1501		RRCID -> 047362		COMPL. DATE 11/25/1969		TOTAL DEPTH 2864		PERF. N/A	
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-		-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		-0-
01	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	3	N	-0-		-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1401		RRCID -> 047381		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2884		PERF. 2811 - 2824	
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-		-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	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	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-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.// 331530												
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 3501		RRCID -> 090312		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 3498		PERF. 2844 - 3430				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-			-0-

MOORE, S. L.		WELL #: 2		RRCID -> 112319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3067		PERF. 3044 - 3060				
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
*01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-

MOORE, S. L.		WELL #: 3		RRCID -> 112325		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3063		PERF. 3052 - 3063				
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-			23
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-			23
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-			23
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-			23
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-			23
01	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-			23

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 2202		RRCID -> 118435		COMPL. DATE 05/27/1969		TOTAL DEPTH 2841		PERF. 2770 - 2841				
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1803		RRCID -> 118439		COMPL. DATE 11/12/1969		TOTAL DEPTH 2862		PERF. 2814 - 2862				
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-

HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #: 1804		RRCID -> 263500		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 3431		PERF. 3290 - 3300				
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-			-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		587110								
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: B101		RRCID -> 017597	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2682 - 2720	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-	-0-	-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-	-0-	-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-	-0-	-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-	-0-	-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	85	-0-	-39	-0-	85 3	N	-0-	-0-	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 4101		RRCID -> 017621	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2710 - 2732	
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-	-0-	-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-	-0-	-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-	-0-	-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-	-0-	-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	77 3	N	-0-	-0-	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: A901		RRCID -> 017622	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2788 - 2803	
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-	-0-	-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-	-0-	-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-	-0-	-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-	-0-	-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	64	-0-	-60	-0-	64 3	N	-0-	-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-	-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-	-0-	-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-	-0-	-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-	-0-	-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-	-0-	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3201		RRCID -> 017632	COMPL. DATE 02/21/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2678 - 3295	
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-	-0-	-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-	-0-	-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-	-0-	-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-	-0-	-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	65	-0-	-59	-0-	65 3	N	-0-	-0-	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C201		RRCID -> 017676	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-	-0-	-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-	-0-	-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-	-0-	-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-	-0-	-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 3	N	-0-	-0-	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C204		RRCID -> 036574	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-	-0-	-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-	-0-	-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-	-0-	-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-	-0-	-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	47	-0-	-46	-0-	47 3	N	-0-	-0-	-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110								
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C205	RRCID ->	036575	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
01	124 N	80	-0-	-44	-0-	80 3		N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C203	RRCID ->	036576	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 3		N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C202	RRCID ->	036577	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
01	124 N	66	-0-	-58	-0-	66 3		N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		3601	RRCID ->	042099	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 3		N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8201	RRCID ->	042879	COMPL. DATE	01/23/1967	TOTAL DEPTH	2755	PERF. N/A	
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-			-0-
01	124 N	76	-0-	-48	-0-	76 3		N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		1901	RRCID ->	043554	COMPL. DATE	10/04/1967	TOTAL DEPTH	2621	PERF. N/A	
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 3		N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		A501	RRCID ->	043555	COMPL. DATE	08/12/1966	TOTAL DEPTH	2743	PERF. N/A	
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110								
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		2702	RRCID ->	044738	COMPL. DATE	11/27/1923	TOTAL DEPTH	2629	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-	-0-	-0-		
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-	-0-	-0-		
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 3	N	-0-	-0-	-0-		

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	047785	COMPL. DATE	07/03/1969	TOTAL DEPTH	2831	PERF.	N/A
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-	-0-	-0-		
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-	-0-	-0-		
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	56 3	N	-0-	-0-	-0-		

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8102	RRCID ->	051002	COMPL. DATE	02/11/1967	TOTAL DEPTH	2791	PERF.	N/A
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-	-0-	-0-		
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-	-0-	-0-		
01	93 N	55	-0-	-38	-0-	55 3	N	-0-	-0-	-0-		

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8103	RRCID ->	051003	COMPL. DATE	11/20/1969	TOTAL DEPTH	2761	PERF.	N/A
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-	-0-	-0-		
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-	-0-	-0-		
01	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 3	N	-0-	-0-	-0-		

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		4001	RRCID ->	051441	COMPL. DATE	00/00/1919	TOTAL DEPTH	2755	PERF.	N/A
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-	-0-	-0-		
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-	-0-	-0-		
01	155 N	89	-0-	-66	-0-	89 3	N	-0-	-0-	-0-		

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9102	RRCID ->	062143	COMPL. DATE	05/03/1968	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	N/A
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-	-0-	-0-		
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-	-0-		
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3	N	-0-	-0-	-0-		

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8101	RRCID ->	070037	COMPL. DATE	06/15/1966	TOTAL DEPTH	2757	PERF.	N/A
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-	-0-	-0-		
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-	-0-	-0-		
01	124 N	75	-0-	-49	-0-	75 3	N	-0-	-0-	-0-		

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110								
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D001	RRCID ->	090134	COMPL. DATE	07/07/1980	TOTAL DEPTH	2817	PERF.	2736 - 2817
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	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-		
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-		
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-		-0-		
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-		-0-		
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-		-0-		
01	124 N	76	-0-	-48	-0-	76 3	N	-0-		-0-		

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		905	RRCID ->	095455	COMPL. DATE	08/26/1981	TOTAL DEPTH	2867	PERF.	2806 - 2867
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-		
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-		
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-		
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-		
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-		-0-		
01	155 N	83	-0-	-72	-0-	83 3	N	-0-		-0-		

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D101	RRCID ->	100369	COMPL. DATE	10/28/1968	TOTAL DEPTH	2947	PERF.	N/A
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-		
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-		-0-		
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		-0-		
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-		
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-		
01	155 N	88	-0-	-67	-0-	88 3	N	-0-		-0-		

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9103	RRCID ->	100444	COMPL. DATE	07/29/1981	TOTAL DEPTH	2786	PERF.	N/A
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-		
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-		-0-		
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		-0-		
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-		
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-		
01	155 N	88	-0-	-67	-0-	88 3	N	-0-		-0-		

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D102	RRCID ->	100483	COMPL. DATE	01/02/1969	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	N/A
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-		
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-		
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-		-0-		
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-		-0-		
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-		-0-		
01	124 N	76	-0-	-48	-0-	76 3	N	-0-		-0-		

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D403	RRCID ->	100985	COMPL. DATE	05/10/1981	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2876 - 2891
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-		-0-		
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-		
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-		-0-		
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-		-0-		
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-		-0-		
01	124 N	76	-0-	-48	-0-	76 3	N	-0-		-0-		

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		1801	RRCID ->	110035	COMPL. DATE	04/02/1984	TOTAL DEPTH	2740	PERF.	2625 - 2740
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		-0-		
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		-0-		
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-		-0-		
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-		
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-		
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 3	N	-0-		-0-		

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.// 587110							
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: B901		RRCID -> 112318		COMPL. DATE 00/00/1919		TOTAL DEPTH 2816 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	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-	-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-	-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-	-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-	-0-
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	52 3	N	-0-	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1301		RRCID -> 112323		COMPL. DATE 01/28/1977		TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2725 - 2768	
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-	-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-	-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-	-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-	-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-	-0-
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 3	N	-0-	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D402		RRCID -> 112324		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2935 - 2940	
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-	-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-	-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-	-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-	-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-	-0-
01	93 N	36	-0-	-57	-0-	36 3	N	-0-	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D504		RRCID -> 118417		COMPL. DATE 01/12/1971		TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2815 - 2915	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3501		RRCID -> 118418		COMPL. DATE 05/18/1985		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2740 - 2750	
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-	-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-	-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-	-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-	-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-	-0-
01	93 N	48	-0-	-45	-0-	48 3	N	-0-	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D105		RRCID -> 118419		COMPL. DATE 12/08/1969		TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2853 - 2890	
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-	-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-	-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-	-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-	-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-	-0-
01	93 N	48	-0-	-45	-0-	48 3	N	-0-	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D104		RRCID -> 118420		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2849 - 2909	
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-	-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-	-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-	-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-	-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-	-0-
01	124 N	63	-0-	-61	-0-	63 3	N	-0-	-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.// 587110												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D502		RRCID -> 118430		COMPL. DATE 09/19/1970		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2886 - 2955				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
01	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3902		RRCID -> 118433		COMPL. DATE 10/04/1969		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2708 - 2740				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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	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-

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	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
01	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D301		RRCID -> 119866		COMPL. DATE 01/04/1986		TOTAL DEPTH 2933		PERF. 2920 - 2924				
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: B301		RRCID -> 119867		COMPL. DATE 10/13/1985		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2687 - 2715				
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
01	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-			-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.// 587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 9201		RRCID -> 119868		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2700 - 2738	
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	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-	-0-	
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-	-0-	
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-	-0-	
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-	-0-	
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-	-0-	
01	93 N	47	-0-	-46	-0-	47 3		N	-0-	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 2101		RRCID -> 119869		COMPL. DATE 12/21/1985		TOTAL DEPTH 3176		PERF. 2683 - 2716	
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-	-0-	
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-	-0-	
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-	-0-	
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-	-0-	
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-	-0-	
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 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	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-	-0-	
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-	-0-	
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-	-0-	
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-	-0-	
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 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	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-	-0-	
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-	-0-	
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-	-0-	
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-	-0-	
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3		N	-0-	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 5501		RRCID -> 122057		COMPL. DATE 10/24/1985		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2675 - 2714	
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-	-0-	
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-	-0-	
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-	-0-	
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-	-0-	
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-	-0-	
01	93 N	36	-0-	-57	-0-	36 3		N	-0-	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C301		RRCID -> 123264		COMPL. DATE 10/09/1985		TOTAL DEPTH 3370		PERF. 2786 - 2854	
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-	-0-	
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-	-0-	
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-	-0-	
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-	-0-	
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-	-0-	
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 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			
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	AMT	BALANCE

08		93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2		Y	-0-	-0-	
09		90 #	88	-0-	-2	-0-	88	2		Y	-0-	-0-	
10		93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2		Y	-0-	-0-	
11		90 #	83	-0-	-7	-0-	83	2		Y	-0-	-0-	
12		93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2		Y	-0-	-0-	
01		93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2		Y	-0-	-0-	

CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 105983		COMPL. DATE 03/05/1980		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2884 - 2889			
08		202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2		Y	-0-	-0-	
09		204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2		Y	-0-	-0-	
10		209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	2		Y	-0-	-0-	
11		194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2		Y	-0-	-0-	
12		196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2		Y	-0-	-0-	
*01		198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	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		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-	5	
09		60 #	30	-0-	-30	-0-	30	3		N	-0-	5	
10		62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-	5	
11		60 #	41	-0-	-19	-0-	41	3		N	-0-	5	
12		62 #	25	-0-	-37	-0-	25	3		N	-0-	5	
01		62 #	37	-0-	-25	-0-	37	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		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-	220	
09		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-	220	
10		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-	220	
11		905 N	905	-0-	-0-	-0-	873	3	32	9	N	29	
*12		639 N	639	-0-	-0-	-0-	602	3	37	9	N	34	
01		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT	

HUFFMAN, FRED		WELL #: 1		RRCID -> 140757		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3880		PERF. 3236 - 3246			
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-	44	
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	44	
10		62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3		N	-0-	44	
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-	44	
*12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-	44	
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	44	

BAYS, MIKE		WELL #: 1		RRCID -> 277960		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 3878		PERF. 3280 - 3332			
08		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-	62	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62	
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-	62	
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-	62	
*12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-	62	
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	62	

OIL AND GAS DIVISION

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)			24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
DMV PIPELINE LLC			221580									
DMV - PARKER			WELL #:	1	RRCID ->	174469	COMPL. DATE	08/28/1999	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	2752 - 2824
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	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-

UPSHAW			WELL #:	1	RRCID ->	178991	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	2820 - 2880
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							14
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							14
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							14
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							14
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							14
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							14

PAIR			WELL #:	1	RRCID ->	180935	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2886 - 2934
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							35
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							35
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							35
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							35
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							35
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							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-							7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							7

DMV-PARKER			WELL #:	2	RRCID ->	181460	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	3126	PERF.	2808 - 3057
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							45
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							45
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							45
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							45
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							45
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							45

ARMSTRONG			WELL #:	1	RRCID ->	181617	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL DEPTH	3196	PERF.	2803 - 2889
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							10
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							10
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							10
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							10
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							10
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							10

HIGGINBOTTOM			WELL #:	1	RRCID ->	181668	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	2877 - 2931
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							109
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							109
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							109
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							109
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							109
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							109

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580									
PORTER		WELL #: 1		RRCID -> 183304		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2796 - 2944			
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		14
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
10		0 N	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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
01		0 X	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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87

ROGERS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 189184		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2860 - 2926			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33

KIMMELL		WELL #: 1		RRCID -> 189464		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2944 - 3054			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		24390 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH						
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580										
CLAYTON		WELL #:		1	RRCID ->	191344	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3040 -	3070	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117

DMV - LONG		WELL #:		1	RRCID ->	218848	COMPL. DATE	10/28/2001	TOTAL DEPTH	3091	PERF.	2742 -	2887	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

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	7			147
09	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3 2		4 9		N	4			151
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			155
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			158
12	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			160
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			162

DIAZ (STRAWN)		24604 500		NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: ERATH							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555												
T. P. FEE (DIAZ)		WELL #:		3A	RRCID ->	050099	COMPL. DATE	11/07/1970	TOTAL DEPTH	1593	PERF.	1537 -	1593	
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

T. P. FEE/DIAZ/		WELL #:		6	RRCID ->	069602	COMPL. DATE	03/12/1976	TOTAL DEPTH	1808	PERF.	N/A		
08	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	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-

DIAZ (STRAWN)		//CONT.//		24604 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ERATH					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.//		817555										
T.P. FEE (DIAZ)		WELL #:		7	RRCID -> 069603	COMPL. DATE 03/15/1976	TOTAL DEPTH 1800	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31 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-

T.P FEE (DIAZ)		WELL #:		8	RRCID -> 069604	COMPL. DATE 10/19/1985	TOTAL DEPTH 1800	PERF. 1539 - 1577				
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-

LYNCH, W. L.		WELL #:		1	RRCID -> 110978	COMPL. DATE 05/26/1984	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5168 - 5536				
08	DELO PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			26
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	DELO PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			26
10	DELO PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			26
11	DELO PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			26
12	DELO PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			26
01	DELO PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			26

HUTCHESON		WELL #:		10	RRCID -> 135853	COMPL. DATE 09/13/1990	TOTAL DEPTH 6096	PERF. 5862 - 5877				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-

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-			-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-

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.// 24618 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620								
DEAN		WELL #: E 1		RRCID -> 221689		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5883 - 5978		
M	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	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

BROWN		WELL #: E 1		RRCID -> 221690		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 6725 PERF. 3973 - 3983		
08	155 N	139	-0-	-16	B	-0-	139 2	N	-0-	32
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127 2	N	-0-	32
10	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126 2	N	-0-	32
11	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129 2	N	-0-	32
*12	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121 2	N	-0-	32
01	124 N	115	-0-	-9	B	-0-	115 2	N	-0-	32

BRG LONE STAR LTD.		090870		RRCID -> 086066		COMPL. DATE 05/31/1979		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5250 - 5352		
REYNOLDS, ETHEL		WELL #: 1								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	16
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	16

REYNOLDS, ETHEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 249644		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 9035 PERF. 5115 - 5130		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	69
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	69
10	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208 3	N	-0-	69
11	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101 3	N	-0-	69
12	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32 3	N	-0-	69
*01	688 N	688	-0-	-0-	B	-0-	688 3	N	-0-	69

HESS, JERRY OPERATING CO.		381740		RRCID -> 077472		COMPL. DATE 02/20/1977		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5889 - 5895		
PEARSON, W.F.		WELL #: 1								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

OXXN		630579		RRCID -> 077378		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5878 - 5886		
WOODY, G. C.		WELL #: 2								
08	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	23 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29 2	N	-0-	-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25 2	N	-0-	-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25 2	N	-0-	-0-
*12	26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26 2	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	
OXXN		//CONT.// 630579							
BOYD, J. T.		WELL #: 1		RRCID -> 079705		COMPL. DATE 12/02/1978		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5271 - 5382	
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	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	347 2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	403 N	403	-0-	-0-	B	-0-	403 2	N	-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301 2	N	-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221 2	N	-0-
*12	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222 2	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT

MCDAVID, D.Q.		WELL #: 1		RRCID -> 092351		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3654 - 3661	
08	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104 2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135 2	N	-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185 2	N	-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211 2	N	-0-
*12	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211 2	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT

RKW OPERATING LLC		714311		RRCID -> 078583		COMPL. DATE 06/16/1978		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5106 - 5178	
SMITH		WELL #: 1							
08	62 N	35	-0-	-27	B	-0-	35 2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40 2	N	-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40 2	N	-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54 2	N	-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63 2	N	-0-
01	31 N	20	-0-	-11	B	-0-	20 2	N	-0-

RAGLE, L. W.		WELL #: 2		RRCID -> 084188		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5808 - 5828	
08	31 N	24	-0-	-7	B	-0-	24 2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19 2	N	-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21 2	N	-0-
11	30 N	16	-0-	-14	B	-0-	16 2	N	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10 2	N	-0-
01	31 N	12	-0-	-19	B	-0-	12 2	N	-0-

WILHITE		WELL #: 1 C		RRCID -> 090048		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5126 - 5136	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT

PAFFORD, R. W.		WELL #: 1		RRCID -> 093446		COMPL. DATE 06/26/1980		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5611 - 5618	
08	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305 2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	291 2	N	-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273 2	N	-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233 2	N	-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292 2	N	-0-
*01	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293 2	N	-0-

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		24618 250	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PARKER					
TEP BARNETT USA, LLC				842986									
BLUE DRAKE WOODY				WELL #:	1	RRCID ->	277525	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	6665	PERF.	5512 - 5913
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-	B	-0-		N	-0-		18	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		18	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		18	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		18	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		18	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		18	

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	35	N	35	-0-	-0-		35 2		N	-0-		31	
09	68	N	68	-0-	-0-		68 2		N	-0-		31	
10	59	N	59	-0-	-0-		59 2		N	-0-		31	
11	55	N	55	-0-	-0-		55 2		N	-0-		31	
*12	53	N	53	-0-	-0-		53 2		N	-0-		31	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		31	

RKW OPERATING LLC				714311				CNTY: PARKER					
RAGLE				WELL #:	1	RRCID ->	034842	COMPL. DATE	08/01/1962	TOTAL DEPTH	5535	PERF.	N/A
08	185	N	185	-0-	-0-		185 2		N	-0-		-0-	
09	162	N	162	-0-	-0-		162 2		N	-0-		-0-	
10	158	N	158	-0-	-0-		158 2		N	-0-		-0-	
11	187	N	187	-0-	-0-		187 2		N	-0-		-0-	
12	167	N	167	-0-	-0-		167 2		N	-0-		-0-	
*01	160	N	160	-0-	-0-		160 2		N	-0-		-0-	

DICEY, N. (BIG SALINE CONG. 2A)				24620 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER					
OXXN				630579									
WRIGHT-HARDIN				WELL #:	1 U	RRCID ->	110720	COMPL. DATE	11/05/1983	TOTAL DEPTH	5672	PERF.	5434 - 5442
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
08	105	N	105	-0-	-0-		105 2		N	-0-		23	
09	147	N	147	-0-	-0-		147 2		N	-0-		23	
10	127	N	127	-0-	-0-		127 2		N	-0-		23	
11	127	N	127	-0-	-0-		127 2		N	-0-		23	
*12	105	N	105	-0-	-0-		105 2		N	-0-		23	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		23	

OIL AND GAS DIVISION

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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
11	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-

WILEY "A" WELL #: 4B RRCID -> 112827 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5020 - 5029

08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-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

08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

DICKERSON (CONGLOMERATE) 24653 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 HITEX RESOURCES, LP 390521
 DICKERSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 119202 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 4170 - 4178

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 - P/A 10/17/2019

DICKERSON WELL #: 7 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 - P/A 10/17/19

DICKIE RANCH (CONGL) 24665 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 ROBUCK PETROLEUM, LLC 722177
 BRAZOS WELL #: 1 RRCID -> 271349 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4354 - 4382

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			109
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			109
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			109

DILLARD (MARBLE FALLS)
KLH OIL & GAS, INC.
TABER RANCH "A"

24745 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
448810
WELL #: 106 RRCID -> 104132 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2663 - 2675

M O	ALLOW 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		3	-0-	-28	-0-	3 2			N	-0-			-0-
09	20 N		20	-0-	-0-	-0-	20 2			N	-0-			-0-
10	31 N		31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-			-0-
*11	24 N		24	-0-	-0-	-0-	24 2			N	-0-			-0-
12	31 N		21	-0-	-10	-0-	21 2			N	-0-			-0-
01	31 N		23	-0-	-8	-0-	23 2			N	-0-			-0-

TABER "A"

WELL #: 103 RRCID -> 184626 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2838 - 2847

08	31 N		5	-0-	-26	-0-	4 2		1 9	N	1			180
09	25 N		25	-0-	-0-	-0-	24 2		1 9	N	1			181
10	39 N		39	-0-	-0-	-0-	38 2		1 9	N	1			182
*11	30 N		30	-0-	-0-	-0-	29 2		1 9	N	1			183
12	31 N		27	-0-	-4	-0-	26 2		1 9	N	1			184
01	31 N		29	-0-	-2	-0-	28 2		1 9	N	1			185

DILLER (MORAN, UPPER)
DILLER & DILLER
DILLER "49A"

24772 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
220400
WELL #: 1 RRCID -> 136938 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2354 - 2368

08	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
09	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
10	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
11	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
12	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

DILLON (STRAWN)
CONCORD ENERGY, INC.
STONE

24800 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
170335
WELL #: 1 RRCID -> 111205 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 2608 - 2748

08	248 N		232	-0-	-16	-0-	232 2			N	-0-			-0-
09	240 N		234	-0-	-6	-0-	234 2			N	-0-			-0-
10	248 N		233	-0-	-15	-0-	233 2			N	-0-			-0-
11	220 N		220	-0-	-0-	-0-	220 2			N	-0-			-0-
12	248 N		225	-0-	-23	-0-	225 2			N	-0-			-0-
01	248 N		231	-0-	-17	-0-	231 2			N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.
GUESS

850964
WELL #: 1 RRCID -> 117704 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2634 - 2647

08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-			49

TEJAS-CLAYTON

WELL #: 3 RRCID -> 119463 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2636 - 2653

08	408 N		408	-0-	-0-	-0-	408 3			N	-0-			6
09	360 N		198	-0-	-162	-0-	198 3			N	-0-			6
10	363 N		363	-0-	-0-	-0-	363 3			N	-0-			6
11	390 N		48	-0-	-342	-0-	48 3			N	-0-			6
12	217 N		26	-0-	-191	-0-	26 3			N	-0-			6
01	372 N		-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			6

DILLON (DUFFER)														
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC											24803 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND
MURDOCK,NORMA											355586			
WELL #: 1											RRCID -> 113416	COMPL. DATE 09/20/1984	TOTAL DEPTH 4159	PERF. 3857 - 3864
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-		

DOME (DUFFER)														
R & D OPERATING, INC.											25240 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN
HARRISS, V. -A-											685874			
WELL #: 2											RRCID -> 150225	COMPL. DATE 01/16/1978	TOTAL DEPTH 2005	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
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														
HARRISS, V. (B)											828296			
WELL #: 3											RRCID -> 084821	COMPL. DATE 02/23/1978	TOTAL DEPTH 2000	PERF. 1662 - 1681
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
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-		

DOMINEY (CADD0)														
PROCO OPERATING CO., INC.											25242 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE
DOMINEY											679595			
WELL #: 2											RRCID -> 111938	COMPL. DATE 06/04/1984	TOTAL DEPTH 3246	PERF. 2580 - 2596
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581				N	-0-		15		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT		15		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT		15		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT		15		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT		15		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT		15		

SANTA FE-ATCHISON														
WELL #: 5A											RRCID -> 120106	COMPL. DATE 07/04/1985	TOTAL DEPTH 3248	PERF. 2612 - 2646
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-		20		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT		20		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT		20		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT		20		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT		20		
01	14B2 EXT	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

DORA, NORTH (ODOM)		25377 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN								
O'RYAN OIL AND GAS		617042														
BOYD -B-		WELL #: 17		RRCID -> 036284		COMPL. DATE 04/29/1965		TOTAL DEPTH 6171 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* 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 B		WELL #: 9		RRCID -> 058352		COMPL. DATE 12/29/1973		TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DOROTHY J. (GRAY SAND)		25477 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN								
PENDRAGON OIL CO.		651162														
ISENHOWER, JOHN D.		WELL #: 1		RRCID -> 143988		COMPL. DATE 01/09/1993		TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2883 - 2908								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					190
DOSS (4900)		25583 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930														
DOSS FOUNDATION GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 084920		COMPL. DATE 03/12/1979		TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4938 - 4943								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	12	-0-	12	12	3	1	9	2	N	-0-					32
11	14B2 EXT	15	-0-	15	27	15	2			N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					32
*01	27 R	-0-	-0-	-27	-0-					N	-0-					32
MCKEON GAS UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 086269		COMPL. DATE 01/21/1980		TOTAL DEPTH 5523 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	57	-0-	57	176	57	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	54	-0-	54	230	54	2			N	-0-					-0-
10	244	14	-0-	-230	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
11	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
THREATT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094548		COMPL. DATE 04/30/1981		TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4914 - 4924								
08	186 N	59	-0-	-127	-0-	59	2			N	-0-					54
09	180 N	22	-0-	-158	-0-	22	2			N	-0-					54
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	52	1	176	2	N	-0-					54
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					54
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					54
01	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					54

DOSS (4900) //CONT.// 25583 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
 WALKER, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 099462 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4822 - 4829

M O	ALLOW CODE	GAS 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	62	-0-	-124	-0-	62 2		N	-0-			6
09	120 N	21	-0-	-99	-0-	21 2		N	-0-			6
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	32 1	111 2	N	-0-			6
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			6
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			6
*01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			6

DOUBLE DIAMOND (STRAWN) 25689 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 HARRISON WELL #: 1A RRCID -> 126660 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4727 PERF. 1390 - 1400

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

XTO ENERGY INC. 945936
 HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 154861 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 1900 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-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 154863 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1536 - 1541

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

STUART 54 WELL #: 5C RRCID -> 169372 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 1706 PERF. 1442 - 1499

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, S J "B"		WELL #:		2A	RRCID ->	211055	COMPL. DATE	09/25/1995	TOTAL DEPTH	1740	PERF. 1630 - 1642
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* 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-
STUART "54"		WELL #:		7 C	RRCID ->	212057	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1699	PERF. 1509 - 1624
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
KROH OPERATING LLC		478245									
SNOWDEN HART		WELL #:		2	RRCID ->	137738	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	4011	PERF. 1653 - 1663
08	DLQ G-10	56	-0-	56	56	56	3		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	56	56			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	56	56			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	56	56			Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	56	-0-	56	112	56	3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	56	-0-	56	168	56	3		Y	-0-	-0-
DOUBLE TROUBLE (CONGL)		25787 200			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN		
BACON ENERGY		042398									
ROGERS, LUTHER		WELL #:		3	RRCID ->	087915	COMPL. DATE	04/07/1980	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 3760 - 3770
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-
DOUGLASS. (BIG SALINE)		25857 300			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER		
BAJA PRODUCTION		044650									
JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	099931	COMPL. DATE	02/16/1982	TOTAL DEPTH	4865	PERF. 4281 - 4317
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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		044650									
JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	103200	COMPL. DATE	11/01/1982	TOTAL DEPTH	4205	PERF. 3002 - 3012
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-

DUNHAM & YOUNG CEDAR RIDGE ENERGY, INC. NORRIS, H. O.		26592 001 140622		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
WELL #:		5		RRCID -> 125885		COMPL. DATE 05/12/1978		TOTAL DEPTH N/A 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	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 4		N	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 4		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-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) AMEN OIL LLC ROGERS, FRED E.		26784 600 016944		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE				
WELL #:		1		RRCID -> 137642		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2742 - 2828				
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

PETEX LAWSON HEIRS		659782		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE				
WELL #:		1		RRCID -> 137639		COMPL. DATE 02/05/1988		TOTAL DEPTH 2833 PERF. 2715 - 2774				
08	620 #	564	-0-	-56	-0-	564 2		N	-0-			7
09	600 #	533	-0-	-67	-0-	533 2		N	-0-			7
10	620 #	567	-0-	-53	-0-	567 2		N	-0-			7
11	777 R	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-			7
*12	788 R	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-			7
01	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			7

SCHKADE BROS. OPERATING COMPANY BARNETT, R.A.		752600		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE				
WELL #:		1		RRCID -> 134860		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2615 - 2686				
08	93 #	73	-0-	-20	-0-	73 2		N	-0-			-0-
09	90 #	69	-0-	-21	-0-	69 2		N	-0-			-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11	90 #	61	-0-	-29	-0-	61 2		N	-0-			-0-
*12	93 #	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

BARNETT, R.A.		752600		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE				
WELL #:		2		RRCID -> 134861		COMPL. DATE 05/16/1990		TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2693 - 2696				
08	62 #	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-			-0-
09	60 #	46	-0-	-14	-0-	46 2		N	-0-			-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	60 #	40	-0-	-20	-0-	40 2		N	-0-			-0-
*12	62 #	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

UNDERWOOD, TROYAT UNDERWOOD, TROYAT		876173		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE				
WELL #:		1		RRCID -> 139203		COMPL. DATE 02/04/1979		TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2680 - 2683				
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE															
WATSON OIL & GAS, INC. 901174															
PERRY, JACK WELL #: 2 RRCID -> 087985 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2648 - 2667															
M	O	ALLOW 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		263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
09		273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-
10		301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
*11		288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
12		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
01		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

UNDERWOOD, TED WELL #: 1 RRCID -> 133522 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2593 - 2814															
08		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
09		12 #	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-			-0-
10		124 #	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-			-0-
11		120 #	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-			-0-
12		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
01		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 137878 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2812 - 2826															
08		402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-			-0-
09		409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-			-0-
10		427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-			-0-
11		450 #	398	-0-	-52	-0-	398	2			Y	-0-			-0-
12		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BUTLER, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 138049 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2738 - 2742															
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09		30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-			-0-
10		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-
11		30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			-0-
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
01		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-

BUTLER, ARNOLD "B" WELL #: 1 RRCID -> 145300 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2744 - 2748															
08		341 #	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-			18
09		390 #	277	-0-	-113	-0-	277	2			N	-0-			18
10		403 #	288	-0-	-115	-0-	288	2			N	-0-			18
11		390 #	245	-0-	-145	-0-	245	2			N	-0-			18
12		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			18
01		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			18

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS) 26787 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE															
PLACE OIL AND GAS CO. 667700															
WRIGHT, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 020988 COMPL. DATE 06/20/1961 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2530 - 2563															
08		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-		-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-		-0-
11		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-

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 26787 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE
 PLACE OIL AND GAS CO. //CONT.// 667700
 SCOTT R.J. WELL #: 4 RRCID -> 059663 COMPL. DATE 09/20/1974 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2512 - 2528

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	2	-0-	-60 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	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2		N	-0-			-0-
11	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2		N	-0-			-0-
*12	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2		N	-0-			-0-
*01	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	15			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 15											
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	15			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	15			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	15			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	15			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	15			N	NO RPT			-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 739150
 CLARK WELL #: 1 C RRCID -> 076418 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A

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

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
 KEITH WELL #: 1 U RRCID -> 055609 COMPL. DATE 06/22/1972 TOTAL DEPTH 4777 PERF. N/A

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

OIL AND GAS DIVISION

DYEISS (FRY SAND)		26892 498		ASSOCIATED		49B		CNTY: TAYLOR				
WINCO OIL INC.		931332										
DYEISS AIR FORCE BASE		WELL #: 2		RRCID -> 070036		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4394 - 4454				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		ONE WELL		CNTY: NOLAN				
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500										
BOYD, C. E.		WELL #: 5057		RRCID -> 184922		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6434 - 6442				
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EVB (PALO PINTO)		27032 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN				
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500										
BOYD, C. E., ETAL PALO PINTO UNIT		WELL #: 5057		RRCID -> 270763		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 6679 PERF. 5734 - 5780				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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				
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3	N	-0-			-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3	N	-0-			-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3	N	-0-			-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-			-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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	-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-

EAST VIEW (MISS.)		27306 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.		881442										
CASEY "58" UNIT		WELL #:		RRCID -> 175069	COMPL. DATE 08/14/1999	TOTAL DEPTH 4824	PERF. 4666	-	4734			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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 #:		RRCID -> 156563	COMPL. DATE 09/26/1995	TOTAL DEPTH 4720	PERF. 4652	-	4685			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142

EASTLAND COUNTY REGULAR		27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION		022922										
HANSON, LILLIAN		WELL #:		RRCID -> 118514	COMPL. DATE 01/07/1983	TOTAL DEPTH 4045	PERF. 3738	-	3745			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2 EXT	41	-0-	41	-0-	41	2	N	-0-			60
11	156 R	115	-0-	-41	-0-	115	2	N	-0-			60
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

ARCHER PETROLEUM		028882		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
WAYNICK		WELL #:		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	-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-

WHITTINGTON		028882		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
WELL #:		RRCID -> 129047	COMPL. DATE 10/28/1988	TOTAL DEPTH 3420	PERF. 3347	-	3380					
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BACON ENERGY		042398		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
KINNEBREW, L. L.		WELL #:		RRCID -> 141980	COMPL. DATE 04/21/1992	TOTAL DEPTH 1586	PERF. 1520	-	1530			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
BACON ENERGY		//CONT.// 042398														
KINNEBREW, L. L.		WELL #: 2A		RRCID -> 141982		COMPL. DATE 02/27/1992		TOTAL DEPTH 1562		PERF. 1492 - 1502						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINGLING LAKE (BEARD)		WELL #: 2		RRCID -> 155313		COMPL. DATE 08/29/1975		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 3210 - 3230						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINGLING LAKE (BEARD)		WELL #: 1		RRCID -> 155315		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH 3965		PERF. 3370 - 3386						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABBOTT-REYNOLDS		WELL #: 1A		RRCID -> 189440		COMPL. DATE 03/26/1981		TOTAL DEPTH 3999		PERF. 3852 - 3860						
08	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-

REYNOLDS, J. H.		WELL #: 1		RRCID -> 196162		COMPL. DATE 10/14/1967		TOTAL DEPTH 3439		PERF. 3377 - 3386						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 196163		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 3598		PERF. 3394 - 3399						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARD -4-		WELL #: 4 A		RRCID -> 224770		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3780		PERF. 3481 - 3518						
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-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND										
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C 060138										
HAILEY D WELL #: 4 RRCID -> 282981 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 2912 - 3400										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2020 - P/A 09/01/20										
ELLIE WELL #: 3 RRCID -> 286759 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3482 - 3753										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 #: 3 RRCID -> 286998 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 3660 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-
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	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-
09	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-	-0-
10	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-	-0-
11	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-	-0-
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-	-0-
HARRELL, J.C. "X" WELL #: 4 RRCID -> 108332 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1753 - 1806										
08	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-
09	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-	-0-
10	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-	-0-
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-	-0-
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	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-			N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ELMA WOOD WELL #: 1 RRCID -> 138544 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3317 - 3930										
08	357 R	357	-0-	-0-	-0-	354	2	3 9	N	3
09	330 #	308	-0-	-22	-0-	302	2	6 9	N	5
10	341 #	281	-0-	-60	-0-	280	2	1 9	N	1
11	330 #	219	-0-	-111	-0-	216	2	3 9	N	3
12	341 #	283	-0-	-58	-0-	283	2		N	-0-
01	341 #	259	-0-	-82	-0-	259	2		N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS 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	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				2
09	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				2
10	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				2
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #	267	-0-	-105	-0-	267	2			N	-0-				27
09	360 #	197	-0-	-163	-0-	197	2			N	-0-				27
10	372 #	184	-0-	-188	-0-	184	2			N	-0-				27
11	360 #	94	-0-	-266	-0-	94	2			N	-0-				27
12	443 R	443	-0-	-0-	-0-	378	2	65	9	N	59				86
01	279 #	254	-0-	-25	-0-	217	2	37	9	N	34				120

SNEED WELL #: 1 RRCID -> 163566 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 3056 - 3074

08	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	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	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-				-0-
12	124 #	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-				-0-
01	124 #	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-				-0-

HAGAR WELL #: 3 RRCID -> 257637 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3404 - 3454

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-

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	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-				-0-
09	60 #	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-				-0-
10	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-				-0-
11	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-				-0-
12	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-				-0-
01	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	186 #	183	-0-	-3	-0-	183 2	N	-0-		-0-			
09	180 #	72	-0-	-108	-0-	72 2	N	-0-		-0-			
10	186 #	180	-0-	-6	-0-	180 2	N	-0-		-0-			
11	180 #	161	-0-	-19	-0-	161 2	N	-0-		-0-			
12	186 #	146	-0-	-40	-0-	146 2	N	-0-		-0-			
01	186 #	137	-0-	-49	-0-	137 2	N	-0-		-0-			

STATE	WELL #:	5A	RRCID ->	282552	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3152 -	3276		
08	186 #	183	-0-	-3	-0-	183 2	N	-0-		-0-			
09	180 #	72	-0-	-108	-0-	72 2	N	-0-		-0-			
10	186 #	180	-0-	-6	-0-	180 2	N	-0-		-0-			
11	180 #	161	-0-	-19	-0-	161 2	N	-0-		-0-			
12	186 #	146	-0-	-40	-0-	146 2	N	-0-		-0-			
01	186 #	137	-0-	-49	-0-	137 2	N	-0-		-0-			

STATE	WELL #:	6A	RRCID ->	282553	COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	3720	PERF.	3157 -	3167		
08	186 #	181	-0-	-5	-0-	181 2	N	-0-		-0-			
09	180 #	71	-0-	-109	-0-	71 2	N	-0-		-0-			
10	186 #	181	-0-	-5	-0-	181 2	N	-0-		-0-			
11	180 #	160	-0-	-20	-0-	160 2	N	-0-		-0-			
12	186 #	146	-0-	-40	-0-	146 2	N	-0-		-0-			
01	186 #	137	-0-	-49	-0-	137 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 #	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-			

COOPER			WELL #:	1	RRCID ->	148347	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	3992	PERF.	3315 -	3321
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-			

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	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-

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	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-

SNOW-HARRELL			WELL #: 11	RRCID -> 129518	COMPL. DATE 02/17/1987	TOTAL DEPTH 3917	PERF. 3740	-	3760							
08	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					88
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					88
10	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					88
11	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					88
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					88
01	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					88

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	62 #	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	60 #	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*01	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
CAPPS		WELL #:		1	RRCID ->	134347	COMPL. DATE	09/26/1988	TOTAL DEPTH	3754	PERF.	3616 - 3644		
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	341 #	222	-0-	-119	-0-	222	2			N	-0-			-0-
09	330 #	221	-0-	-109	-0-	221	2			N	-0-			-0-
10	341 #	158	-0-	-183	-0-	158	2			N	-0-			-0-
11	330 #	115	-0-	-215	-0-	115	2			N	-0-			-0-
12	279 #	95	-0-	-184	-0-	95	2			N	-0-			-0-
*01	1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			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.		WELL #:		E 21	RRCID ->	239029	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	3533	PERF.	3423 - 3443		
08	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
09	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
10	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
11	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-			-0-
12	93 #	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-			-0-
01	93 #	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-			-0-

HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #:		29H	RRCID ->	265305	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	3421	PERF.	3290 - 3300		
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
10	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
11	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-			-0-
12	12 #	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-			-0-
01	10 #	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-			-0-

HOFFMANN OIL COMPANY		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	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-

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

JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733															
ELDER WELL #: 1 RRCID -> 118471 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3294 - 3430															
08	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
10	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	2	#	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			-0-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070															
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CROWDER WELL #: 4 RRCID -> 287292 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 972 - 978															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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															
MC DONNELL WELL #: 3 RRCID -> 265377 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3534 - 3773															
08	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
09	14	#	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-			-0-
10	14	#	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-			-0-
11	14	#	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-			-0-
12	14	#	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-			-0-
*01	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355															
KATHERYNE FEE WELL #: 3 RRCID -> 162788 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3641 - 3645															
08	62	#	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
12	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
*01	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	125					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	125					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	125					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	125					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	125					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	125					N	NO RPT			-0-

HUCKABY				WELL #: 3	RRCID -> 123626	COMPL. DATE 10/21/1986	TOTAL DEPTH 3602	PERF. 2474	- 2486						
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-

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		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
09		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
10		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
11		60 #	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-			-0-
12		93 #	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-			-0-
01		93 #	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: E 4	RRCID -> 245485	COMPL. DATE 05/12/2007	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3287	- 3307						
08		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
09		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
10		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
11		60 #	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-			-0-
12		93 #	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-			-0-
01		93 #	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: E 6	RRCID -> 245486	COMPL. DATE 03/01/2007	TOTAL DEPTH 3307	PERF. 2603	- 2630						
08		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
09		88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
10		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
11		60 #	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-			-0-
12		93 #	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-			-0-
01		93 #	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 247639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3150 - 3315												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-		-0-
09		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-
10		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-		-0-
11		60 #	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-		-0-
12		93 #	49	-0-	-44	-0-	49 3		N	-0-		-0-
01		93 #	43	-0-	-50	-0-	43 3		N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4502H RRCID -> 253245 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 4225 - 5810												
08		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-		-0-
09		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-		-0-
10		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-		-0-
11		90 #	73	-0-	-17	-0-	73 3		N	-0-		-0-
12		124 #	72	-0-	-52	-0-	72 3		N	-0-		-0-
01		124 #	63	-0-	-61	-0-	63 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		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-		-0-
09		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		-0-
10		62 #	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-		-0-
11		60 #	26	-0-	-34	-0-	26 3		N	-0-		-0-
12		62 #	26	-0-	-36	-0-	26 3		N	-0-		-0-
01		62 #	23	-0-	-39	-0-	23 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RED GAP OIL & GAS LLC 697026												
SCHAEFER WELL #: 8 RRCID -> 287536 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2909 - 2968												
08		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
09		85 R	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-		-0-
10		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-		-0-
11		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-		-0-
12		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR												
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
RHYNE, J.V. 706379												
CURRY, S. O. WELL #: 1 RRCID -> 262640 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 2543 PERF. 2352 - 2358												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		31 #	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
04		14 #	1	-0-	-13	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
*05		1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
*06		64 R	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-	-0-
*07		54 R	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-	-0-
*08		63 R	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-
*09		41 R	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-
*10		40 R	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-
*11		8 R	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-
*12		31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-
*01		26 R	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-	-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC												
HITTON -C- 713291												
WELL #: 4 C RRCID -> 263009 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3163 - 3207												
08		328 R	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-	-0-
09		317 R	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-	-0-
10		316 R	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	-0-
11		295 R	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-	-0-
12		297 R	297	-0-	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-	-0-
*01		274 R	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-	-0-

HITTON -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 263227 COMPL. DATE 09/01/1930 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3730 - 3735												
08		1094 R	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	1094	3	N	-0-	-0-
09		1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	1058	3	N	-0-	-0-
10		1053 R	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	1053	3	N	-0-	-0-
11		983 R	983	-0-	-0-	-0-	-0-	983	3	N	-0-	-0-
12		988 R	988	-0-	-0-	-0-	-0-	988	3	N	-0-	-0-
*01		915 R	915	-0-	-0-	-0-	-0-	915	3	N	-0-	-0-

SAVED BY GRACE ENERGY LLC												
PROCTOR, M.O. "B" 749112												
WELL #: 1 RRCID -> 131128 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3070 - 3090												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	191
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	191
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	191
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	191
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	191
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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-	-0-			N	-0-	4
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4

SEVEN CROSS OPERATING, LLC												
BOUQUET, T. 767834												
WELL #: 1 RRCID -> 123754 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 2594 PERF. 2562 - 2572												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR													//CONT.//		27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
SHULTS, ROBERT L.													779235													
SHULTS, CECIL G.													WELL #:		1		RRCID -> 181965		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM										
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	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-										
SO OPERATING COMPANY													800281													
CARR, J. C.													WELL #:		1		RRCID -> 118201		COMPL. DATE 12/23/1982		TOTAL DEPTH 4105		PERF. 3607 - 3617			
08		35 R	35	-0-	-0-	-0-		35	3		N	-0-				-0-										
09		109 R	109	-0-	-0-	-0-		109	3		N	-0-				-0-										
10		84 R	84	-0-	-0-	-0-		84	3		N	-0-				-0-										
11		81 R	81	-0-	-0-	-0-		81	3		N	-0-				-0-										
12		124 #	100	-0-	-24	-0-		100	3		N	-0-				-0-										
01		124 #	114	-0-	-10	-0-		114	3		N	-0-				-0-										
CARR, J. C.													WELL #:		2		RRCID -> 138545		COMPL. DATE 02/29/1980		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3913 - 3930			
08		18 R	18	-0-	-0-	-0-		18	3		N	-0-				-0-										
09		54 R	54	-0-	-0-	-0-		54	3		N	-0-				-0-										
10		42 R	42	-0-	-0-	-0-		42	3		N	-0-				-0-										
11		41 R	41	-0-	-0-	-0-		41	3		N	-0-				-0-										
12		62 #	50	-0-	-12	-0-		50	3		N	-0-				-0-										
01		62 #	57	-0-	-5	-0-		57	3		N	-0-				-0-										
STOVALL, HOWARD													824340													
SPENCER													WELL #:		1		RRCID -> 134391		COMPL. DATE 04/28/1983		TOTAL DEPTH 3230		PERF. 3150 - 3170			
08		31 #	17	-0-	-14	-0-		17	3		N	-0-				-0-										
09		19 R	19	-0-	-0-	-0-		19	3		N	-0-				-0-										
10		31 #	19	-0-	-12	-0-		19	3		N	-0-				-0-										
11		30 #	17	-0-	-13	-0-		17	3		N	-0-				-0-										
12		31 #	14	-0-	-17	-0-		14	3		N	-0-				-0-										
01		31 #	12	-0-	-19	-0-		12	3		N	-0-				-0-										
SPENCER													WELL #:		1A		RRCID -> 134392		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 3323		PERF. 3154 - 3166			
08		31 #	17	-0-	-14	-0-		17	3		N	-0-				-0-										
09		19 R	19	-0-	-0-	-0-		19	3		N	-0-				-0-										
10		31 #	19	-0-	-12	-0-		19	3		N	-0-				-0-										
11		30 #	17	-0-	-13	-0-		17	3		N	-0-				-0-										
12		31 #	14	-0-	-17	-0-		14	3		N	-0-				-0-										
01		31 #	12	-0-	-19	-0-		12	3		N	-0-				-0-										
EUDY													WELL #:		1		RRCID -> 162713		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4054		PERF. 3057 - 3062	
08		310 #	205	-0-	-105	-0-		205	3		N	-0-				49										
09		300 #	225	-0-	-75	-0-		225	3		N	-0-				49										
10		341 #	206	-0-	-135	-0-		206	3		N	-0-				49										
11		330 #	214	-0-	-116	-0-		214	3		N	-0-				49										
12		341 #	256	-0-	-85	-0-		256	3		N	-0-				49										
*01		259 R	259	-0-	-0-	-0-		259	3		N	-0-				49										

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912
TAFF WELL #: 5 RRCID -> 267485 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2381 - 2385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAFF WELL #: 6 RRCID -> 267486 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2388 - 2392

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, DALTON 901144
WATSON 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) 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
BRASHEARS, H. WELL #: RRCID -> 020987 COMPL. DATE 08/04/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3200 - 3210

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2011

ALVEY WELL #: 1 T RRCID -> 071750 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 4097 PERF. N/A

08	837 N	737	-0-	-100	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
09	390 N	21	-0-	-369	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-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-

BROWN, HAROLD "A" WELL #: 1 RRCID -> 088890 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3717 - 3727

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					200
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	84	1			126
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	393	2	36	9	N	33	159	1			-0-
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	536	2	8	9	N	7					7
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922														
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 2 RRCID -> 100365 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 3609 - 3628														
M O	ALLOW 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	4 N		3	-0-	-1	-0-	3 2			Y	-0-			-0-
09	6 N		2	-0-	-4	-0-	2 2			Y	-0-			-0-
10	7 N		7	-0-	-0-	-0-	7 2			Y	-0-			-0-
11	9 N		9	-0-	-0-	-0-	9 2			Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	7 N	NO RPT		-0-	-7	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 100366 COMPL. DATE 03/09/1957 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3620 - 3626														
08	18 N		18	-0-	-0-	-0-	18 2			Y	-0-			-0-
09	30 N		15	-0-	-15	-0-	15 2			Y	-0-			-0-
10	20 N		20	-0-	-0-	-0-	20 2			Y	-0-			-0-
11	42 N		42	-0-	-0-	-0-	42 2			Y	-0-			-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-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625														
08	12 N		4	-0-	-8	-0-	4 2			Y	-0-			-0-
09	8 N		2	-0-	-6	-0-	2 2			Y	-0-			-0-
10	12 N		12	-0-	-0-	-0-	12 2			Y	-0-			-0-
11	13 N		13	-0-	-0-	-0-	13 2			Y	-0-			-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-

CHOATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 100992 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3599 - 3603														
08	186 N		149	-0-	-37	-0-	149 2			N	-0-			25
09	205 N		205	-0-	-0-	-0-	205 2			N	-0-			25
10	167 N		167	-0-	-0-	-0-	167 2			N	-0-			25
11	204 N		204	-0-	-0-	-0-	204 2			N	-0-			25
12	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
01	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

WILLIAMSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 104449 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 2990 - 3002														
08	186 N		123	-0-	-63	-0-	123 2			N	-0-			2
09	120 N		119	-0-	-1	-0-	119 2			N	-0-			2
10	125 N		125	-0-	-0-	-0-	125 2			N	-0-			2
11	117 N		117	-0-	-0-	-0-	117 2			N	-0-			2
12	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
01	124 N	NO RPT		-0-	-124	-0-				N	NO RPT			2

HANSEN, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 105976 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3668 - 3678														
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		66	-0-	66	66	66 2			N	-0-			-0-
11	133 R		67	-0-	-66	-0-	67 2			N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMSON, J. WELL #: 3 RRCID -> 107911 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3016 - 3030														
08	920 N		920	-0-	-0-	-0-	920 2			N	-0-			36
09	1159 N		1159	-0-	-0-	-0-	1159 2			N	-0-			36
10	1215 N		1215	-0-	-0-	-0-	1215 2			N	-0-			36
11	868 N		868	-0-	-0-	-0-	868 2			N	-0-			36
12	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
01	868 N	NO RPT		-0-	-868	-0-				N	NO RPT			36

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922															
CRAWFORD, A.D. "N" WELL #: 1 RRCID -> 116732 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3452 - 3566															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		241 R	54	-0-	-187	-0-	54	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		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

CRAWFORD, A. D. -N- WELL #: 3 RRCID -> 131987 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3044 - 3056															
08		351 R	81	-0-	-270	-0-	81	2			N	-0-			90
09		90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-			90
10		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-			90
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			90
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90

GALLEGOS, MARCUS WELL #: 2 RRCID -> 135508 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3644 - 3654															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

BROWN, LEAH WELL #: 1 RRCID -> 206531 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3693 - 3706															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	62	-0-	62	-0-	62	2			N	-0-			-0-
11		102 R	40	-0-	-62	-0-	40	2			N	-0-			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHOATE, JIM 'C' WELL #: 11 RRCID -> 217387 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3620 - 3622															
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			16
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			16
10		186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-			16
11		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			16
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
01		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			16

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012												
FISHER WELL #: 1 RRCID -> 209243 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3731 - 3736												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	65
09		90 N	1	-0-	-89	-0-	1	1			N	65
10		279 N	1	-0-	-278	-0-	1	1			N	65
11		210 N	1	-0-	-209	-0-	1	1			N	65
*12		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	65
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	65

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 213693 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 3525 - 3532												
08		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	136
09		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	136
10		1085 N	575	-0-	-510	-0-	575	2			N	136
11		1110 N	584	-0-	-526	-0-	584	2			N	136
*12		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	136
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	136

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 219840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3503 - 3508												
08		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	56
09		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	56
10		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	56
11		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	56
*12		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	56
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	56

LEE WELL #: 1 RRCID -> 236868 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3646 - 3652												
08		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	148
09		390 N	302	-0-	-88	-0-	302	2			N	148
10		341 N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	148
11		360 N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	148
*12		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	148
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	148

GOOSEN WELL #: 1 RRCID -> 260857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 3151												
08		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2088	2	4	9	N	83
09		2130 N	1951	-0-	-179	-0-	1945	2	6	9	N	88
10		2170 N	1821	-0-	-349	-0-	1815	2	6	9	N	93
11		2010 N	1798	-0-	-212	-0-	1791	2	7	9	N	99
*12		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1917	2	10	9	N	108
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	108

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851												
BROWN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 175784 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3056 - 3061												
08		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	33
09		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	33
10		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	33
11		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	33
12		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	33
*01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	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 COND M	EOM BALANCE
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N -0-	-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N -0-	-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N -0-	-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N -0-	-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N -0-	-0-
*01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N -0-	-0-

INLAND		WELL #:	1	RRCID -> 131299	COMPL. DATE 06/01/1989	TOTAL DEPTH	3780	PERF. 2946 - 2966	
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N -0-	-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N -0-	-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N -0-	-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N -0-	-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N -0-	-0-
*01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 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	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-

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	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N -0-	99
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N -0-	99
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N -0-	99
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N -0-	99
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N -0-	99
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43 2			N	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 2			N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39 2			N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 2			N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 2			N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-		14 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	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43 2			N	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 2			N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39 2			N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 2			N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 2			N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-		14 2			N	-0-			-0-

SIBLEY		WELL #: 15A		RRCID -> 128459		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 961		PERF. 748 - 776				
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43 2			N	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 2			N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39 2			N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 2			N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 2			N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-		14 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	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-		43	2		N	-0-				-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-		38	2		N	-0-				-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-		39	2		N	-0-				-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-		38	2		N	-0-				-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-		36	2		N	-0-				-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-		14	2		N	-0-				-0-

SIBLEY		WELL #:		3BR		RRCID -> 132048		COMPL. DATE 08/25/1989		TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3038 - 3046						
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-		59	2		N	-0-				-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-		53	2		N	-0-				-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-		54	2		N	-0-				-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-		53	2		N	-0-				-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-		50	2		N	-0-				-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-		20	2		N	-0-				-0-

SIBLEY		WELL #:		20A		RRCID -> 134071		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 991 PERF. 877 - 884						
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-		43	2		N	-0-				-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-		38	2		N	-0-				-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-		39	2		N	-0-				-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-		38	2		N	-0-				-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-		36	2		N	-0-				-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-		14	2		N	-0-				-0-

SIBLEY		WELL #:		24A		RRCID -> 137523		COMPL. DATE 01/02/1991		TOTAL DEPTH 932 PERF. 777 - 820						
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-				-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-		29	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	27	-0-	-4	-0-		27	2		N	-0-				-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-		11	2		N	-0-				-0-

SIBLEY		WELL #:		29A		RRCID -> 141038		COMPL. DATE 03/05/1992		TOTAL DEPTH 847 PERF. 820 - 847						
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-				-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-		29	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	27	-0-	-4	-0-		27	2		N	-0-				-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-		11	2		N	-0-				-0-

SIBLEY		WELL #:		27A		RRCID -> 141047		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 961 PERF. 853 - 856						
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-				-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-		29	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	27	-0-	-4	-0-		27	2		N	-0-				-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-		11	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 GAS LIFT(L)	STATUS (-) UNDERAGE	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-			32 2	N	-0-	-0-
09		30 N	29	-0-	-1	-0-			29 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	27	-0-	-4	-0-			27 2	N	-0-	-0-
01		31 N	11	-0-	-20	-0-			11 2	N	-0-	-0-

SIBLEY WELL #: I 5BR RRCID -> 147527 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3004 - 3010												
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-			49 2	N	-0-	-0-
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-			43 2	N	-0-	-0-
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-			44 2	N	-0-	-0-
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-			43 2	N	-0-	-0-
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-			41 2	N	-0-	-0-
01		31 N	16	-0-	-15	-0-			16 2	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-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 158656 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3244 - 3250												
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-			69 2	3 9 N	3	85
09		60 N	45	-0-	-15	-0-			42 2	3 9 N	3	88
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-			92 2	3 9 N	3	91
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-			73 2	6 9 N	5	96
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-			73 2	3 9 N	3	99
01		93 N	77	-0-	-16	-0-			71 2	6 9 N	5	104

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

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166985 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 2908														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNEED WELL #: 5 RRCID -> 207605 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 2470 - 2490														
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2		Y	-0-			-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2		Y	-0-			-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		Y	-0-			-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2		Y	-0-			-0-
12	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
01	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2		Y	-0-			-0-

COZART, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 214850 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3230 - 3653														
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			113
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			113
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
*01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			113

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 214857 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2858 - 3330														
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAGAR WELL #: 4 RRCID -> 254572 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3042 - 3072														
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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-				N	NO RPT			-0-
09	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	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								
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		//CONT.// 105675														
WOODS, M. L.		WELL #: 2		RRCID -> 037199		COMPL. DATE 04/20/1965		TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT		WELL #: 2		RRCID -> 201363		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 649 - 653								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2020 - WELL PLUGGED 9/24/2020																

C S J, INC.		WELL #: 121073		RRCID -> 063238		COMPL. DATE 08/18/1975		TOTAL DEPTH 3528 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-

CDJ OIL CO.		WELL #: 140598		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		WELL #: 190494		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTECO OIL COMPANY LLC		WELL #: 215939		RRCID -> 151112		COMPL. DATE 08/13/1994		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1711 - 1716								
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724															
NORTH CENTRAL RANGER UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 063760 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CUNNINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 135982 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 1460 - 1470															
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-

NORWOOD WELL #: 51 RRCID -> 144039 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3575 - 3582															
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BREWER, F. WELL #: 9702 RRCID -> 217109 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3502 - 3512															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
01	14B2 EXT	-0-	-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	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2		N	-0-				-0-
09	60 N	2	-0-	-58	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-
11	60 N	2	-0-	-58	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-
01	2 N	2	-0-	-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-	-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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726												
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 124074 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 3450 - 3456												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		558 N	558	-0-	-0-	-0-	529	2	29	9	N	18
09		480 N	478	-0-	-2	-0-	470	2	8	9	N	25
10		527 N	483	-0-	-44	-0-	476	2	7	9	N	31
11		540 N	423	-0-	-117	-0-	417	2	6	9	N	36
12		496 N	453	-0-	-43	-0-	446	2	7	9	N	42
01		496 N	406	-0-	-90	-0-	400	2	6	9	N	47

HARRELL WELL #: 9 RRCID -> 196692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3733 - 3755												
08		310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-
09		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-
12		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-
*01		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-

FOX, A. L. 281293												
FOX A.L. WELL #: 1 RRCID -> 062927 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A												
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GREENHAW, MORRIS R. 331530												
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 13 RRCID -> 227136 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3592 - 3610												
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-
09		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-
10		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 9 RRCID -> 227508 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3710 - 3730												
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 244856 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3400 - 3410												
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-
10		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-
01		62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
HEROD, BILL 379925															
COZART, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 017869 COMPL. DATE 08/13/1931 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 2168 - 2175															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	262	-0-	262	262	262	2			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	262					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	262					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

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940															
PLOWMAN AND VINES WELL #: 3 RRCID -> 075530 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3948 PERF. N/A															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206															
LONG WELL #: 3 RRCID -> 222161 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3283 - 3306															
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			86
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			86
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			86
11		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-			86
12		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-			86
01		124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-			86

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
JM INVESTMENTS, L.L.C.				427733								
LAKE LEON				WELL #: 46	RRCID -> 192352	COMPL. DATE 07/31/2002	TOTAL DEPTH 3740	PERF. 2902	- 2946			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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-

LOWRANCE, L. A.				WELL #: 3	RRCID -> 107915	COMPL. DATE 08/26/1983	TOTAL DEPTH 1750	PERF. 1694	- 1698			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOKOMO ENERGY, INC.				474070								
REYNOLDS				WELL #: 1	RRCID -> 206588	COMPL. DATE 02/09/2004	TOTAL DEPTH 3670	PERF. 3006	- 3290			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01	0 N	-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	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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262												
LANGFORD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 093705 COMPL. DATE 01/30/1923 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1844 - 1912												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-		-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-		-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-		-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-		-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-		-0-
*01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-		-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355												
HOGG WELL #: 2 RRCID -> 245657 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 1732 - 1766												
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-		-0-
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-		-0-
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-		-0-
11	510 N	213	-0-	-297	-0-	213	3		N	-0-		-0-
*12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-		-0-
01	527 N	303	-0-	-224	-0-	303	3		N	-0-		-0-

ULMER JR. HOGG WELL #: 2 RRCID -> 284896 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1788 - 1791												
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-		-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-		-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-		-0-
11	180 N	71	-0-	-109	-0-	71	3		N	-0-		-0-
*12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-		-0-
01	186 N	101	-0-	-85	-0-	101	3		N	-0-		-0-

MINGUS OIL & GAS 569683												
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 105066 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3461 - 3471												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657												
JONES WELL #: 1 RRCID -> 078242 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3156 - 3160												
08	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 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-

HUCKABY, T.C. WELL #: 2 RRCID -> 078582 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3134 - 3140												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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																	
MOGUL RESOURCES, LLC //CONT.// 573657																	
WRIGHT & HARRELL WELL #: 3 RRCID -> 088132 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3710 - 3792																	
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 #	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 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-

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC 587110																	
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 241797 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 1685 - 1711																	
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		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

SPARKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 241798 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3258 - 3267																	
08		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					83
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					83
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					83
*01		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					83

SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 245666 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1700 - 1730																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARKS "C" WELL #: 1 RRCID -> 255858 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 3554 PERF. N/A																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
NT MINERALS, LLC 615872														
SMITH, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 218938 COMPL. DATE 11/21/1930 TOTAL DEPTH 4208 PERF. 3570 - 3589														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
10		14B2 EXT	92	-0-	92	92	92	2		N	-0-			85
11		14B2 EXT	47	-0-	47	139	47	2		N	-0-			85
12		215	76	-0-	-139	-0-	76	2		N	-0-	61	1	24
*01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	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	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			1
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			1
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			1
11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			1
*12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			1
01		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

CASEY HEIRS "A" WELL #: 1A RRCID -> 128460 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 1332 - 1351														
08		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
09		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			-0-
10		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
*12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	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		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			2
09		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3		N	-0-			2
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			2
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			2
*12		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	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		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			12
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			12
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			12
11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			12
*12		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	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		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-			17
09		780 N	760	-0-	-20	-0-	760	2		N	-0-			17
10		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			17
11		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-			17
*12		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			17
01		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
PETEX //CONT.// 659782												
WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 088133 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3461 - 3482												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		248 N	30	-0-	-218	-0-	30	2		N	-0-	59
09		513 N	513	-0-	-0-	-0-	461	2	52	9	47	106
10		808 N	808	-0-	-0-	-0-	771	2	37	9	34	140
11		689 N	689	-0-	-0-	-0-	672	2	17	9	15	155
*12		715 N	715	-0-	-0-	-0-	689	2	26	9	24	20
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	20

REO OPERATING LLC 701876												
DRAKE WELL #: 1 RRCID -> 058383 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 3500 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-

ROCK OPERATING 722855												
MITCHAM WELL #: 2 C RRCID -> 063415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3638 - 3642												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	-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-

RONNING GAS AND OIL LLC 727054												
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 103528 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3755 - 3761												
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-	-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-	-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-	-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-	-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
S & R GAS 740896																	
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 117252 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 313 - 322																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
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-
SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419																	
COLLUM, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 186682 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3414 - 3478																	
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STEWART FAMILY HOLDINGS LLC 820573																	
ROADY-HULSEY WELL #: 1 RRCID -> 107209 COMPL. DATE 04/12/1980 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 2340 - 2450																	
08	346 N		346	-0-	-0-	-0-	306	2	40	9	N	36					245
09	376 N		376	-0-	-0-	-0-	340	2	36	9	N	33	131	1			147
10	366 N		366	-0-	-0-	-0-	323	2	43	9	N	39					186
11	369 N		369	-0-	-0-	-0-	312	2	57	9	N	52					238
12	332 N		332	-0-	-0-	-0-	304	2	28	9	N	25					263
*01	324 N		324	-0-	-0-	-0-	295	2	29	9	N	26	150	1			139

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) T-SQUARE PETROLEUM CO. TAFF		//CONT.//	27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND								
			833912											
		WELL #:	4	RRCID ->	105892	COMPL. DATE	05/16/1983	TOTAL DEPTH	2615	PERF.	2395 - 2400			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXOKAN OPERATING, INC. MAYNARD			850446											
			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-

WOODS, DANNY			WELL #:	1	RRCID ->	200412	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	1242	PERF.	1180 - 1187
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GREENWOOD			WELL #:	2	RRCID ->	218868	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	3116 - 3126
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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														
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION 872285														
TRAVIS BOND WELL #: 1 RRCID -> 106922 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 878 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	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		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

BOND, T. WELL #: A 2 RRCID -> 117250 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 843 - 867														
08		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-
10		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	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-

BOND, T. WELL #: A 1 RRCID -> 117251 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 844 - 864														
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TURNING POINT OIL, INC. 874267														
FIRST NATL. BK. OF FT. WORTH WELL #: 1 RRCID -> 036553 COMPL. DATE 06/17/1965 TOTAL DEPTH 3956 PERF. N/A														
08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
*01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-

CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 091048 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3422 - 3428														
08		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			99
09		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			99
10		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			99
11		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			99
12		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			99
*01		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			99

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	DLQ	G-10	46	-0-	46	246	46	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	43	-0-	43	289	43	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	44	-0-	44	333	44	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	44	-0-	44	377	44	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	377				Y	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	377				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ECHO, NW. (GRAY UPPER)		27437 510		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
ARBEN OIL, INC.		028802									
DEVANNEY		WELL #: 1		RRCID -> 085014		COMPL. DATE 02/07/1979		TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2440 - 2446			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	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-
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	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-		-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-		-0-
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-		-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-		-0-
12	434 N	387	-0-	-47	-0-	387 3		N	-0-		-0-
*01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-		-0-
ECHOLS, C. M.		WELL #: 5		RRCID -> 196727		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 4603 PERF. 3868 - 3872			
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-		-0-
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-		-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-		-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-		-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-		-0-
*01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 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	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-		-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-		-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-		-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		N	-0-		-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-		-0-

ECHOLS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 27444 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.// 240200												
ECHOLS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 034277		COMPL. DATE 10/15/1964		TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3970 - 4025						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-			-0-
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-			-0-
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-			-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			-0-
*01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-			-0-

SOUTH KENNEDY		WELL #: 3		RRCID -> 113540		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3852 - 3858						
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
*01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-

ECHOLS "C"		WELL #: 7		RRCID -> 178940		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4005						
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-			-0-
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-			-0-
10	806 N	793	-0-	-13	-0-	793	3			N	-0-			-0-
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-			-0-
12	806 N	709	-0-	-97	-0-	709	3			N	-0-			-0-
*01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-			-0-

SOUTH KENNEDY		WELL #: 1		RRCID -> 196750		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3960 - 3964						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-

BILL ECHOLS -C-		WELL #: 8		RRCID -> 227516		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3868 - 3880						
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-			-0-
09	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-			-0-
10	341 N	175	-0-	-166	-0-	175	3			N	-0-			-0-
11	330 N	263	-0-	-67	-0-	263	3			N	-0-			-0-
12	341 N	203	-0-	-138	-0-	203	3			N	-0-			-0-
*01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-

BREITENBACH		WELL #: 2		RRCID -> 259708		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3903 - 3938						
08	2139 N	1888	-0-	-251	-0-	1866	3	22	9	N	20			90
09	1920 N	1791	-0-	-129	-0-	1785	3	6	9	N	5			95
10	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1836	3	17	9	N	15	100	1	10
11	1830 N	202	-0-	-1628	-0-	180	3	22	9	N	20			30
12	1860 N	1480	-0-	-380	-0-	1403	3	77	9	N	70	85	1	15
01	1860 N	1650	-0-	-210	-0-	1595	3	55	9	N	50			65

ECHOLS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		27444 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741								
WEST, C. K. -C-				WELL #:	1	RRCID ->	017644	COMPL. DATE	10/09/1955	TOTAL DEPTH	4082	PERF. 3882 - 3900
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-			-0-
09		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2	Y	-0-			-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-			-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-			-0-
*01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-			-0-

WEST, C. K. -C-				WELL #:	2	RRCID ->	017645	COMPL. DATE	06/06/1956	TOTAL DEPTH	4006	PERF. 3884 - 3904
08		7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
09		8 N	6	-0-	-2	-0-	6 8	Y	-0-			-0-
10		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2	Y	-0-			-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
12		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2	Y	-0-			-0-
*01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-			-0-

ED AND PATSY (MORRIS SD.)				27467 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
CRARUTH ENERGY CORPORATION				186685								
GRAVES "21-A"				WELL #:	14	RRCID ->	136940	COMPL. DATE	12/14/1993	TOTAL DEPTH	3281	PERF. 2666 - 2670
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	T. A.	177	-0-	177	177	177	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	275	-0-	275	452	275	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	270	-0-	270	722	270	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	273	-0-	273	995	273	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	272	-0-	272	1267	272	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	265	-0-	265	1532	265	2	Y	-0-			-0-

GUY RANCH				WELL #:	9	RRCID ->	224902	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	3576	PERF. 3432 - 3437
08	T. A.	177	-0-	177	177	177	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	275	-0-	275	452	275	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	270	-0-	270	722	270	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	273	-0-	273	995	273	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	272	-0-	272	1267	272	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	265	-0-	265	1532	265	2	Y	-0-			-0-

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

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	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-

GUY RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	226476	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3382 - 3389
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-

GUY RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	229073	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	3910	PERF.	3410 - 3420
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-

GUY RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	229374	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3420 - 3426
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-

GUY RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	240483	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	3945	PERF.	3409 - 3419
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-

EL CHICO (STRAWN)				27940	500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER		
MOSAIC OIL LLC				589978								
LEONARD		WELL #:		1	RRCID ->	092116	COMPL. DATE	08/10/1980	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	2476 - 2487
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
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	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-

ELIASVILLE, SE. (CONGL.)		28354 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
SKY RESOURCES, INC.		786408									
YOUNG, FANNIE		WELL #: 8		RRCID -> 227119		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 3936 - 3942	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C.		858427		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
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-	-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-

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	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-		-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-		-0-
10	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	2	N	-0-		-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-		-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-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

OIL AND GAS DIVISION

ELMDALE, S. (CADDO)		28630 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN								
TRISTAR OIL & GAS		871133														
ESTES, N. A.		WELL #: 1		RRCID -> 043692		COMPL. DATE 11/01/1964		TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3419 - 3422								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
ELY'S CHOICE		28799 001		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
PROCO OPERATING CO., INC.		679595														
FLOYD, JAMES W.		WELL #: 1A		RRCID -> 121197		COMPL. DATE 03/19/1986		TOTAL DEPTH 1701 PERF. 1400 - 1414								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EMILY (ELLENBURGER)		28880 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
D.J. & T. ENERGY		196227														
SEALY SMITH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 207032		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 4044 PERF. 4018 - 4044								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	74	1			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	74	1			41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	70	1			35
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
EMORY (BIG SALINE)		28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523														
MONTY WATSON CONE		WELL #: 19		RRCID -> 042808		COMPL. DATE 07/10/1967		TOTAL DEPTH 3971 PERF. 3598 - 3612								
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
MONTY WATSON CONE		WELL #: A 19		RRCID -> 043928		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3549 - 3560								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	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-
TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 1B		RRCID -> 045215		COMPL. DATE 11/09/1968		TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3630 - 3642								
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.//	28947 250	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//	033523								
MONTE WATSON CONE		WELL #:	110	RRCID ->	047781	COMPL. DATE	11/21/1969	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01
09	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TRI STATE LEASING CORP.		WELL #:	3A	RRCID ->	063952	COMPL. DATE	10/05/1975	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01
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-

MONTY WATSON CONE		WELL #:	A 29	RRCID ->	066668	COMPL. DATE	04/03/1976	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3557 - 3609
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01
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-

TRI-STATE LEASING CORP		WELL #:	115	RRCID ->	082558	COMPL. DATE	04/13/1979	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	2483 - 2495
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TRISTATE LEASING CORP		WELL #:	216	RRCID ->	087543	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	2500 - 2510
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

MONTE WATSON CONE		WELL #:	310	RRCID ->	091235	COMPL. DATE	11/01/1980	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	2472 - 2495
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01	01
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.//	28947 250	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//	033523								
TRI-STATE LEASING CORP		WELL #:	215	RRCID ->	091690	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	4025 PERF. 2480 - 2488		
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-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B						
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-

MONTE WATSON CONE			WELL #:	5	RRCID ->	092174	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4010 PERF. 2460 - 2468	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B						
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTE WATSON CONE			WELL #:	108	RRCID ->	135856	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	3960 PERF. 3724 - 3736	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B						
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-

BLACK BANDANA LLC			072506								
WATSON, H. D.			WELL #:	1	RRCID ->	017666	COMPL. DATE	04/17/1959	TOTAL DEPTH	4558 PERF. N/A	
08	389 S	389	-0-	-0-	B	-0-	389 3	N	-0-		78
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B						
09	406 S	406	-0-	-0-	B	-0-	404 3	2 9 N	2		80
10	646 S	646	-0-	-0-	B	-0-	646 3	N	-0-		80
11	539 S	539	-0-	-0-	B	-0-	538 3	1 9 N	1		81
12	581 S	581	-0-	-0-	B	-0-	581 3	N	-0-		81
*01	804 S	804	-0-	-0-	B	-0-	801 3	3 9 N	3		84

TRACER OPERATING, INC.			863965								
RITCHIE -A-			WELL #:	2	RRCID ->	043471	COMPL. DATE	09/28/1967	TOTAL DEPTH	4272 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-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-

EMORY (BIG SALINE 4116)		28947 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523									
CONE 10		WELL #: 1102		RRCID -> 167682		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3782 - 3796			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONE "9"		WELL #: 901		RRCID -> 168985		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 4749 PERF. 3945 - 4007			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONE "9"		WELL #: 902		RRCID -> 170606		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3734 - 3803			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLUE OIL, INC.		076765		RRCID -> 235691		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 4703 PERF. 3680 - 3696			
MANSELL		WELL #: 1									
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79

DELTA OIL & GAS LTD.		213703		RRCID -> 283630		COMPL. DATE 05/10/2018		TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4034 - 4045			
BELDING		WELL #: 1									
08	4712 X	3675	-0-	-1037	-0-	3667	3	8 9	N	7	181
09	4380 X	3514	-0-	-866	-0-	3511	3	3 9	N	3	19
10	4216 X	3221	-0-	-995	-0-	3221	3		N	-0-	19
11	4020 X	3014	-0-	-1006	-0-	3014	3		N	-0-	19
12	3968 X	3257	-0-	-711	-0-	3257	3		N	-0-	19
01	3689 X	2931	-0-	-758	-0-	2931	3		N	-0-	19

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		RRCID -> 214552		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 4533 PERF. 4399 - 4411			
MERCER		WELL #: 5									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EMORY (BIG SALINE 4116)		//CONT.//		28947 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
PITCOCK, INC.				665870							
GREEN, F.		WELL #:		10	RRCID ->	224281	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	4577	PERF. 4144 - 4149
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-		5
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-		5
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2	N	-0-		5
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2	N	-0-		5
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		5
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2	N	-0-		5
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BIRDWELL, EMORY		WELL #:		2	RRCID ->	098121	COMPL. DATE	09/02/1981	TOTAL DEPTH	3945	PERF. 3906 - 3916
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406							
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		4C	RRCID ->	173129	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	3854	PERF. 3636 - 3643
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-		-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-		-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-		-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-		-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-		-0-
*01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-		-0-
MOGUL RESOURCES, LLC				573657							
CANTEY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	123405	COMPL. DATE	01/27/1987	TOTAL DEPTH	3870	PERF. 3695 - 3700
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 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-
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
09	0 N	-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	10	-0-	10	10	10	2	N	-0-		23

ERATH COUNTY REGULAR										29231 001 ASSOCIATED		49B		CNTY: ERATH					
CLAPP, BUDDY										155204									
CREECH										WELL #:	1	RRCID ->	117096	COMPL. DATE	08/10/1979	TOTAL DEPTH	4590	PERF.	4377 - 4539
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
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-					

CROSSBOW RESOURCES, LLC										190494									
MAULDIN, C. W. GAS UNIT										WELL #:	3	RRCID ->	221695	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2185 - 2195
08		14B2 EXT	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	-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-					

BLACKWELL, A. H.										WELL #:	2	RRCID ->	224813	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3799 - 3844
*08		341 #	163	-0-	-178	-0-	-0-	49	1	114	2	N	-0-	-0-					
*09		330 #	164	-0-	-166	-0-	-0-	64	1	100	2	N	-0-	-0-					
*10		341 #	3	-0-	-338	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-					
*11		330 #	18	-0-	-312	-0-	-0-	18	3			N	-0-	-0-					
*12		341 #	22	-0-	-319	-0-	-0-	22	3			N	-0-	-0-					
*01		155 #	16	-0-	-139	-0-	-0-	16	3			N	-0-	-0-					

GREENHAW, MORRIS R.										331530									
CHISOM, W. A.										WELL #:	1	RRCID ->	188096	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	3248	PERF.	3064 - 3184
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

HOGTOWN-MOORE UNIT										WELL #:	E 12	RRCID ->	227476	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	3835	PERF.	3682 - 3720
08		51 R	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-	-0-					
09		51 R	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-	-0-					
10		47 R	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-	-0-					
11		30 R	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-	-0-					
12		62 #	36	-0-	-26	-0-	-0-	36	3			N	-0-	-0-					
01		62 #	34	-0-	-28	-0-	-0-	34	3			N	-0-	-0-					

HOGTOWN-MOORE UNIT										WELL #:	E 11	RRCID ->	227484	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	3786	PERF.	3666 - 3686
08		49 R	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-	-0-					
09		49 R	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-	-0-					
10		46 R	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-	-0-					
11		30 #	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	3			N	-0-	-0-					
12		62 #	35	-0-	-27	-0-	-0-	35	3			N	-0-	-0-					
01		62 #	32	-0-	-30	-0-	-0-	32	3			N	-0-	-0-					

ERATH COUNTY REGULAR		//CONT.//		29231 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: ERATH			
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.//		331530							
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 18	RRCID ->	227485	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	3677	PERF. 3546 - 3566
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
08	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			-0-	-0-
09	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			-0-	-0-
10	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			-0-	-0-
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			-0-	-0-
12	62 #	29	-0-	-33	-0-	29	3			-0-	-0-
01	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			-0-	-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 10	RRCID ->	228022	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	3815	PERF. 3668 - 3697
08	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			-0-	-0-
09	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			-0-	-0-
10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			-0-	-0-
11	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	3			-0-	-0-
12	93 #	51	-0-	-42	-0-	51	3			-0-	-0-
01	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			-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
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-

GREENHAW, MORRIS R.		331530		RRCID ->		031278	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
CLAYTON, W. C.		WELL #:		1							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233					-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233					-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	114233					-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	114233					-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	114233					-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114233					-0-	-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		RRCID ->		052374	COMPL. DATE	05/10/1971	TOTAL DEPTH	1720	PERF. N/A
CUMMING CALABRIA		WELL #:		1							
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			-0-	-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			-0-	-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			-0-	-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			-0-	-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			-0-	-0-
*01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			-0-	-0-

MCCLURE, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	094429	COMPL. DATE	07/20/1981	TOTAL DEPTH	1792	PERF. 1587 - 1629
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			-0-	-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			-0-	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			-0-	-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			-0-	-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			-0-	-0-
*01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)//CONT.// 29231 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH															
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406															
MCDANIEL RANCH UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 245120 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1806 - 1819															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-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	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2		N	-0-			-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	2		N	-0-			-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	2		N	-0-			-0-
12	403	N	394	-0-	-9	B	-0-	394	2		N	-0-			-0-
01	403	N	374	-0-	-29	B	-0-	374	2		N	-0-			-0-

SCHOOR, ALBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 017626 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3206 PERF. N/A															
08	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2		N	-0-			79
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2		N	-0-			79
10	310	N	145	-0-	-165	B	-0-	145	2		N	-0-			79
11	180	N	176	-0-	-4	B	-0-	176	2		N	-0-			79
12	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2		N	-0-			79
01	155	N	81	-0-	-74	B	-0-	81	2		N	-0-			79

3 S PRODUCTION, INC. 953796															
REICH, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 072933 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3601 PERF. N/A															
08	31	N	17	-0-	-14	B	-0-	17	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30	N	16	-0-	-14	B	-0-	16	3		N	-0-			-0-
10	31	N	17	-0-	-14	B	-0-	17	3		N	-0-			-0-
11	30	N	16	-0-	-14	B	-0-	16	3		N	-0-			-0-
12	31	N	17	-0-	-14	B	-0-	17	3		N	-0-			-0-
01	31	N	18	-0-	-13	B	-0-	18	3		N	-0-			-0-

REICH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 074749 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 3757 PERF. N/A															
08	62	N	60	-0-	-2	B	-0-	60	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	60	N	56	-0-	-4	B	-0-	56	3		N	-0-			-0-
10	62	N	59	-0-	-3	B	-0-	59	3		N	-0-			-0-
11	60	N	56	-0-	-4	B	-0-	56	3		N	-0-			-0-
12	62	N	59	-0-	-3	B	-0-	59	3		N	-0-			-0-
*01	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3		N	-0-			-0-

REICH, TIMOTHY E. WELL #: 1 RRCID -> 122430 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3165 - 3186															
08	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	107	3	1	9	N	1		35
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	104	3	2	9	N	2		37
10	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	98	3	1	9	N	1		38
11	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	95	3	1	9	N	1		39
12	124	N	104	-0-	-20	B	-0-	103	3	1	9	N	1		40
*01	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	111	3	1	9	N	1		41

ERNEST REICH		//CONT.// 29235 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND					
3 S PRODUCTION, INC.		//CONT.// 953796		WELL #: 1		RRCID -> 278804		COMPL. DATE 09/18/1977		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 3201 - 3228	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		155 N	154	-0-	-1 B	-0-	151 3	3 9	N	3		38	
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		150 N	146	-0-	-4 B	-0-	144 3	2 9	N	2		40	
10		155 N	153	-0-	-2 B	-0-	151 3	2 9	N	2		42	
11		150 N	147	-0-	-3 B	-0-	146 3	1 9	N	1		43	
12		155 N	153	-0-	-2 B	-0-	152 3	1 9	N	1		44	
*01		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	163 3	2 9	N	2		46	
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39	
10		14B2 EXT	127	-0-	127	127	127 2		N	-0-		39	
11		238 R	111	-0-	-127	-0-	111 2		N	-0-		39	
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39	
EUBANK (STRAWN UPPER)		29592 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC.		292000		WELL #: 1		RRCID -> 093141		COMPL. DATE 01/13/1980		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 1030 - 1040	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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		WELL #: 1		RRCID -> 154477		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 3418		PERF. 3250 - 3260	
08		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-		-0-	
09		150 N	69	-0-	-81	-0-	69 2		N	-0-		-0-	
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		-0-	
11		120 N	73	-0-	-47	-0-	73 2		N	-0-		-0-	
*12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-		-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
STAPP, D.C.		822615		WELL #: 1		RRCID -> 148841		COMPL. DATE 04/11/1994		TOTAL DEPTH 3433		PERF. 3324 - 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-	

EUREKA (CONGLOMERATE)												
PETEX												
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 (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1395 N	1247	-0-	-148	-0-	1247 2		N	-0-			-0-
09	1230 N	1197	-0-	-33	-0-	1197 2		N	-0-			-0-
10	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			-0-
11	1200 N	951	-0-	-249	-0-	951 2		N	-0-			-0-
*12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COMPTON, RUBY "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 087075 COMPL. DATE 08/13/1973 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3878 - 3890												
08	1395 N	1248	-0-	-147	-0-	1248 2		N	-0-			-0-
09	1230 N	1197	-0-	-33	-0-	1197 2		N	-0-			-0-
10	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			-0-
11	1200 N	951	-0-	-249	-0-	951 2		N	-0-			-0-
*12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EUREKA (DUFFER)												
QUAIL WELL SERVICE, INC.												
MCKELVAIN												
WELL #: 3 RRCID -> 269835 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3920 - 3930												
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		N	-0-			-0-
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N	-0-			-0-
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2		N	-0-			-0-
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2		N	-0-			-0-
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2		N	-0-			-0-
*01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2		N	-0-			-0-

F. L. (CONGLOMERATE)												
BASIN OPERATING INC.												
J. F. SEDWICK												
WELL #: 7 RRCID -> 290037 COMPL. DATE 08/27/2020 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 3990 - 3996												
08	0	391	-0-	391	391	391 3		N	-0-			-0-
09	DELO PR	2253	-0-	2253	2644	2253 3		N	-0-			-0-
10	DELO PR	6497	-0-	6497	9141	6497 3		N	-0-			-0-
11	4650	7573	-0-	2923	12064	7573 3		N	-0-			-0-
12	4805	6970	-0-	2165	14229	6970 3		N	-0-			-0-
01	4805	NO RPT	-0-	-4805	9424			N	NO RPT			-0-

F. WYLIE (CONGL.)												
WYLIE, FRED, JR.												
WYLIE, FRED JR.												
WELL #: 2 RRCID -> 126070 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3752 - 3754												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3		N	-0-			-0-
10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3		N	-0-			-0-
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3		N	-0-			-0-
12	1364 N	1085	-0-	-279	-0-	1085 3		N	-0-			-0-
*01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3		N	-0-			-0-

WYLIE, FRED JR.												
WELL #: 1 RRCID -> 131843 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3908 - 3911												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	456	-0-	456	456	456 3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	541	-0-	541	997	541 3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	492	-0-	492	1489	492 3		N	-0-			-0-
12	14B DENY	448	-0-	448	1937	448 3		N	-0-			-0-
01	14B DENY	545	-0-	545	2482	545 3		N	-0-			-0-

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER)			29980 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563												
HAGAR			WELL #: 1		RRCID -> 112328		COMPL. DATE 12/19/1983		TOTAL DEPTH 3254		PERF. 3112 - 3118				
M	O	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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
HAGAR "B"			WELL #: 1		RRCID -> 130030		COMPL. DATE 10/01/1988		TOTAL DEPTH 3266		PERF. 2996 - 3012				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BETTY			WELL #: 1		RRCID -> 285653		COMPL. DATE 02/25/1986		TOTAL DEPTH 3803		PERF. 3044 - 3050				
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	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	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-			-0-
KING ENERGY RESOURCES			465526		BLACKWELL		WELL #: 1		RRCID -> 103336		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH 3580		PERF. 3314 - 3340
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLACKWELL "B"			WELL #: 3		RRCID -> 109102		COMPL. DATE 02/06/1984		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3307 - 3318				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
TK OPERATING JAMESON			860912		WELL #: 1		RRCID -> 101674		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 3438		PERF. 3262 - 3290		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER)		//CONT.// 29980 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
TK OPERATING		//CONT.// 860912												
JAMESON		WELL #: 2		RRCID -> 107457		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3258 - 3280						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
FINCHER (STRAWN)		30882 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PARKS, RHONE INC.		641520												
SIKES		WELL #: 2		RRCID -> 144043		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1880 - 1892						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FINLEY (CONGL.)		30944 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
WEST INLAND ENERGY, INC.		910215												
FANOUS		WELL #: 1		RRCID -> 261146		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3684 - 3690						
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
*12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
*01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
FINLEY 16		WELL #: 1016		RRCID -> 282040		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3712 - 3717						
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	39	-0-	39	-0-	39	39 2			N	-0-			-0-
FISK (JENNINGS)		31047 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
REACH OIL		695802												
SPARKS, A. C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 017680		COMPL. DATE 02/27/1959		TOTAL DEPTH 2433 PERF. 2381 - 2419						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SPARKS, A. C.		WELL #: 1		RRCID -> 073817		COMPL. DATE 02/15/1977		TOTAL DEPTH 2689 PERF. N/A						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLAMING ARROW (ATOKA C)		31215 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223										
ALLEN-FORD "A"		WELL #:	3	RRCID ->	148439	COMPL. DATE	01/28/1994	TOTAL DEPTH	4093 PERF. 3612 - 3618			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 # NO RPT	-0-	-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	2			4
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			5
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			6
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			7
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			9
01	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

FORET (MISS)		31960 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
SO OPERATING COMPANY DANIELS		800281										
		WELL #:	2	RRCID ->	082394	COMPL. DATE	05/05/1979	TOTAL DEPTH	3852 PERF. 3714 - 3730			
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166

FORT WOLTERS (ATOKA,UPPER)		32214 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131										
FORT WOLTERS-USA		WELL #:	7	RRCID ->	100674	COMPL. DATE	06/05/1982	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 4110 - 4118			
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2019 - P/A 10/09/2019												

FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)														
CROSSBOW RESOURCES, LLC														
JUSTICE ET AL														
32214 530 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
190494														
WELL #: 1 RRCID -> 162022 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5050														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	

08		124 N	106	-0-	-18	-0-		14 1	92 3	N	-0-			-0-
09		120 N	69	-0-	-51	-0-		6 1	63 3	N	-0-			-0-
10		155 N	82	-0-	-73	-0-		8 1	74 3	N	-0-			-0-
11		90 N	74	-0-	-16	-0-		9 1	65 3	N	-0-			-0-
12		89 N	89	-0-	-0-	-0-		10 1	79 3	N	-0-			-0-
*01		166 N	166	-0-	-0-	-0-		166 3		N	-0-			-0-

COWLEY														
WELL #: 1 RRCID -> 164472 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 4954 - 5049														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-		6 1	67 3	N	-0-			-0-
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-		9 1	89 3	N	-0-			-0-
11		110 N	110	-0-	-0-	-0-		13 1	97 3	N	-0-			-0-
12		61 N	61	-0-	-0-	-0-		7 1	54 3	N	-0-			-0-
*01		194 N	194	-0-	-0-	-0-		194 3		N	-0-			-0-

MURRAY, L. D.														
WELL #: 2 RRCID -> 166067 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 4974 - 5076														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FORUM (BEND CONGL.)														
DYNAMIC PRODUCTION, INC.														
HOPKINS														
32286 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
237926														
WELL #: 1 RRCID -> 107836 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3600 - 3605														
08		217 N	208	-0-	-9	-0-		208 2		N	-0-			18
09		240 N	199	-0-	-41	-0-		199 2		N	-0-			18
10		248 N	185	-0-	-63	-0-		185 2		N	-0-			18
11		210 N	189	-0-	-21	-0-		189 2		N	-0-			18
12		217 N	191	-0-	-26	-0-		191 2		N	-0-			18
01		186 N	186	-0-	-0-	-0-		186 2		N	-0-			18

FOSTER (MARBLE FALLS)														
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
BROWN ESTATE														
32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
088563														
WELL #: 1 RRCID -> 095589 COMPL. DATE 05/29/1981 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3290 - 3310														
08		228 R	228	-0-	-0-	-0-		228 2		N	-0-			8
09		240 #	153	-0-	-87	-0-		153 2		N	-0-			8
10		248 #	133	-0-	-115	-0-		133 2		N	-0-			8
11		240 #	226	-0-	-14	-0-		226 2		N	-0-			8
12		248 #	239	-0-	-9	-0-		239 2		N	-0-			8
01		217 #	205	-0-	-12	-0-		205 2		N	-0-			8

RICHTER, C.W.														
WELL #: 2 RRCID -> 131713 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3226 - 3250														
08		5 #	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			3
09		5 #	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			3
10		4 #	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			3
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND													
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563													
LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 162802 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 3102													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
09	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
*01	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-

LONG, TONY "A-1" WELL #: 1 RRCID -> 267479 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2634 - 3240													
08	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			19
09	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			19
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			19
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			19
12	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			19
*01	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	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	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-			-0-
09	150 #	132	-0-	-18	-0-	132	3		N	-0-			-0-
10	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-			-0-
11	150 #	128	-0-	-22	-0-	128	3		N	-0-			-0-
12	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-			-0-
*01	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 119213 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3035 - 3052													
08	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3		Y	-0-			21
09	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	3		Y	-0-			21
10	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3		Y	-0-			21
11	90 #	86	-0-	-4	-0-	86	3		Y	-0-			21
12	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3		Y	-0-			21
01	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	3		Y	-0-			21

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190													
STROEBEL, C. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 282254 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2935 - 2950													
08	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
09	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3		N	-0-			-0-
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
12	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 STROEBEL, C.G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 282633 COMPL. DATE 12/23/1977 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2920 - 2963

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	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
09	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3		N	-0-			-0-
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
12	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-

WILSON WELL SERVICE INC. 927886
 CHAMBER A WELL #: 1 RRCID -> 071343 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A

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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42

SCHULTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 202397 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2907 - 2940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			100
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
12	2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			100
01	2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			100

CRISWELL WELL #: 1 RRCID -> 217101 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2967 - 2992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 #	38	-0-	-86	-0-	38	2		N	-0-			7
09	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			7
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
11	9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT			7
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			7
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			7

SHULTS "B" WELL #: 1 RRCID -> 217399 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2956 - 3002

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	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			75
09	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			75
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			75
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			75
12	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			75
01	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			75

SHULTS "B" WELL #: 2 RRCID -> 217405 COMPL. DATE 08/26/1979 TOTAL DEPTH 3413 PERF. 2968 - 3001

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	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			75
09	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			75
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			75
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			75
12	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			75
01	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			75

FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		32300 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
3 S PRODUCTION, INC.		953796		WELL #:		2		RRCID -> 080547		COMPL. DATE 12/28/1978				
FRALEY, JOE										TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2955 - 2965				
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	75 R	75	-0-	-0-	-0-		75 3			N	-0-			-0-
09	82 R	82	-0-	-0-	-0-		82 3			N	-0-			-0-
10	98 R	98	-0-	-0-	-0-		98 3			N	-0-			-0-
11	69 R	69	-0-	-0-	-0-		69 3			N	-0-			-0-
12	93 #	53	-0-	-40	-0-		53 3			N	-0-			-0-
01	93 #	52	-0-	-41	-0-		52 3			N	-0-			-0-

B.J. ALLEN UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 082256		COMPL. DATE 04/20/1979		TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2946 - 2956		
08	142 R	142	-0-	-0-	-0-		142 3			N	-0-			-0-
09	153 R	153	-0-	-0-	-0-		153 3			N	-0-			-0-
10	184 R	184	-0-	-0-	-0-		184 3			N	-0-			-0-
11	150 #	129	-0-	-21	-0-		129 3			N	-0-			-0-
12	155 #	99	-0-	-56	-0-		99 3			N	-0-			-0-
01	186 #	98	-0-	-88	-0-		98 3			N	-0-			-0-

ROBERT H FORD UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 087592		COMPL. DATE 05/02/1980		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2934 - 2944		
08	91 R	91	-0-	-0-	-0-		91 3			N	-0-			-0-
09	99 R	99	-0-	-0-	-0-		99 3			N	-0-			-0-
10	118 R	118	-0-	-0-	-0-		118 3			N	-0-			-0-
11	90 #	84	-0-	-6	-0-		84 3			N	-0-			-0-
12	93 #	64	-0-	-29	-0-		64 3			N	-0-			-0-
01	124 #	63	-0-	-61	-0-		63 3			N	-0-			-0-

SMITH, CLIFFORD L.				WELL #:		2		RRCID -> 089132		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2938 - 2952		
08	100 R	100	-0-	-0-	-0-		100 3			N	-0-			-0-
09	109 R	109	-0-	-0-	-0-		109 3			N	-0-			-0-
10	130 R	130	-0-	-0-	-0-		130 3			N	-0-			-0-
11	92 R	92	-0-	-0-	-0-		92 3			N	-0-			-0-
12	124 #	70	-0-	-54	-0-		70 3			N	-0-			-0-
01	124 #	69	-0-	-55	-0-		69 3			N	-0-			-0-

EBERHART, SYBIL SEARS				WELL #:		1		RRCID -> 115494		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2932 - 2968		
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-		31 3			N	-0-			-0-
09	33 R	33	-0-	-0-	-0-		33 3			N	-0-			-0-
10	40 R	40	-0-	-0-	-0-		40 3			N	-0-			-0-
11	30 #	28	-0-	-2	-0-		28 3			N	-0-			-0-
12	31 #	21	-0-	-10	-0-		21 3			N	-0-			-0-
01	31 #	21	-0-	-10	-0-		21 3			N	-0-			-0-

FORD, ROBERT H.				WELL #:		4		RRCID -> 245719		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2940 - 2956		
08	73 R	73	-0-	-0-	-0-		73 3			N	-0-			-0-
09	79 R	79	-0-	-0-	-0-		79 3			N	-0-			-0-
10	94 R	94	-0-	-0-	-0-		94 3			N	-0-			-0-
11	67 R	67	-0-	-0-	-0-		67 3			N	-0-			-0-
12	93 #	51	-0-	-42	-0-		51 3			N	-0-			-0-
01	93 #	50	-0-	-43	-0-		50 3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

FOUR CORNERS (CONGL, UPPER) 32348 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 KENDIG, H. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140682 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3581 - 3589

08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			19
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2	N	-0-			19
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			19
*01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-			19

FRAGER (CONGLOMERATE) 32456 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 G & F OIL, INC. 292000
 WELLS WELL #: 1 RRCID -> 218243 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4361 PERF. 3902 - 3910

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

FRANCIS K. (GARDNER) 32520 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
 ICE WELL SERVICES, INC. 421860
 DUNLAP WELL #: 1 RRCID -> 282558 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3762

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2020 - P/A 09/25/20

SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834
 XX RANCH WELL #: 1034 RRCID -> 191149 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3735 - 3748

08	DLQ	G-10	35	-0-	35	198	35	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	30	-0-	30	228	30	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	27	-0-	27	255	27	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	27	-0-	27	282	27	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	282			Y	NO RPT			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	282			Y	NO RPT			-0-

XX RANCH WELL #: 3034 RRCID -> 201381 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 3835 PERF. 3706 - 3718

08	DLQ	G-10	35	-0-	35	199	35	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	31	-0-	31	230	31	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	27	-0-	27	257	27	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	27	-0-	27	284	27	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	284			Y	NO RPT			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	284			Y	NO RPT			-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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	36	-0-	36	201	36	3			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	31	-0-	31	232	31	3			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	27	-0-	27	259	27	3			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	28	-0-	28	287	28	3			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	287					Y	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	287					Y	NO RPT				-0-
FRANK DOSS (DUFFER)				32575 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
EX-CEL RESOURCES, LLC				256790											
ELLIS-FARMER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	104126	COMPL. DATE	01/29/1983	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	4002 - 4008			
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-				-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PETEX				659782											
JONES, DELTON		WELL #:		1	RRCID ->	097433	COMPL. DATE	11/28/1981	TOTAL DEPTH	4154	PERF.	3998 - 4002			
08	T. A.	-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-
VAN OPERATING, LTD.				881442											
DOSS, FRANK		WELL #:		5	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2019 - P/A 03/21/19															
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											
RAGLIN		WELL #:		1	RRCID ->	072986	COMPL. DATE	08/20/1977	TOTAL DEPTH	2211	PERF.	N/A			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				319
09	240 N	147	-0-	-93	-0-					N	-0-				319
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-				319
*11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-				323
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	248	3	4	9	N	4				323
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				323

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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2	N	-0-			-0-
09	1110 N	1065	-0-	-45	-0-	1065 2	N	-0-			-0-
10	1147 N	1069	-0-	-78	-0-	1069 2	N	-0-			-0-
11	1110 N	968	-0-	-142	-0-	968 2	N	-0-			-0-
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-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								
LANGFORD		WELL #:	1	RRCID -> 120120	COMPL. DATE 10/08/2002	TOTAL DEPTH	3998 PERF. 3716 - 3726				
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-
RILEY			WELL #:	1	RRCID -> 125375	COMPL. DATE 10/05/1987	TOTAL DEPTH	4040 PERF. 3754 - 3764			
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2	N	-0-			31
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2	N	-0-			31
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-			31
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-			31
*12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			31
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31

FRED (CISCO)												
RICHARDS, TOT OIL CO.												
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	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)												
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.												
HINKSON LAURA E.												
WELL #: 4 RRCID -> 068649 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 4552 PERF. 4140 - 4160												
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	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		42
12	14B DENY	3	-0-	-0-	3	5	3	2	N	-0-		42
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5			N	NO RPT		42

HINKSON, LAURA E.												
WELL #: 7D RRCID -> 110176 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4130 - 4135												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

G.L.P. (DUFFER)												
ANDERSON PRODUCTION												
KNIGHT												
WELL #: 1 RRCID -> 121122 COMPL. DATE 08/23/1984 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4024 - 4030												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-		72
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-		72
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-		72
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-		72
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72

GAILEY (CADD)												
BRAKA OPERATING, L.L.C.												
GAILEY, N. C. ET AL UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 087230 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2326 - 2355												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GAILY (CONGL.)												
BRAKA OPERATING, L.L.C.												
GAILEY, N.C. ET AL UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 260692 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 3621 PERF. 3075 - 3085												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

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
DELAND, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 088829 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 2998 - 3068

08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	5	1	205	3	N	-0-					-0-
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	20	1	834	3	N	-0-					-0-
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	19	1	752	3	N	-0-					-0-
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	19	1	725	3	N	-0-					-0-
*01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	22	1	790	3	N	-0-					-0-

PEASE, H. WELL #: 1 RRCID -> 152316 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2989 - 2995

08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	13	1	454	3	N	-0-					-0-
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	22	1	849	3	N	-0-					-0-
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	19	1	783	3	N	-0-					-0-
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	19	1	738	3	N	-0-					-0-
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	20	1	753	3	N	-0-					-0-
01	713 N	706	-0-	-7	-0-	19	1	687	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	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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXXN 630579
DOW WELL #: 2 RRCID -> 097371 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4390 - 4434

08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-			122	2	N	-0-					-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	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-

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

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
09	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
10	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
11	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	3		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-

NEFF, A. R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 144029		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3170 - 3180			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	66	3	13	9	N	12		265
09	55 X	55	-0-	-0-	-0-	42	3	13	9	N	12		277
10	54 X	54	-0-	-0-	-0-	41	3	13	9	N	12		289
11	72 X	72	-0-	-0-	-0-	59	3	13	9	N	12		313
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		313
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		313

NEFF, A. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 144030		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3192 - 3202			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-		1
09	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-		1
10	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-		1
11	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-		1
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
01	0 X	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* 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-

NEFF, A. R. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 144032		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3168 - 3194			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-		39
09	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-		39
10	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-		39
11	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-		39
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		39
01	0 X	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	AMT	BALANCE	
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-		55	3		N	-0-			-0-	
09	36 X	36	-0-	-0-	-0-	-0-		36	3		N	-0-			-0-	
10	34 X	34	-0-	-0-	-0-	-0-		34	3		N	-0-			-0-	
11	50 X	50	-0-	-0-	-0-	-0-		50	3		N	-0-			-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-	

GEM, NORTHEAST (CADDO)		34368 250		ASSOCIATED		49B			CNTY: SHACKELFORD							
RJD ENERGY, LLC		714310														
WALKER ESTATE		WELL #: 1 U		RRCID -> 110812		COMPL. DATE 01/11/1961			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3960 - 3970							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT				26	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT				26	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT				26	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT				26	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT				26	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT				26	

GEM, NORTHEAST (CADDO LIME)		34368 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD							
KEATING ENERGY, LLC		453142														
WALKER-BUCKLER TRUST (TR.15)		WELL #: 7		RRCID -> 179292		COMPL. DATE 09/18/2000			TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4010 - 4020							
08	775 N	627	-0-	-148	-0-	-0-		626	2	1	9	Y	1	3	1	-0-
09	690 N	598	-0-	-92	-0-	-0-		596	2	2	9	Y	2			2
10	651 N	570	-0-	-81	-0-	-0-		568	2	2	9	Y	2	4	1	-0-
11	600 N	537	-0-	-63	-0-	-0-		535	2	2	9	Y	2			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			2

GENTRY (CADDO)		34424 333		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: THROCKMORTON							
COOPER OIL & GAS, LLC		175118														
GENTRY STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 287871		COMPL. DATE 09/05/2019			TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4230 - 4408							
08	5177	3834	-0-	-1343	B	21648		3700	2	134	9	N	122			199
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			21648												
09	2799	3647	-0-		848	B	22496	3503	2	144	9	N	131	171	1	159
10	4495	3750	-0-		-745	B	21751	3660	2	90	9	N	82	169	1	72
11	4140	3621	-0-		-519	B	21232	3509	2	112	9	N	102			174
12	3118	3457	-0-		339	B	21571	3389	2	68	9	N	62			236
01	3844	3324	-0-		-520	B	21051	3219	2	105	9	N	95	175	1	156

GILMORE CREEK (BIG SALINE)		34952 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563														
STUART, J.N. "B"		WELL #: 30		RRCID -> 195778		COMPL. DATE 02/18/2003			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3378 - 3394							
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-		82	2			N	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-		92	2			N	-0-			-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	-0-		89	2			N	-0-			-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	-0-		71	2			N	-0-			-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	-0-		78	2			N	-0-			-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	-0-		71	2			N	-0-			-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 198973		COMPL. DATE 06/10/2003			TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3706 - 3740							
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-		82	2			N	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-		92	2			N	-0-			-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	-0-		89	2			N	-0-			-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	-0-		71	2			N	-0-			-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	-0-		78	2			N	-0-			-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	-0-		71	2			N	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-		-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-		-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-		-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-		-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-		-0-
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-		-0-

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-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-		-0-
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-		-0-
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2	N	-0-		-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-		-0-
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-		-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555									
DYKES, WM. C. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	122321	COMPL. DATE	09/04/1986	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3078 - 3288
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DYKES, WM. C. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	151398	COMPL. DATE	09/20/1994	TOTAL DEPTH	3346	PERF. 3217 - 3235
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COURT, THOMAS		WELL #:		19X	RRCID ->	192350	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3297 - 3327
08		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-

DYKES, WM. C. "A"		WELL #:		11	RRCID ->	224469	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3172 - 3192
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-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-

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	* 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GLEN COVE (JENNINGS) 35273 540 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: COLEMAN
 ARABIE, INC. 028678
 VINCENT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 017722 COMPL. DATE 02/21/1959 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3231 - 3256

08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
09	510 N	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	540 N	495	-0-	-45	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	496 N	389	-0-	-107	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE			CODE	
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-
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		35277 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN			
ARABIE, INC.		028678									
MAY, D. L.		WELL #: 1		RRCID -> 087229		COMPL. DATE 11/29/1979		TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2877 - 2986			
08	1922 #	1364	-0-	-558	-0-	1364	3	N	-0-		-0-
09	1388 R	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3	N	-0-		-0-
10	1441 R	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3	N	-0-		-0-
11	1445 R	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3	N	-0-		-0-
12	1426 #	1311	-0-	-115	-0-	1311	3	N	-0-		-0-
01	1426 #	1367	-0-	-59	-0-	1367	3	N	-0-		-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
STEVENS		WELL #: 3		RRCID -> 128744		COMPL. DATE 04/11/2016		TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2880 - 2888			
08	186 #	138	-0-	-48	-0-	138	3	N	-0-		-0-
09	210 #	121	-0-	-89	-0-	121	3	N	-0-		-0-
10	217 #	111	-0-	-106	-0-	111	3	N	-0-		-0-
11	210 #	64	-0-	-146	-0-	64	3	N	-0-		-0-
12	124 #	18	-0-	-106	-0-	18	3	N	-0-		-0-
*01	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-		-0-
STEVENS		WELL #: 2		RRCID -> 177433		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2876 - 2988			
08	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-		-0-
09	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-		-0-
10	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-		-0-
11	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-		-0-
12	527 #	500	-0-	-27	-0-	500	3	N	-0-		-0-
01	527 #	101	-0-	-426	-0-	101	3	N	-0-		-0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		//CONT.//		35277 700	ASSOCIATED			49B		CNTY: COLEMAN					
CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC				190457											
HINDS, CARROLL		WELL #:		2	RRCID -> 218951			COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2937 - 2944					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-	

IMPERATOR OPERATING, LLC				423125											
BERTRAND, O. C. "A"		WELL #:		3	RRCID -> 120867			COMPL. DATE 12/07/1982		TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3218 - 3224					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT		-0-	

J.W.S.				427277											
MAY, H. M.		WELL #:		1	RRCID -> 084601			COMPL. DATE 05/20/1979		TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2864 - 2910					
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 - PLUGGED 03/21/19															

K & W VANPELT COMPANY				448748											
BERTRAND, O. C.		WELL #:		1	RRCID -> 094998			COMPL. DATE 05/03/1981		TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3165 - 3169					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		37	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		37	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		37	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		37	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		37	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		37	

MORGAN CREEK PRODUCTION CO., INC				584556											
ALLEN		WELL #:		2	RRCID -> 106792			COMPL. DATE 08/02/1983		TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2841 - 2845					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		92	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		92	
10	14B2	EXT	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					
FDL OPERATING, LLC				263924											
BUSSEY		WELL #:		1	RRCID -> 187448			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3642 - 4202					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

GLENDA SUE, S. (CONGL)		//CONT.//		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	
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	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035 2	N	-0-		-0-
09	1020 N	957	-0-	-63 B	-0-	957 2	N	-0-		-0-
10	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 2	N	-0-		-0-
11	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934 2	N	-0-		-0-
*12	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

FLOYD, J. W.		WELL #:		2	RRCID -> 109740	COMPL. DATE 03/20/1984	TOTAL DEPTH	4670	PERF. 4506 - 4548	
08	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304 2	N	-0-		-0-
09	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239 2	N	-0-		-0-
10	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268 2	N	-0-		-0-
11	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 2	N	-0-		-0-
*12	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

GLOBE (DUFFER)				35425 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
PARKS, RHONE INC.				641520						
TOLAND		WELL #:		1	RRCID -> 134876	COMPL. DATE 09/27/1983	TOTAL DEPTH	4309	PERF. 3850 - 3865	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	38 1	-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-

TOLAND		WELL #:		2	RRCID -> 134890	COMPL. DATE 12/10/1983	TOTAL DEPTH	4022	PERF. 3909 - 3915	
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-		123
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2	N	-0-	36 1	87
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		87
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
*01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		51
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		51
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		51
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		51
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		51
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		51

GORDON RICE (BIG SALINE)				35905 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489						
VEALE, RUSSELL		WELL #:		1	RRCID -> 112315	COMPL. DATE 04/20/1972	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3373 - 3385	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
*12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2	N	-0-		18
*01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	N	-0-		18

GORMAN (RANGER) BALL PRODUCING CO. OSBORNE "B"		36035 600 048164		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
WELL #:		1		RRCID -> 286943		COMPL. DATE 12/30/1977		TOTAL DEPTH 3383		PERF. 2905 - 2909				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
09	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
10	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
11	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			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-

LIPSON, ROY E. BATEMAN		502753		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
WELL #:		1		RRCID -> 129228		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 3152		PERF. 2941 - 2945				
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GORMAN, N. (CONGL.) RED GAP OIL & GAS LLC JORDAN		36035 650 697026		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
WELL #:		1		RRCID -> 120333		COMPL. DATE 02/14/1986		TOTAL DEPTH 3147		PERF. 3051 - 3055				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

GORMAN, EAST (MARBLE FALLS-LOWER) DMV PIPELINE LLC GILDER UNIT 1		36036 500 221580		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
WELL #:		1		RRCID -> 123445		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2820 - 2830				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROCO OPERATING CO., INC. BURNS, J.C.		679595		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
WELL #:		4		RRCID -> 122426		COMPL. DATE 06/04/1985		TOTAL DEPTH 2847		PERF. 2576 - 2624				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

GORMAN, N. (MARBLE FALLS) BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C SHOOK		36037 500 060138		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
WELL #:		2		RRCID -> 197688		COMPL. DATE 08/23/2016		TOTAL DEPTH 3453		PERF. 3043 - 3050				
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

OIL AND GAS DIVISION

GORMAN, N. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36037 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
KOKOMO ENERGY, INC.				474070						
REYNOLDS				WELL #: 2	RRCID -> 196500	COMPL. DATE 05/03/2003	TOTAL DEPTH 3561	PERF. 3046	- 3053	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					95
10	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2			95
11	14B2 EXT	12	-0-	12	14	12	2			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					95

SWAN				WELL #: 1	RRCID -> 196501	COMPL. DATE 10/23/2002	TOTAL DEPTH 3624	PERF. 3063	- 3073	
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			104
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			104
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			104
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			104
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					104
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					104

BROWN				WELL #: 1	RRCID -> 199577	COMPL. DATE 01/02/2004	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3194	- 3210	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					133
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					133
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					133
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					133
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	682 N	682	-0-	-0-	-0-	632	2	50	9	91
09	660 N	640	-0-	-20	-0-	596	2	44	9	131
10	651 N	336	-0-	-315	-0-	263	2	73	9	25
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	696	2	37	9	59
*12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	669	2	41	9	96
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					96

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	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			-0-
09	1110 N	1036	-0-	-74	-0-	1036	2			-0-
10	961 N	939	-0-	-22	-0-	939	2			-0-
11	1050 N	906	-0-	-144	-0-	906	2			-0-
12	1085 N	905	-0-	-180	-0-	905	2			-0-
*01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			-0-

G & F OIL, INC.				292000				CNTY: PALO PINTO		
JADE				WELL #: 1	RRCID -> 211870	COMPL. DATE 08/03/2005	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4208	- 4212	
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1000	2	2	9	50
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					50
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					50
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	426	2	2	9	52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					52

GRAFORD (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		36258 090	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
PROCO OPERATING CO., INC.				679595						
COLLINS, P. H. UNIT				WELL #: 19	RRCID -> 194337	COMPL. DATE 01/06/2003	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4405	- 4413	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)				36258 250	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: JACK		
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683						
HALSELL ALLAR SURFACE				WELL #: 1	RRCID -> 194406	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4564	PERF. 3520	- 3530	
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	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-		-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-		-0-
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2	N	-0-		-0-
11	330 N	208	-0-	-122	-0-	208 2	N	-0-		-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-		-0-
*01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-		-0-

COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990	ASSOCIATED			CNTY: JACK		
BARNETT, R. S.				WELL #: 1	RRCID -> 074212	COMPL. DATE 08/12/1977	TOTAL DEPTH 4808	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2	N	-0-		18
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-		18
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-		18
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-		18
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-		18
*01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-		18

EL RAN, INC.				250555	ASSOCIATED			CNTY: JACK		
GAULDIN				WELL #: 1	RRCID -> 062431	COMPL. DATE 04/25/1975	TOTAL DEPTH 4254	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2014										

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741	ASSOCIATED			CNTY: JACK		
MCCALL H. E.				WELL #: 1	RRCID -> 069719	COMPL. DATE 11/23/1976	TOTAL DEPTH 4850	PERF. N/A		
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-		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	ASSOCIATED			CNTY: JACK		
KING, WILLIAM				WELL #: 2	RRCID -> 071058	COMPL. DATE 04/20/1977	TOTAL DEPTH 4650	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		36258 250	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: JACK						
MEEKER AND COMPANY, INC.				558961											
MCKEE, W. H., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	032328	COMPL. DATE	02/24/1964	TOTAL DEPTH	4625	PERF. N/A				
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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2021 - WELL PLUGGED 1-18-2021															

PROCO OPERATING CO., INC.				679595											
COOK, J. T.		WELL #:		1	RRCID ->	020983	COMPL. DATE	09/10/1962	TOTAL DEPTH	4721	PERF. 4466 - 4470				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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, P. H. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	031639	COMPL. DATE	08/12/1963	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4343 - 4349				
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-

CLAYTON, C. P.		WELL #:		5	RRCID ->	031703	COMPL. DATE	01/25/1963	TOTAL DEPTH	4735	PERF. 4357 - 4375				
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-

KEECHI CREEK FARM		WELL #:		1	RRCID ->	064099	COMPL. DATE	10/03/1975	TOTAL DEPTH	4430	PERF. N/A				
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

SKY RESOURCES, INC.		PUREFOY-MASK		786408	WELL #:		1 T	RRCID ->	064624	COMPL. DATE	11/28/1975	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 4508 - 0	
08	837	N	759	-0-	-78	-0-	759	3		N	-0-				-0-
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-				-0-
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3		N	-0-				-0-
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-				-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-				-0-
01	837	N	768	-0-	-69	-0-	768	3		N	-0-				-0-

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 36258 250 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		N	-0-			135
09	420 N	338	-0-	-82	-0-	338 3		N	-0-			135
10	496 N	483	-0-	-13	-0-	483 3		N	-0-			135
11	600 N	189	-0-	-411	-0-	189 3		N	-0-			135
12	341 N	261	-0-	-80	-0-	261 3		N	-0-			135
01	496 N	301	-0-	-195	-0-	301 3		N	-0-			135

GRAFORD (CADDO CONGL.) 36258 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 CLAYTON, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 174673 COMPL. DATE 01/03/2017 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 1210 - 1470

08	14B DENY		-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-

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	403 #	349	-0-	-54	-0-	47 1	302 2	N	-0-			-0-
09	390 #	307	-0-	-83	-0-	40 1	267 2	N	-0-			-0-
10	403 #	237	-0-	-166	-0-	26 1	211 2	N	-0-			-0-
11	360 #	45	-0-	-315	-0-	6 1	39 2	N	-0-			-0-
12	341 #	55	-0-	-286	-0-	9 1	46 2	N	-0-			-0-
01	341 #	234	-0-	-107	-0-	37 1	197 2	N	-0-			-0-

KEATLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202089 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4073 - 4220

*03	1199 R	1199	-0-	-0-	-0-	247 1		N	-0-			79
04	1146 R	1146	-0-	-0-	-0-	220 1	926 2	N	-0-			79
05	1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	202 1	810 2	N	-0-			79
06	971 R	971	-0-	-0-	-0-	178 1	732 2	N	55			134
						61 9						
07	891 R	891	-0-	-0-	-0-	138 1	753 2	N	-0-			134
08	747 R	747	-0-	-0-	-0-	101 1	646 2	N	-0-			134
09	708 R	708	-0-	-0-	-0-	92 1	616 2	N	-0-			134
10	694 R	694	-0-	-0-	-0-	76 1	618 2	N	-0-			134
11	677 R	677	-0-	-0-	-0-	91 1	586 2	N	-0-			134
12	699 R	699	-0-	-0-	-0-	109 1	590 2	N	-0-			134
01	682 #	629	-0-	-53	-0-	99 1	530 2	N	-0-			134

BIG STAR EXPLORATION 070442
 ROGERS WELL #: 7 RRCID -> 269472 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4148 - 4169

08	372 #	205	-0-	-167	-0-	205 3		N	-0-			-0-
09	300 #	195	-0-	-105	-0-	195 3		N	-0-			-0-
10	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-			-0-
11	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-			-0-
*12	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			-0-
*01	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-			-0-

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

GRAFORD (CONGL. 4150)		//CONT.//		36258 750	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO				
PEBA OIL & GAS, INC.		EUBANKS, T. H.		WELL #: 5	RRCID -> 217093	COMPL. DATE 05/31/2005	TOTAL DEPTH 4992	PERF. 4070	-		4080	
08	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			56
09	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			56
10	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			56
11	90 #	83	-0-	-7	-0-	83 2		N	-0-			56
12	93 #	70	-0-	-23	-0-	70 2		N	-0-			56
01	93 #	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-			56

STAMPER OPERATING CO., INC.		TRI-STATE LEASING CORP.		WELL #: 2A	RRCID -> 177701	COMPL. DATE 05/15/2000	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 4260	-		4264	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

WILLIS OPERATING COMPANY, INC.		HART		WELL #: 2	RRCID -> 219660	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4776	PERF. 4332	-		4360	
08	1581 #	1131	-0-	-450	-0-	1131 2		N	-0-			44
09	1530 #	972	-0-	-558	-0-	972 2		N	-0-			44
10	1581 #	1024	-0-	-557	-0-	1024 2		N	-0-			44
11	1530 #	1006	-0-	-524	-0-	997 2	9 9	N	8			52
12	1581 #	977	-0-	-604	-0-	965 2	12 9	N	11			63
01	1116 #	945	-0-	-171	-0-	935 2	10 9	N	9			72

GRAFORD, EAST (BIG SALINE)		LEXGAS, INC.		WELL #: 8771	RRCID -> 109697	COMPL. DATE 11/17/1983	TOTAL DEPTH 5210	PERF. N/A				
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			-0-
*01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-			-0-

GRAFORD, E. (STRAWN)		PETROBAL OMEGA 1, LLC		WELL #: B 2	RRCID -> 282418	COMPL. DATE 06/21/2016	TOTAL DEPTH 4711	PERF. 2984	-		3184	
08	854 R	-0-	-0-	-854	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC		CRAVENS		WELL #: 1	RRCID -> 279781	COMPL. DATE 02/19/2016	TOTAL DEPTH 4260	PERF. 2872	-		2958	
08	527 N	513	-0-	-14	-0-	513 2		N	-0-			-0-
09	510 N	444	-0-	-66	-0-	444 2		N	-0-			-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-			-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			-0-
*12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-			-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAFORD, E. (STRAWN)		//CONT.//		36259 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
WILLIS OPERATING COMPANY, INC.				927001							
HART, D.		WELL #:		3	RRCID -> 102063	COMPL. DATE 09/14/1982	TOTAL DEPTH 4770	PERF. 3078	-	3086	
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		186 N	137	-0-	-49	-0-	137 2	N	-0-	-0-	
09		180 N	117	-0-	-63	-0-	117 2	N	-0-	-0-	
10		186 N	124	-0-	-62	-0-	124 2	N	-0-	-0-	
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 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-	

GRAFORD, E. (STRAWN 2880)				36259 510	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC.				500222							
HART RANCH		WELL #:		8772	RRCID -> 097367	COMPL. DATE 12/17/1981	TOTAL DEPTH 5080	PERF. 2880	-	3060	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	420 2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		308 N	308	-0-	-0-	B	-0-	308 2	N	-0-	-0-
10		186 N	101	-0-	-85	B	-0-	101 2	N	-0-	-0-
11		180 N	81	-0-	-99	B	-0-	81 2	N	-0-	-0-
12		290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290 2	N	-0-	-0-
*01		295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295 2	N	-0-	-0-

RHYNE, J.V.				706379	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO				
MCCLURE		WELL #:		2B	RRCID -> 258347	COMPL. DATE 10/01/2010	TOTAL DEPTH 4739	PERF. 2882	-	2940	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
*03		244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244 2	N	-0-	-0-
*04		243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243 2	N	-0-	-0-
*05		246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246 2	N	-0-	-0-
*06		258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258 2	N	-0-	-0-
*07		271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271 2	N	-0-	-0-
*08		232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232 2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
*09		368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	368 2	N	-0-	-0-
*10		374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374 2	N	-0-	-0-
*11		270 N	361	-0-	91	B	91	361 2	N	-0-	-0-
*12		279 N	429	-0-	150	B	241	429 2	N	-0-	-0-
*01		140 N	429	-0-	289	B	530	429 2	N	-0-	-0-

GRAFORD, N. (STRAWN)				36260 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
PROCO OPERATING CO., INC.				679595							
MCAVOY, MARTHA		WELL #:		2	RRCID -> 172055	COMPL. DATE 01/18/1999	TOTAL DEPTH 4630	PERF. 4550	-	4459	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		62 N	62	-0-	-0-		62 2	N	-0-	22	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	22	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	22	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	22	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	22	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	22	

TRI STATE LEASING CORP.				1	RRCID -> 174865	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH 4675	PERF. 4560	-	4572	
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		128 N	128	-0-	-0-		128 5	N	-0-	-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

GRAFORD, N. (STRAWN) RHYNE, J.V. HALSELL "C"		//CONT.//	36260 600 706379	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:	1	RRCID -> 147567	COMPL. DATE 08/23/1993	TOTAL DEPTH 4670	PERF. 3336	- 3346	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03		33 N	33	-0-	-0-	33 2			32
*04		31 N	31	-0-	-0-	31 2			32
*05		26 N	26	-0-	-0-	26 2			32
*06		28 N	28	-0-	-0-	28 2			32
*07		12 N	12	-0-	-0-	12 2			32
*08		10 N	10	-0-	-0-	10 2			32
*09		5 N	5	-0-	-0-	5 2			32
*10		1 N	1	-0-	-0-	1 2			32
*11		1 X	1	-0-	-0-	1 2			32
*12		1 X	1	-0-	-0-	1 2			32
*01		1 X	1	-0-	-0-	1 2			32

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. HALSELL, J. R. "B"			850964			CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:	3	RRCID -> 140100	COMPL. DATE 09/06/1991	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3263	- 3311	
08		135 N	135	-0-	-0-	135 3			-0-
09		131 N	131	-0-	-0-	131 3			-0-
10		130 N	130	-0-	-0-	130 3			-0-
11		131 N	131	-0-	-0-	131 3			-0-
*12		141 N	141	-0-	-0-	141 3			-0-
*01		134 N	134	-0-	-0-	134 3			-0-

HALSELL, J. R. "B"						CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:	1	RRCID -> 169831	COMPL. DATE 07/31/1998	TOTAL DEPTH 4580	PERF. 3232	- 3283	
08		510 N	510	-0-	-0-	510 3			19
09		492 N	492	-0-	-0-	492 3			19
10		498 N	498	-0-	-0-	498 3			19
11		480 N	421	-0-	-59	421 3			19
12		496 N	472	-0-	-24	472 3			19
01		496 N	459	-0-	-37	459 3			19

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC GAULDIN NE			918507			CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:	1	RRCID -> 283916	COMPL. DATE 01/26/2018	TOTAL DEPTH 5167	PERF. 3206	- 3266	
08		1581 N	1525	-0-	-56	1525 3			-0-
09		1530 N	1428	-0-	-102	1428 3			-0-
10		1550 N	1368	-0-	-182	1368 3			-0-
11		1470 N	1162	-0-	-308	1162 3			-0-
12		1488 N	1211	-0-	-277	1211 3			-0-
01		1364 N	1333	-0-	-31	1333 3			-0-

GRAFORD, NW. (STRAWN) TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. HALSELL, MARY J.			36261 500 850964	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:	1 U	RRCID -> 049500	COMPL. DATE 12/04/1970	TOTAL DEPTH 4560	PERF. N/A		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-				-0-

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

GRAFORD, SW (CONGLOMERATE, LOWER)		36263 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
KEATING ENERGY, INC.		453142		WELL #: 2		RRCID -> 063700		COMPL. DATE 09/29/1975		TOTAL DEPTH 4440 PERF. N/A	
JOHNSON JOE D.											
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	Y	-0-	-0-	
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	Y	-0-	-0-	
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	Y	-0-	-0-	
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	Y	-0-	-0-	
12	558 N	490	-0-	-68	-0-	490	2	Y	-0-	-0-	
01	558 N	500	-0-	-58	-0-	500	2	Y	-0-	-0-	

GRAFORD, S. (CONGL.)		36263 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
KEATING ENERGY, INC.		453142		WELL #: 1		RRCID -> 056673		COMPL. DATE 07/14/1973		TOTAL DEPTH 4502 PERF. N/A	
SIKES, H. L.											
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2	N	-0-	-0-	
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2	N	-0-	-0-	
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2	N	-0-	-0-	
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT	-0-	

SIKES, H. L. ET AL A		WELL #: 3A		RRCID -> 059668		COMPL. DATE 08/03/1974		TOTAL DEPTH 4457 PERF. 4080 - 4098			
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	317	2	11 9	N	10	102
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	279	2	3 9	N	3	105
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	291	2	2 9	N	2	107
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	303	2	1 9	N	1	108
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	108	
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	108	

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	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-	

HALSELL, J.R.		WELL #: 3		RRCID -> 095581		COMPL. DATE 05/08/1974		TOTAL DEPTH 4481 PERF. 4203 - 4211			
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-	-0-	
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-	-0-	
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-	-0-	
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	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-	

HALSELL, J. R.		WELL #: 6		RRCID -> 262784		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4162 - 4170			
08	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1936	2	7 9	N	6	51
09	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1792	2	9 9	N	8	59
10	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1818	2	8 9	N	7	66
11	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1744	2	14 9	N	13	79
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	79	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	79	

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

GRAFORD, S. (CONGL.)		//CONT.//		36263 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.//		453142										
JOE D. JOHNSON		WELL #:		1 L		RRCID -> 281765		COMPL. DATE 09/07/2016		TOTAL DEPTH 4471		PERF. 4453 - 4455		
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			16
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			16
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-			16
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-			16
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			16
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	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	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			31
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			31
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-			31
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-			31
12	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-			31
01	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-			31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964										
HALSELL, J. R.		WELL #:		14		RRCID -> 041480		COMPL. DATE 02/27/1967		TOTAL DEPTH 4566		PERF. 4321 - 4328		
08	961 N	875	-0-	-86	-0-	875	3			N	-0-			-0-
09	840 N	809	-0-	-31	-0-	809	3			N	-0-			-0-
10	1054 N	782	-0-	-272	-0-	782	3			N	-0-			-0-
11	840 N	724	-0-	-116	-0-	724	3			N	-0-			-0-
12	837 N	721	-0-	-116	-0-	721	3			N	-0-			-0-
*01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-			-0-

GAULDIN, R. H.				850964										
WELL #:		3		RRCID -> 043346		COMPL. DATE 11/02/1967		TOTAL DEPTH 4438		PERF. N/A				
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-			164
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			164
10	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-			164
11	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-			164
*12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			164
01	217 N	137	-0-	-80	-0-	137	3			N	-0-			164

HALSELL, MARY J.				850964										
WELL #:		1 L		RRCID -> 049499		COMPL. DATE 12/04/1970		TOTAL DEPTH 4560		PERF. N/A				
08	775 N	553	-0-	-222	-0-	553	3			N	-0-			28
09	750 N	558	-0-	-192	-0-	558	3			N	-0-			28
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-			28
11	540 N	471	-0-	-69	-0-	471	3			N	-0-			28
*12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-			28
01	775 N	746	-0-	-29	-0-	746	3			N	-0-			28

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

GRAFOR, W. (CADDO CONGL.)		//CONT.//		36265	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964											
GAULDIN R H		WELL #:		5	RRCID ->	063317	COMPL. DATE	06/23/1975	TOTAL DEPTH	4490	PERF.	4212	-	4232	
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-		586	3	N	-0-					22
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-		511	3	N	-0-					22
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-		688	3	N	-0-					22
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-		632	3	N	-0-					22
*12	546 N	546	-0-	-0-	-0-		546	3	N	-0-					22
*01	682 N	501	-0-	-181	-0-		501	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	341 N	294	-0-	-47	-0-		294	2	N	-0-					-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-		289	2	N	-0-					-0-
10	341 N	222	-0-	-119	-0-		222	2	N	-0-					-0-
11	270 N	256	-0-	-14	-0-		256	2	N	-0-					-0-
*12	354 N	354	-0-	-0-	-0-		354	2	N	-0-					-0-
*01	376 N	376	-0-	-0-	-0-		376	2	N	-0-					-0-

STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	159689	COMPL. DATE	07/31/1996	TOTAL DEPTH	3430	PERF.	N/A			
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-		560	2	N	-0-					-0-
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-		452	2	N	-0-					-0-
10	558 N	335	-0-	-223	-0-		335	2	N	-0-					-0-
11	540 N	274	-0-	-266	-0-		274	2	N	-0-					-0-
12	465 N	239	-0-	-226	-0-		239	2	N	-0-					-0-
*01	341 N	259	-0-	-82	-0-		259	2	N	-0-					-0-

STUART, MARGARET		WELL #:		3	RRCID ->	165999	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	3433	PERF.	3257	-	3265	
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	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2	N	-0-					-0-
*12	768 N	768	-0-	-0-	-0-		768	2	N	-0-					-0-
*01	678 N	678	-0-	-0-	-0-		678	2	N	-0-					-0-

MOBIL OIL CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	185500	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3156	-	3166	
08	124 N	105	-0-	-19	-0-		105	2	N	-0-					-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-		114	2	N	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	2	N	-0-					-0-
12	124 N	97	-0-	-27	-0-		97	2	N	-0-					-0-
*01	114 N	114	-0-	-0-	-0-		114	2	N	-0-					-0-

MARTIN, FRANK		WELL #:		3	RRCID ->	193341	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	3359	-	3373	
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-		497	2	N	-0-					-0-
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-		504	2	N	-0-					-0-
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-		543	2	N	-0-					-0-
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-		569	2	N	-0-					-0-
*12	553 N	553	-0-	-0-	-0-		553	2	N	-0-					-0-
*01	572 N	572	-0-	-0-	-0-		572	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

GRAHM (BIG SALINE)		//CONT.//		36283 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		192452											
MARTIN, FRANK		WELL #:		5	RRCID ->	242651	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	3815	PERF. 2974 - 2976				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	9 N		9	-0-	-0-				9 2		N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	124 N		-0-	-0-	-124						N	-0-			-0-
11	9 N		-0-	-0-	-9						N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MARTIN, FRANK		WELL #:		4	RRCID ->	243621	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3181 - 3191				
08	506 N		506	-0-	-0-			506 2		N	-0-				-0-
09	498 N		498	-0-	-0-			498 2		N	-0-				-0-
10	486 N		486	-0-	-0-			486 2		N	-0-				-0-
11	479 N		479	-0-	-0-			479 2		N	-0-				-0-
*12	463 N		463	-0-	-0-			463 2		N	-0-				-0-
*01	523 N		523	-0-	-0-			523 2		N	-0-				-0-

SMITH, M		WELL #:		3	RRCID ->	243805	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	3392	PERF. 3339 - 3350				
08	413 N		413	-0-	-0-			413 2		N	-0-				-0-
09	329 N		329	-0-	-0-			329 2		N	-0-				-0-
10	342 N		342	-0-	-0-			342 2		N	-0-				-0-
11	390 N		343	-0-	-47			343 2		N	-0-				-0-
12	341 N		312	-0-	-29			312 2		N	-0-				-0-
*01	359 N		359	-0-	-0-			359 2		N	-0-				-0-

SMITH, M.		WELL #:		2	RRCID ->	251674	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3378 - 3388				
08	124 N		-0-	-0-	-124					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-

GRAHAM, R. L.		WELL #:		5	RRCID ->	251675	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	3755	PERF. 3170 - 3298				
08	220 N		220	-0-	-0-			220 2		N	-0-				-0-
09	65 N		65	-0-	-0-			65 2		N	-0-				-0-
10	186 N		2	-0-	-184			2 2		N	-0-				-0-
11	210 N		132	-0-	-78			132 2		N	-0-				-0-
*12	242 N		242	-0-	-0-			242 2		N	-0-				-0-
*01	87 N		87	-0-	-0-			87 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	527 N		527	-0-	-0-			527 2		N	-0-				-0-
09	510 N		497	-0-	-13			497 2		N	-0-				-0-
10	527 N		515	-0-	-12			515 2		N	-0-				-0-
11	510 N		485	-0-	-25			485 2		N	-0-				-0-
12	527 N		499	-0-	-28			499 2		N	-0-				-0-
01	527 N		509	-0-	-18			509 2		N	-0-				-0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA) //CONT.// 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
 AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
 OVERTON, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202790 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4889 - 4960

M	O	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		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-			-0-
09		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-			-0-
10		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-			-0-
11		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-			-0-
12		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-			-0-
01		899 N	859	-0-	-40	-0-	859	2		N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 LANGDON WELL #: 2 RRCID -> 211352 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 3777 - 5484

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

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212409 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5793 - 5813

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

LUCY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228695 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4026 - 5745

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

MARSHALL, SAM A WELL #: 2 RRCID -> 228926 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 4911 - 5368

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

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		//CONT.//		36333 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
MARSHALL, SAM		WELL #:		2	RRCID ->	233611	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	5936	PERF. 4148 - 5300	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2325 N	2088	-0-	-237	-0-	2088	3		N	-0-		-0-
09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3		N	-0-		-0-
10	2232 N	2164	-0-	-68	-0-	2164	3		N	-0-		-0-
11	2010 N	1992	-0-	-18	-0-	1992	3		N	-0-		-0-
12	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3		N	-0-		-0-
01	2170 N	2054	-0-	-116	-0-	2054	3		N	-0-		-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	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-

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	NO RPT	-0-	-0-	51441				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441				Y	NO RPT		-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		WELL #:		354655	RRCID ->	090711	COMPL. DATE	11/24/1980	TOTAL DEPTH	5832	PERF. 3610 - 4726	
NUTT				2								
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-		16
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-		16
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-		16
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-		16
*12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-		16
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		16

TANTON		WELL #:		2	RRCID ->	090789	COMPL. DATE	11/26/1980	TOTAL DEPTH	5906	PERF. 3432 - 4610	
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-		8
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-		8
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-		8
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-		8
*12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-		8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8

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

OIL AND GAS DIVISION

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		//CONT.//		36333 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD		
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		//CONT.//		354655						
SUNN, ALLIE B.		WELL #:		1 C	RRCID -> 093803	COMPL. DATE 10/28/1980	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4442	- 4462	
M	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	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		24
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-		24
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		24
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		24
*12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		24
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		24

LEACH-NICHOLS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 151431	COMPL. DATE 06/30/1994	TOTAL DEPTH 5722	PERF. 3360	- 3370
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 2	N	-0-	-0-
09	120 N	90	-0-	-30	-0-	90 2	N	-0-	-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-	-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-	-0-
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		36333 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD		
AC EXPLORATION, LLC		003645							
CALHOUN		WELL #:		2	RRCID -> 115508	COMPL. DATE 02/28/1985	TOTAL DEPTH 5475	PERF. 5333	- 5350
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-	-0-
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2	N	-0-	-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-	-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	N	-0-	-0-
12	310 N	268	-0-	-42	-0-	268 2	N	-0-	-0-
*01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2	N	-0-	-0-

CALHOUN		WELL #:		3	RRCID -> 116072	COMPL. DATE 03/23/1985	TOTAL DEPTH 5446	PERF. 5411	- 5435
08	0	53	-0-	53	53	53 2	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2020 - P/A 08/13/20									

EVERIDGE-CALHOUN		WELL #:		1	RRCID -> 116204	COMPL. DATE 04/04/1985	TOTAL DEPTH 5660	PERF. 5355	- 5365
08	0	50	-0-	50	50	50 2	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2020 - P/A 08/11/20									

CALHOUN		WELL #:		5A	RRCID -> 128657	COMPL. DATE 08/23/1988	TOTAL DEPTH 5630	PERF. 5302	- 5332
08	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	1015 2	N	-0-	-0-
09	990 N	980	-0-	-10	-0-	980 2	N	-0-	-0-
10	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	1007 2	N	-0-	-0-
11	990 N	975	-0-	-15	-0-	975 2	N	-0-	-0-
12	1023 N	988	-0-	-35	-0-	988 2	N	-0-	-0-
01	992 N	985	-0-	-7	-0-	985 2	N	-0-	-0-

CALHOUN		WELL #:		8	RRCID -> 131842	COMPL. DATE 07/28/1989	TOTAL DEPTH 5566	PERF. 5360	- 5405
08	0	32	-0-	32	32	32 2	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2020 - P/A 08/06/20									

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID -> 165625	COMPL. DATE 09/29/1997	TOTAL DEPTH 5845	PERF. 5556	- 5570
08	465 N	8	-0-	-457	-0-	8 2	N	-0-	-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-	-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-	-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * 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-

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	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2	N	-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-
*12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

GRAND PARTNERS (CONGL.)			36356 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS		
BASA RESOURCES, INC.			053974					
PARKS, J. W. "A"		WELL #:	112T	RRCID -> 172136	COMPL. DATE 01/23/1999	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3882 - 3892	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B		N	-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-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	279 N	256	-0-	-23 B	-0-	1	1	255	3	N	-0-	16
09	270 N	247	-0-	-23 B	-0-	1	1	246	3	N	-0-	16
10	279 N	256	-0-	-23 B	-0-	1	1	255	3	N	-0-	16
11	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	1	1	242	3	N	3	19
						3	9					
12	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	1	1	245	3	N	-0-	19
01	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	1	1	244	3	N	-0-	19
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	3163	-0-	3163 B	17534	3163	2		N	-0-		-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	2028	-0-	2028 B	10353	2028	2		N	-0-		-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	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	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	7285 X	6708	-0-	-577 B	-0-	6704	2	4	9	Y	4	184
09	8579 X	8579	-0-	-0- B	-0-	8576	2	3	9	Y	3	187
10	8597 X	8597	-0-	-0- B	-0-	8596	2	1	9	Y	1	188
11	8286 X	8286	-0-	-0- B	-0-	8286	2			Y	-0-	188
12	8265 X	8265	-0-	-0- B	-0-	8257	2	8	9	Y	7	195
*01	8228 X	8228	-0-	-0- B	-0-	8210	2	18	9	Y	16	211
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BRG LONE STAR LTD.		090870										
BYERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 193310		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4141 - 4159				
08	1116 N	1075	-0-	-41	-0-	1075	3		N	-0-		16
09	1110 N	1043	-0-	-67	-0-	1043	3		N	-0-		16
10	1085 N	1079	-0-	-6	-0-	1079	3		N	-0-		16
11	1050 N	1041	-0-	-9	-0-	1041	3		N	-0-		16
12	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	1065	3		N	-0-		16
01	1085 N	1039	-0-	-46	-0-	1039	3		N	-0-		16

GRANT (STRAWN, LOWER) BRG LONE STAR LTD. CLARK UNIT		//CONT.// 36381 500 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 3		RRCID -> 284412	COMPL. DATE 05/07/2018	TOTAL DEPTH 5180	PERF. 4472	-	4580			
08	713 N	614	-0-	-99	-0-	614 3		N	-0-			-0-
09	660 N	632	-0-	-28	-0-	632 3		N	-0-			-0-
10	682 N	601	-0-	-81	-0-	601 3		N	-0-			-0-
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-			-0-
12	651 N	600	-0-	-51	-0-	600 3		N	-0-			-0-
*01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-			-0-

ITX PIPELINE COMPANY, LLC CARR, J. R. UNIT		427185		2 C		RRCID -> 082148	COMPL. DATE 08/12/1978	TOTAL DEPTH 5420	PERF. 4372	-	7398	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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 WINSTON & REBA JONES		630579		1		RRCID -> 134889	COMPL. DATE 05/22/1990	TOTAL DEPTH 6061	PERF. 4411	-	4440	
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-			-0-
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-			-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-			-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-			-0-
*12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAYSTONE (SHALLOW STRAWN) WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES BENNETT		36572 375 912942		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
		WELL #: 9604A		RRCID -> 170603	COMPL. DATE 04/15/1998	TOTAL DEPTH 481	PERF. 464	-	481			
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-

BENNETT		WELL #: 9604B		RRCID -> 172567	COMPL. DATE 03/30/1999	TOTAL DEPTH 486	PERF. 471	-	486			
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-

GREEN (CONGL.) STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC SAYRE, ED		36629 300 822615		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
		WELL #: 1		RRCID -> 130430	COMPL. DATE 01/24/1989	TOTAL DEPTH 4580	PERF. 4130	-	4148			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135

GREEN, E. (DOSS) VAN OPERATING, LTD. BOWMAN, DANIEL			36630 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS						
			881442									
WELL #:			1	RRCID ->	152308	COMPL. DATE	11/08/1994	TOTAL DEPTH	4480	PERF.	2902 - 2920	
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		2638 N	2638	-0-	-0-	32 1	2606 3	N	-0-			-0-
09		2670 N	2431	-0-	-239	32 1	2399 3	N	-0-			-0-
10		2759 N	1373	-0-	-1386	32 1	1341 3	N	-0-			-0-
11		2550 N	1445	-0-	-1105	32 1	1413 3	N	-0-			-0-
12		2511 N	903	-0-	-1608	32 1	871 3	N	-0-			-0-
01		1364 N	1061	-0-	-303	32 1	1029 3	N	-0-			-0-

GREEN, E. (MISS) RIPTIDE ENERGY LLC ASPEN			36630 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS						
			712946									
WELL #:			1	RRCID ->	167110	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4355	PERF.	4340 - 4355	

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-

GREEN, S. (MISS.) VAN OPERATING, LTD. SOUTH GREEN "53A"			36637 650	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD						
			881442									
WELL #:			1	RRCID ->	180095	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	4656	PERF.	4534 - 4540	

08		921 N	921	-0-	-0-	881 3	40 9	N	36			106
09		733 N	733	-0-	-0-	665 3	68 9	N	62			168
10		898 N	898	-0-	-0-	831 3	67 9	N	61			229
11		1033 N	1033	-0-	-0-	987 3	46 9	N	42			271
*12		1110 N	1110	-0-	-0-	1071 3	39 9	N	35	172 1		134
*01		1143 N	1143	-0-	-0-	1093 3	50 9	N	45			179

GREEN BRANCH (3300) HESS, JERRY OPERATING CO. GRAY			36652 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
			381740									
WELL #:			1	RRCID ->	116896	COMPL. DATE	01/31/1985	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	3652 - 3694	

08		341 N	70	-0-	-271	70 2		N	-0-			-0-
09		420 N	94	-0-	-326	94 2		N	-0-			-0-
10		155 N	95	-0-	-60	95 2		N	-0-			-0-
11		510 N	84	-0-	-426	84 2		N	-0-			-0-
*12		46 N	46	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93			N	-0-			-0-

RKW OPERATING LLC WOOLSEY			714311									
WELL #:			1	RRCID ->	100991	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	5853	PERF.	3012 - 3018	

08		70 N	70	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
09		57 N	57	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-0-
10		48 N	48	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
11		60 N	54	-0-	-6	54 2		N	-0-			-0-
12		59 N	59	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-
01		62 N	53	-0-	-9	53 2		N	-0-			-0-

WILLARD, JAMES ODOM UNIT			924326									
WELL #:			1	RRCID ->	153969	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	3452 - 3462	

08		158 N	158	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-
09		161 N	161	-0-	-0-	161 2		N	-0-			-0-
10		168 N	168	-0-	-0-	168 2		N	-0-			-0-
11		181 N	181	-0-	-0-	181 2		N	-0-			-0-
*12		179 N	179	-0-	-0-	179 2		N	-0-			-0-
01		155 N	NO RPT	-0-	-155			N	NO RPT			-0-

GREEN SHOW (UPPER CADDO)		36756 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
STOVALL, HOWARD		824340		WELL #: 3		RRCID -> 143329		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3236		PERF. 2687 - 2694	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-			120
09		121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-			120
10		124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-			120
11		120 #	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-			120
12		124 #	91	-0-	-33	-0-	91	3			Y	-0-			120
01		124 #	77	-0-	-47	-0-	77	3			Y	-0-			120

DUDLEY		37023 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
LANDERS		220719		WELL #: 1		RRCID -> 267995		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 2799		PERF. 2647 - 2799			
08		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
09		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
10		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
11		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
12		93 #	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-			-0-
01		93 #	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-			-0-

GRIMM (GARDNER)		37023 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
DINO OPERATING LLC		220719		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		37121 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER							
SMITH, JERRY ZEE (ZEB)		792930		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-

GROGAN (1300)		37157 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN							
FURRY PRODUCING COMPANY		291650		WELL #: 1		RRCID -> 099913		COMPL. DATE 04/17/1982		TOTAL DEPTH 2731		PERF. 2635 - 2645			
08		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
09		210 N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-			-0-
10		155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-			-0-
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	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-

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

GROUP, W. (STRAWN LIME)		37170 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN							
KATSCO ENERGY, INC.		451645													
SEARS, LANCE		WELL #: 2		RRCID -> 185495		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6865 - 6873					
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-				208
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-				208
10	434 N	251	-0-	-183	-0-	251	3			N	-0-				208
11	240 N	8	-0-	-232	-0-	8	3			N	-0-				208
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-				208
*01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-	91	1		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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				174
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				174
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				174
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-				14
09	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-				14
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				14
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-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

OIL AND GAS DIVISION

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		
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		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
AGNELL, W.A. "A"		WELL #:	1	RRCID ->	119452	COMPL. DATE	12/05/1985	TOTAL DEPTH	3938	PERF. 3790 - 3810		
08		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 3	N	-0-			-0-
09		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 3	N	-0-			-0-
10		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 3	N	-0-			-0-
11		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 3	N	-0-			-0-
*12		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 3	N	-0-			-0-
*01		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 3	N	-0-			-0-

J. D. GRAY ESTATE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	119633	COMPL. DATE	12/01/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3736 - 3748		
08		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-			64
09		540 N	448	-0-	-92	-0-	448 3	N	-0-			64
10		496 N	470	-0-	-26	-0-	469 3	1 9 N	1			65
11		480 N	464	-0-	-16	-0-	464 3	N	-0-			65
12		465 N	432	-0-	-33	-0-	432 3	N	-0-			65
01		465 N	437	-0-	-28	-0-	437 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		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3	N	-0-			45
09		750 N	430	-0-	-320	-0-	430 3	N	-0-			45
10		806 N	631	-0-	-175	-0-	631 3	N	-0-			45
11		843 N	843	-0-	-0-	-0-	834 3	9 9 N	8			53
*12		903 N	903	-0-	-0-	-0-	896 3	7 9 N	6			59
*01		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3	N	-0-			59

MILLER, J. A.		WELL #:	1	RRCID ->	166149	COMPL. DATE	12/03/1985	TOTAL DEPTH	4040	PERF. 3802 - 3828		
08		403 N	349	-0-	-54	-0-	328 3	21 9 N	19			205
09		390 N	347	-0-	-43	-0-	324 3	23 9 N	21			226
10		341 N	330	-0-	-11	-0-	319 3	11 9 N	10			236
11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	316 3	23 9 N	21			257
12		372 N	341	-0-	-31	-0-	300 3	41 9 N	37	189 1		105
01		341 N	333	-0-	-8	-0-	300 3	33 9 N	30			135

OIL AND GAS DIVISION

H.P.C. (CONGLOMERATE) //CONT.// 37756 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964													
GRAY, J. D. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209267 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3755 - 3770													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	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-	

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	217 N	208	-0-	-9	-0-	28	1	180	3	N	-0-	-0-	
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	16	1	175	3	N	-0-	-0-	
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	25	1	238	3	N	-0-	-0-	
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	27	1	200	3	N	-0-	-0-	
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	25	1	194	3	N	-0-	-0-	
*01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-	-0-	

LAMKIN, W.W. WELL #: 2 U RRCID -> 076557 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. N/A													
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-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	385 N	385	-0-	-0-	-0-	51	1	334	3	N	-0-	-0-	
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	33	1	360	3	N	-0-	-0-	
10	465 N	382	-0-	-83	-0-	36	1	346	3	N	-0-	-0-	
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	47	1	343	3	N	-0-	-0-	
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	47	1	369	3	N	-0-	-0-	
01	372 N	277	-0-	-95	-0-	277	3			N	-0-	-0-	

H. & R. (BEND CONGL) 37762 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER													
PALO CROSS, LLC 637384													
ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 099746 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4580 - 4675													
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-	-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-	
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-	-0-	
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-	-0-	
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-	-0-	
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-	-0-	

HAGAMAN (RANGER SAND) 37978 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726													
HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 9 RRCID -> 138331 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3584 - 3600													
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-	-0-	
09	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2			Y	-0-	-0-	
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-	-0-	
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-	-0-	
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-	-0-	
*01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-	-0-	

HAGAMAN (RANGER SAND) //CONT.// 37978 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726												
HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 6 RRCID -> 152254 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3474 - 3480												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		Y	-0-		-0-
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		Y	-0-		-0-
10		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		Y	-0-		-0-
11		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		Y	-0-		-0-
12		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		Y	-0-		-0-
*01		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		Y	-0-		-0-

HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 10 RRCID -> 152255 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A												
08		10 N	8	-0-	-2	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
09		5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
10		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		Y	-0-		-0-
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y	-0-		-0-
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-		-0-
*01		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 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												
08		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		Y	-0-		-0-
09		60 N	7	-0-	-53	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-		-0-
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		Y	-0-		-0-
12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		Y	-0-		-0-
*01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		Y	-0-		-0-

REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110806 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3482 - 3488												
08		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-		17
09		660 N	310	-0-	-350	-0-	310 2		N	-0-		17
10		651 N	416	-0-	-235	-0-	416 2		N	-0-		17
11		660 N	332	-0-	-328	-0-	332 2		N	-0-		17
12		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2		N	-0-		17
*01		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-		17

HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 11 RRCID -> 115492 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3653 - 3659												
08		124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2		N	-0-		-0-
09		90 N	13	-0-	-77	-0-	13 2		N	-0-		-0-
10		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-		-0-
11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-		-0-
12		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-		-0-
*01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 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.) GO OIL CORP. HAGLER		38018 500 311420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
		WELL #:	1	RRCID ->	103807	COMPL. DATE	11/14/1982	TOTAL DEPTH	4644	PERF.	4370 - 4390		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	558 N	509	-0-	-49	-0-	509	2		N	-0-			157
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			157
10	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	2		N	-0-			157
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			157
12	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	2		N	-0-			157
*01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			157

HALL-MCLEROY (DUFFER) BJB TRANSPORT LLC HOMER		38197 750 072511		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
		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.) NT MINERALS, LLC KUPP		38822 400 615872		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
		WELL #:	1	RRCID ->	162798	COMPL. DATE	04/18/1985	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	3795 - 3800		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	47	-0-	47	-0-	47	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	38	-0-	38	-0-	85	38	2	N	-0-			-0-
12	133 R	48	-0-	-85	-0-	48	2		N	-0-			-0-
01	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			-0-

HANVEY (LAKE SAND) BACON ENERGY MURDOCK NO. 2		38822 450 042398		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
		WELL #:	2	RRCID ->	105053	COMPL. DATE	03/18/1983	TOTAL DEPTH	4128	PERF.	3496 - 3516		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS, CAGLE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	113542	COMPL. DATE	02/22/1983	TOTAL DEPTH	4065	PERF.	3487 - 3495	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOWELL OIL & GAS SMITH, WESLEY		227557		WELL #:		1	RRCID ->	099933	COMPL. DATE	05/15/1982	TOTAL DEPTH	4154	PERF.	3564 - 3570
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			75	
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			75	
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			75	
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			75	
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			75	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75	

HANVEY (LAKE SAND)		//CONT.//		38822 450	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC				355586								
BOGGS, J.B.				WELL #: 3	RRCID -> 132160	COMPL. DATE 09/01/1989	TOTAL DEPTH 4073	PERF. 3493	- 3517			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		12	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		12	

WRIGHT & HARRELL				WELL #: 1	RRCID -> 162795	COMPL. DATE 10/15/1984	TOTAL DEPTH 4113	PERF. 3501	- 3518			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BOGGS, J. B.				WELL #: 1	RRCID -> 162797	COMPL. DATE 03/30/1982	TOTAL DEPTH 4112	PERF. N/A				
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		65	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65	
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		65	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		65	
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		65	
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-		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		N	-0-		-0-	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-	
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-	
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-	

PITTS-MURDOCK				WELL #: 1	RRCID -> 185456	COMPL. DATE 01/17/1983	TOTAL DEPTH 4148	PERF. 3492	- 3514			
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		21	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		21	
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		21	
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		21	
01	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		N	-0-		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-			N	-0-		-0-	
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-	

HARVEY (LAKE SAND)		//CONT.//		38822 450	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355							
FEE				WELL #: 16	RRCID -> 253454	COMPL. DATE 01/15/1986	TOTAL DEPTH 4070	PERF. 3382	- 3396		
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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-		-0-
HARVEY (DEAD HORSE CREEK)				38822 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND				
IMPERATOR OPERATING, LLC				423125							
HUMPHREY B				WELL #: 3	RRCID -> 086488	COMPL. DATE 05/01/1997	TOTAL DEPTH 899	PERF. 600	- 630		
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HARDY (MARBLE FALLS)				39035 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851							
RANKIN, RAY				WELL #: 1	RRCID -> 102347	COMPL. DATE 07/24/1982	TOTAL DEPTH 3386	PERF. 2822	- 2841		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2		N	-0-		-0-
RANKIN, RAY				WELL #: 2	RRCID -> 288660	COMPL. DATE 10/17/1982	TOTAL DEPTH 3264	PERF. 2806	- 2818		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2		N	-0-		-0-
HARKEN (CONGLOMERATE)				39081 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406							
PARKS S.J. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 060641	COMPL. DATE 11/15/1973	TOTAL DEPTH 4202	PERF. 3612	- 0		
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		N	-0-		-0-
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3		N	-0-		-0-
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		N	-0-		-0-
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3		N	-0-		-0-
12	744 N	691	-0-	-53	-0-	691 3		N	-0-		-0-
*01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 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-

OIL AND GAS DIVISION

HARKEN (CONGLOMERATE) //CONT.// 39081 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
RHYNE, J.V. 706379
GATLIN WELL #: 2 RRCID -> 067993 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3810 - 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	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			22
*04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			22
*05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			22
*06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			22
*07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			22
*08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			22
*09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			22
*10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			22
*11	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			22
*12	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			22
*01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			22

TARPON OIL & GAS CO. 836178
ROCKING "R" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 260657 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3491 - 3499

08	3038 X	2755	-0-	-283	-0-	2755	3		N	-0-			31
09	3060 X	2555	-0-	-505	-0-	2555	3		N	-0-			31
10	3162 X	1877	-0-	-1285	-0-	1877	3		N	-0-			31
11	3060 X	1977	-0-	-1083	-0-	1977	3		N	-0-			31
12	3038 X	2411	-0-	-627	-0-	2411	3		N	-0-			31
01	2759 X	1449	-0-	-1310	-0-	1449	3		N	-0-			31

HARKEN (CONGLOMERATE, UPPER) 39081 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
BEAN "A" WELL #: 1 T RRCID -> 100997 COMPL. DATE 03/23/1980 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4350 - 4468

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
ROBEY WELL #: 2 RRCID -> 129978 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 3517 PERF. 3446 - 3451

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49

CARAWAY, F.E. WELL #: 1 RRCID -> 130833 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3390 - 3395

08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			100
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	88	2	2 9	N	2			102
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	2	6 9	N	5			107
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	7			114
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			114
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			114

CARWAY, F. E. WELL #: 2 RRCID -> 130834 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3329 - 3340

08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARRIS (MARBLE FALLS)		39241 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PARKS, RHONE INC.		641520								
HARRIS, ROY L.		WELL #: 2		RRCID -> 123808		COMPL. DATE 03/01/1987		TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3775 - 3777		
M	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	589 N	438	-0-	-151	-0-	410 2	28 9	N	25	121
09	480 N	443	-0-	-37	-0-	421 2	22 9	N	20	141
10	527 N	434	-0-	-93	-0-	412 2	22 9	N	20	161
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	491 2	22 9	N	20	181
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	375 2	22 9	N	20	201
01	434 N	346	-0-	-88	-0-	335 2	11 9	N	10	172 1 39

HARRIS, ROY L.		WELL #: 5		RRCID -> 223832		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3743 - 3751		
08	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2674 2	26 9	N	24	48
09	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2552 2	17 9	N	15	63
10	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2248 2	31 9	N	28	91
11	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2936 2	39 9	N	35	126
12	3100 N	3258	-0-	158	158	3200 2	58 9	N	53	178 1 1
*01	3100 N	3094	-0-	-6	152	3077 2	17 9	N	15	16

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	465 N	449	-0-	-16 B	-0-	449 2		N	-0-	-0-
09	450 N	440	-0-	-10 B	-0-	440 2		N	-0-	-0-
10	434 N	363	-0-	-71 B	-0-	363 2		N	-0-	-0-
11	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 2		N	-0-	-0-
12	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 2		N	-0-	-0-
*01	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 2		N	-0-	-0-

HART RANCH 874		WELL #: 2		RRCID -> 282943		COMPL. DATE 08/25/2017		TOTAL DEPTH 4352 PERF. 4130 - 4140		
08	1891 N	1901	-0-	10 B	-6295	1901 2		N	-0-	-0-
09	1830 N	1650	-0-	-180 B	-6295	1650 2		N	-0-	-0-
10	1829 N	1550	-0-	-279 B	-6295	1550 2		N	-0-	-0-
11	1830 N	858	-0-	-972 B	-6295	858 2		N	-0-	-0-
12	1705 N	818	-0-	-887 B	-6295	818 2		N	-0-	-0-
01	1550 N	886	-0-	-664 B	-6295	886 2		N	-0-	-0-

PROCO OPERATING CO., INC.		679595						CNTY: PALO PINTO		
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	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-

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	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-	-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-	-0-
10	248 N	100	-0-	-148	-0-	100 2		N	-0-	-0-
11	270 N	100	-0-	-170	-0-	100 2		N	-0-	-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-	-0-
*01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1162 2	83 9	N	75	75 1 -0-

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)//CONT.// 39408 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO		
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222												
HART RANCH 869 WELL #: 3 RRCID -> 258504 COMPL. DATE 07/20/2010										TOTAL DEPTH	4728	PERF. 4564 - 4606
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1333 N	1109	-0-	-224	-0-	1109 2		N	-0-			-0-
09	1230 N	1027	-0-	-203	-0-	1027 2		N	-0-			-0-
10	1116 N	943	-0-	-173	-0-	943 2		N	-0-			-0-
11	1080 N	840	-0-	-240	-0-	840 2		N	-0-			-0-
12	1054 N	849	-0-	-205	-0-	849 2		N	-0-			-0-
01	930 N	851	-0-	-79	-0-	851 2		N	-0-			-0-

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215										CNTY: PALO PINTO		
HART RANCH 23 WELL #: 4 RRCID -> 164302 COMPL. DATE 06/08/1997										TOTAL DEPTH	4196	PERF. 4108 - 4118
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		Y	-0-			23
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		Y	-0-			23
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			23
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			23
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			23
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			23

HART RANCH 23 WELL #: 3 RRCID -> 164303 COMPL. DATE 06/01/1997										TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3804 - 3814
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-

HART RANCH 23 WELL #: 5 RRCID -> 164304 COMPL. DATE 07/06/1997										TOTAL DEPTH	4521	PERF. 4248 - 4258
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
09	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
11	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-

HART RANCH (STRAWN) 39408 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: PALO PINTO		
PROCO OPERATING CO., INC. 679595												
HART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 109329 COMPL. DATE 01/25/1984										TOTAL DEPTH	1986	PERF. 1410 - 1454
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 113531 COMPL. DATE 10/19/1984										TOTAL DEPTH	1550	PERF. 1409 - 1468
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			37
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

HART RANCH (STRAWN)		//CONT.//		39408 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595								
HART RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	117097	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	1464	PERF.	946 - 1110
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HART RANCH		WELL #:		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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HART RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	278064	COMPL. DATE	06/19/2015	TOTAL DEPTH	1952	PERF.	1400 - 1522
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		47	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47	

BOWDEN-BANE		WELL #:		4	RRCID ->	282944	COMPL. DATE	10/23/2017	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1432 - 1494
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STOVALL OPERATING CO.		824339		6	RRCID ->	236874	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	1580	PERF.	1391 - 1450
SINGLETON, JOE		WELL #:		6								
08	155 N	76	-0-	-79	-0-	76 2		N	-0-		-0-	
09	120 N	88	-0-	-32	-0-	88 2		N	-0-		-0-	
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2		N	-0-		-0-	
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		N	-0-		-0-	
12	93 N	48	-0-	-45	-0-	48 2		N	-0-		-0-	
*01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		-0-	

HART RANCH (STRAWN 2850)		39408 630		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
KEATING ENERGY, INC.		453142										
CHANEY, CHARLIE		WELL #:		1	RRCID ->	197011	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	2554 - 2584
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 2		N	-0-		-0-	
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-		-0-	
10	186 N	133	-0-	-53	-0-	133 2		N	-0-		-0-	
11	150 N	97	-0-	-53	-0-	97 2		N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-	

HART RANCH (STRAWN 2850) //CONT.// 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142
 GREEN, WILEY T. WELL #: 4 RRCID -> 209075 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 2505 - 2597

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		372 N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-			-0-
09		360 N	284	-0-	-76	-0-	284	2			N	-0-			-0-
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			-0-
11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	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-

GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 214840 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 2603 - 2609

08		155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-			-0-
09		150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-			-0-
10		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	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-

CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 222096 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4453 PERF. 2642 - 2657

08		217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-			-0-
09		180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-			-0-
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	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-

GREEN, WILEY T. WELL #: 5 RRCID -> 237216 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2450 - 2580

08		558 N	491	-0-	-67	-0-	491	2			N	-0-			-0-
09		570 N	419	-0-	-151	-0-	419	2			N	-0-			-0-
10		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			-0-
11		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEXGAS, INC. 500222
 HART RANCH WELL #: 8763 RRCID -> 116067 COMPL. DATE 01/30/1985 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2854 - 2864

08		93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-			-0-
09		90 N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-			-0-
10		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	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 877 WELL #: 8771A RRCID -> 185354 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 3100 - 3108

08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-
09		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
10		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-			-0-
11		210 N	149	-0-	-61	-0-	149	2			N	-0-			-0-
12		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			-0-
*01		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.// 39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222															
COLLEEN		WELL #: 5		RRCID -> 280323		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 5173 PERF. 2866 - 2936									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119 2			N	-0-					-0-	
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106 2			N	-0-					-0-	
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101 2			N	-0-					-0-	
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101 2			N	-0-					-0-	
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	81 2			N	-0-					-0-	
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59 2			N	-0-					-0-	
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388															
MCMURREY, M. H.		WELL #: 921		RRCID -> 192905		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2427 - 2500									
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	88 2			N	-0-					-0-	
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	76 2			N	-0-					-0-	
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	46 2			N	-0-					-0-	
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74 2			N	-0-					-0-	
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	59 2			N	-0-					-0-	
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-					-0-	
GREEN, FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 199045		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2552 - 2604									
08	14B	DENY	53	-0-	53	313	53 2			N	-0-					-0-	
09	14B	DENY	10	-0-	10	323	10 2			N	-0-					-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	323				N	-0-					-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	323				N	-0-					-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	323				N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	323				N	-0-					-0-	
MCMURREY D		WELL #: 63D		RRCID -> 283221		COMPL. DATE 02/02/2017		TOTAL DEPTH 4183 PERF. N/A									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
SKY RESOURCES, INC.		786408															
DEATON, LAVERNE		WELL #: 1		RRCID -> 185416		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 2748 - 2760									
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93 3			N	-0-					-0-	
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98 3			N	-0-					-0-	
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151 3			N	-0-					-0-	
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131 3			N	-0-					-0-	
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158 3			N	-0-					-0-	
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137 3			N	-0-					-0-	
DEATON, LAVERNE		WELL #: 3		RRCID -> 189088		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2766 - 2830									
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91 3			N	-0-					-0-	
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97 3			N	-0-					-0-	
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152 3			N	-0-					-0-	
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130 3			N	-0-					-0-	
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158 3			N	-0-					-0-	
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137 3			N	-0-					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.// 39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.// 786408								
DEATON, LAVERNE		WELL #: 4		RRCID -> 193855		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2464 - 2566		
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	91	-0-	-2	-0-	91 3	N	-0-		-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 3	N	-0-		-0-

SINGLETON		WELL #: 5		RRCID -> 205060		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2498 - 2504		
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3	N	-0-		-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAT TOP MOUNTAIN, N. (COOK LIME)		39619 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NOLAN		
DOUBLE M PETROPROPERTIES, INC. FRANKS		224867								
		WELL #: 1A		RRCID -> 275818		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 3458 PERF. 3344 - 3352		
08	8 N	8	-0-	-0-	B	6 2	2 9	N	2	103
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	71 N	71	-0-	-0-	B	58 2	13 9	N	12	115
10	78 N	78	-0-	-0-	B	68 2	10 9	N	9	124
11	8 N	-0-	-0-	-8	B	-0-		N	-0-	108 1 16 7
12	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-		N	-0-	
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-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		
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	601 N	601	-0-	-0-		601 2		N	-0-	-0-
*01	684 N	684	-0-	-0-		684 2		N	-0-	-0-

HAYNES (CROSS CUT)			39820 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROWN				
ENVOY RESOURCES INC.			253131											
CHARLES LEE-CLAWSON			WELL #: 2		RRCID -> 115225		COMPL. DATE 02/12/1985		TOTAL DEPTH 1487		PERF. 1432 - 1444			
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES (CROSS CUT SAND)			39820 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLEMAN				
CREEK ENERGY, INC.			188579											
HAYNES			WELL #: A 4		RRCID -> 104117		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 2173		PERF. 1094 - 1098			

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-

HEIDENREICH (UPPER MARBLE FALLS)			40157 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROWN				
MISSION ENERGY INC.			570410											
COAN			WELL #: 4		RRCID -> 138047		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 3032		PERF. 2880 - 2910			

08	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		N	-0-			34
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2 3		N	-0-			34
10	4	N	3	-0-	-1	-0-		3 3		N	-0-			34
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4 3		N	-0-			34
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		N	-0-			34
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4 3		N	-0-			34

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.			806190											
GREGORY "6"			WELL #: 1		RRCID -> 140844		COMPL. DATE 01/18/1992		TOTAL DEPTH 2854		PERF. 2630 - 2648			

08	0	N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

HEMPHILL (KING SAND)			40311 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLEMAN				
WINDOW OPERATING CO., THE			931621											
ADAMI WEST			WELL #: 2		RRCID -> 266000		COMPL. DATE 08/07/2011		TOTAL DEPTH 4047		PERF. 1540 - 1560			

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

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			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (LAKE)			40728 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
ARCHER PETROLEUM WAYWICK			028882										
			WELL #:	2	RRCID -> 111282	COMPL. DATE 05/10/1984	TOTAL DEPTH 3590	PERF. 3058	-	3070			
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-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-

JM INVESTMENTS, L.L.C. FREYSCHLAG			427733		RRCID -> 121918	COMPL. DATE 08/10/1986	TOTAL DEPTH 3590	PERF. 3040	-	3050			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. HOPE			946964		RRCID -> 156651	COMPL. DATE 03/17/1992	TOTAL DEPTH 3432	PERF. N/A					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92

HERRING (BRENEKE) RINGO RIG LLC HERRING, V.			40818 200		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN						
			712386										
			WELL #:	2	RRCID -> 098265	COMPL. DATE 01/01/1982	TOTAL DEPTH 1480	PERF. 1366	-	1378			
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-

HERRING, V.			WELL #:		4	RRCID -> 098508	COMPL. DATE 01/26/1982	TOTAL DEPTH 1499	PERF. 1380	-	1382		
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-

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

08		0 N	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-

HERRING, V.																	
		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		290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-					-0-
09		270 N	229	-0-	-41	-0-	-0-	229	2		N	-0-					-0-
10		298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-					-0-
11		280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	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-

HERTA ROSE (JENNINGS SAND)																	
		40871 210		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	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-

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		322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	322	2		Y	-0-					-0-
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-					-0-
10		279 N	211	-0-	-68	-0-	-0-	211	2		Y	-0-					-0-
11		300 N	205	-0-	-95	-0-	-0-	205	2		Y	-0-					-0-
12		248 N	211	-0-	-37	-0-	-0-	211	2		Y	-0-					-0-
01		217 N	204	-0-	-13	-0-	-0-	204	2		Y	-0-					-0-

HILL (LAKE-STORAGE)																	
		41446 400		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND									
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		388445															
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 017754		COMPL. DATE 11/20/1929		TOTAL DEPTH 3589		PERF. 3532		- 3546					
08	STG	WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-				N	910	1050	1			570
09	STG	WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-				N	113	175	1			508
10	STG	WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-				N	572	169	1			911
11	STG	WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-				N	602	863	1			650
12	STG	WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-				N	633	625	1			658
01	STG	WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-				N	936	879	1			715

HILL (LAKE-STORAGE)				//CONT.//	41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE			CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC				//CONT.//	388445								
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	017755	COMPL. DATE	01/23/2002	TOTAL DEPTH	3592 PERF. 3560 - 3600		
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 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) SAND STORAGE UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	017763	COMPL. DATE	03/15/2017	TOTAL DEPTH	3685 PERF. 3650 - 3685		
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 #: 7 RRCID -> 037314 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3586 - 3634																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* 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-

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-					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-

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-

WILLIAMS, T. C. WELL #: 5 RRCID -> 212085 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3661																	

08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.// 41446 400		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND	
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.// 388445							
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 17		RRCID -> 212090		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3530 - 3576	
M	ALLOW CODE	GAS 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	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 09/13/2005		TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3602 - 3534	
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-		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 #: 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-

WILLIAMS, T. C.		WELL #: 3		RRCID -> 215670		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3626 - 3634	
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-

OIL AND GAS DIVISION

HILL (LAKE-STORAGE)				//CONT.//	41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: EASTLAND						
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC				//CONT.//	388445									
WILLIAMS, T. C.				WELL #:	7	RRCID ->	215673	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	3612 - 3622	
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	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 #:	29	RRCID ->	221602	COMPL. DATE	12/15/2020	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	3518 - 3530	
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	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 SAND)				WELL #:	39	RRCID ->	228515	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	3735	PERF.	3611 - 3618	
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 #: 36		RRCID -> 228517		COMPL. DATE 04/24/2017		TOTAL DEPTH 3765		PERF. 3645 - 3668					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU 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-
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	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	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 SAND)		WELL #: 22		RRCID -> 237144		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 3975		PERF. 3562 - 3582					
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND
 HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445
 HILL(LAKE SAND) WELL #: 42H RRCID -> 238288 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 4261 - 4540

M	O	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	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 19 RRCID -> 240184 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3610 - 3640

08	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL (LAKE SAND) WELL #: 16 RRCID -> 240186 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3578 - 3624

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

HILLVIEW (CADDO) 41523 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 WALKER-BUCKLER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262035 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4102 - 4110

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2019 - P/A 10/22/19

HITTSO (CONGL) 41722 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 MNA ENTERPRISES LTD. CO. 571988
 HITTSO EARLINE WELL #: 1 RRCID -> 064411 COMPL. DATE 09/23/1975 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4047 - 4060

08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
12	527	N	435	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
01	558	N	480	-0-	-78	-0-	-0-	-0-	480	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

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSER (DUFFER) JONES, RODGER JONES "B"		42877 500 444265		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE					
		WELL #:	1	RRCID ->	152300	COMPL. DATE	11/12/1979	TOTAL DEPTH	2720	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	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-

HOUSTON RANCH (STRAWN) EOG RESOURCES, INC. HOUSTON RANCH 8D		42915 600 253162		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD					
		WELL #:	8D	RRCID ->	086416	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	5254	PERF. 220 - 271			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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) G. & S. LANDSCAPING, INC. PERKINS		42938 500 291946		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
		WELL #:	2	RRCID ->	141798	COMPL. DATE	06/10/1992	TOTAL DEPTH	1781	PERF. 1445 - 1496			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	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	-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. HOWARD, ROY		685874		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
		WELL #:	1	RRCID ->	097452	COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	1615	PERF. 1482 - 1488			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	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-

HOWARD J. BASS (MISS.) P.I.D. DRILLING INC MERRICK DAVIS "26"		42973 250 631265		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
		WELL #:	1	RRCID ->	183006	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	4788	PERF. 4634 - 4758			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, MERRICK "23"		42973 250 631265		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
		WELL #:	1	RRCID ->	183008	COMPL. DATE	08/28/1996	TOTAL DEPTH	4925	PERF. 4861 - 4890			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	465 N	425	-0-	-40	-0-		425 2		N	-0-			-0-
09	480 N	402	-0-	-78	-0-		402 2		N	-0-			-0-
10	465 N	429	-0-	-36	-0-		429 2		N	-0-			-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-		431 2		N	-0-			-0-
*12	451 N	451	-0-	-0-	-0-		451 2		N	-0-			-0-
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-

HOWELL (CONGL 3900)			43032 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO	
GANNETT OPERATING LLC			293813									
HOWELL			WELL #:	1 T	RRCID ->	080819	COMPL. DATE	07/21/1978	TOTAL DEPTH	4222	PERF.	3920 - 3929
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	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		Y	-0-		-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		Y	-0-		-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		Y	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		Y	-0-		-0-
*01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		Y	-0-		-0-

HOWELL			WELL #:	5	RRCID ->	283057	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	3906 - 3928
08	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	6736	2	12 9	N	11		265
09	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2		N	-0-		265
10	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	7170	2	13 9	N	12		277
11	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	7234	2	11 9	N	10		287
12	7316 X	6643	-0-	-673	-0-	6619	2	24 9	N	22		309
*01	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	7721	2	25 9	N	23		332

HRUBETZ (ELLEN)			43073 500		ASSOCIATED			49B			CNTY: COLEMAN	
ATLAS OPERATING LLC			036587									
SYKES, ALBERT "C"			WELL #:	3	RRCID ->	171084	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	5486	PERF.	4580 - 4592
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)			43073 525		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN	
EARTHBOUND RESOURCES LLC			238742									
JOHNSON,RICHARD			WELL #:	7	RRCID ->	128702	COMPL. DATE	09/28/1988	TOTAL DEPTH	4834	PERF.	3804 - 3809
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	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)			43112 852		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD	
VAN OPERATING, LTD.			881442									
HICKMAN "13"			WELL #:	3	RRCID ->	153832	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	4319	PERF.	2603 - 2608
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	34	1	820 3	N	-0-		212
09	990 N	744	-0-	-246	-0-	34	1	710 3	N	-0-		212
10	930 N	830	-0-	-100	-0-	34	1	796 3	N	-0-		212
11	840 N	711	-0-	-129	-0-	34	1	677 3	N	-0-		212
12	775 N	701	-0-	-74	-0-	701	3		N	-0-		212
01	837 N	323	-0-	-514	-0-	323	3		N	-0-		212

HUDMAN (MARBLE FALLS)			43213 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD	
PETEX			659782									
CRESLENN-PARISH			WELL #:	1	RRCID ->	017772	COMPL. DATE	11/14/1959	TOTAL DEPTH	4021	PERF.	3951 - 3962
08	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-

OIL AND GAS DIVISION

HUDMAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 43213 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD												
PETEX //CONT.// 659782												
HUDMAN, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 017773 COMPL. DATE 09/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3960 - 3989												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

08	1023 N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			N	-0-	-0-
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-	-0-
10	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	1018	2			N	-0-	-0-
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-	-0-
*12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PARISH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 017776 COMPL. DATE 03/23/1960 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3966 - 3974												
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-	-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-	-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-	-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-	-0-
*12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HUMMEL (CADDO) 43529 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
EVANS, DAVID 255545												
BURK, H. V. WELL #: 1 RRCID -> 043670 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH 2489 PERF. N/A												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	140
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	140

HYDE (CONGL.) 43957 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761												
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 164511 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3931 - 3938												
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-	123
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-	123
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-	123
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-	123
*12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-	123
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	123

HYLTON, NW. (GARDNER SD) 43972 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN												
ATLAS OPERATING LLC 036587												
HANKS, BILLIE, -A- WELL #: 19 RRCID -> 049028 COMPL. DATE 09/02/1970 TOTAL DEPTH 6054 PERF. N/A												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LAMKIN C.W. WELL #: 4 RRCID -> 068651 COMPL. DATE 05/11/1974 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5837 - 0												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

I. C. (CADD)		44070 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND		
GREENHAW, MORRIS R. COURTNEY, M. K.		331530								
		WELL #:	2	RRCID ->	132691	COMPL. DATE	01/11/1985	TOTAL DEPTH	3938	PERF. 3152 - 3215
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

I. L. & M. (CONGL.)		44110 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND		
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC LONG		425206								
		WELL #:	2	RRCID ->	185506	COMPL. DATE	01/11/1986	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3102 - 3110
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

I. L. & M. (UPPER CONGL.)		44110 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
BIG STATE INDUSTRIES, INC. FOX		070450								
		WELL #:	3	RRCID ->	125887	COMPL. DATE	09/15/1987	TOTAL DEPTH	3501	PERF. 3108 - 3116
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	217 N	21	-0-	-196	-0-	21 2	N	-0-		204
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-		204
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2	N	-0-		204
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-		204
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2	N	-0-		204
*01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2	N	-0-		204

CHENOWETH, GROVER		147397		ASSOCIATED		147397		CNTY: EASTLAND		
CANTWELL		1								
		WELL #:	1	RRCID ->	129763	COMPL. DATE	08/17/1988	TOTAL DEPTH	3626	PERF. 3184 - 3199
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	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2	N	-0-		51
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2	N	-0-		51
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2	N	-0-		51
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2	N	-0-		51
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2	N	-0-		51
*01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2	N	-0-		51

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206		ASSOCIATED		425206		CNTY: EASTLAND		
FOX, T.		2A								
		WELL #:	2A	RRCID ->	125725	COMPL. DATE	09/16/1987	TOTAL DEPTH	3466	PERF. 3069 - 3075
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	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		85
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		85
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2	N	-0-		85
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-		85
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-		85
*01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-		85

JD OPERATING		427405		ASSOCIATED		427405		CNTY: EASTLAND		
MINCHEW		1								
		WELL #:	1	RRCID ->	128033	COMPL. DATE	07/20/1988	TOTAL DEPTH	3557	PERF. 3180 - 3210
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	434 N	425	-0-	-9	-0-	410 2	15 9	N	14	153
09	420 N	391	-0-	-29	-0-	381 2	10 9	N	9	162
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	433 2	6 9	N	5	167
11	420 N	407	-0-	-13	-0-	401 2	6 9	N	5	172
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	420 2	6 9	N	5	177
01	434 N	431	-0-	-3	-0-	424 2	7 9	N	6	174 1 9

I. L. & M. (UPPER CONGL.)		//CONT.//		44110 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
JD OPERATING		//CONT.//		427405								
LEWIS, CLYDELL		WELL #:		1	RRCID ->	128742	COMPL. DATE	10/14/1988	TOTAL DEPTH	3826	PERF.	3176 - 3212
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	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2	N	-0-			-0-	
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 2	N	-0-			-0-	
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-			-0-	
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 2	N	-0-			-0-	
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2	N	-0-			-0-	
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2	N	-0-			-0-	

MINCHEW		WELL #:		2	RRCID ->	129223	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3178 - 3200
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2	N	-0-			-0-	
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2	N	-0-			-0-	
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2	N	-0-			-0-	
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2	N	-0-			-0-	
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-			-0-	
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2	N	-0-			-0-	

IBEX (CADD O 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	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2	N	-0-			-0-	
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2	N	-0-			-0-	
10	837 N	826	-0-	-11	-0-	826 2	N	-0-			-0-	
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2	N	-0-			-0-	
*12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2	N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

COMPTON		WELL #:		3	RRCID ->	017786	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3330 - 3358
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	N	-0-			-0-	
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-			-0-	
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-			-0-	
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-			-0-	
*12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

COMPTON, C. A.		WELL #:		5	RRCID ->	017787	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3525 - 3560
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-			-0-	89
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2	N	-0-			-0-	89
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-			-0-	89
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-			-0-	89
*12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-			-0-	89
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	89

IBEX (CADD O LIME)		//CONT.// 44163 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
PETEX		//CONT.// 659782											
WITTY, J. J.		WELL #: 3		RRCID -> 017789		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3454 - 3470	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
08	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	2	N	-0-			-0-	
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-	
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-	
11	300 N	122	-0-	-178	-0-	122	2	N	-0-			-0-	
*12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GURNEY		WELL #: 1		RRCID -> 041245		COMPL. DATE 02/21/1967		TOTAL DEPTH		4473 PERF. 3504 - 3584			
08	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2	N	-0-			-0-	
09	2400 N	1219	-0-	-1181	-0-	1219	2	N	-0-			-0-	
10	2573 N	1686	-0-	-887	-0-	1686	2	N	-0-			-0-	
11	2340 N	-0-	-0-	-2340	-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-	

JACKSON, COLE		WELL #: 1		RRCID -> 042292		COMPL. DATE 06/15/1967		TOTAL DEPTH		3625 PERF. 3377 - 3540			
08	1364 N	919	-0-	-445	-0-	919	2	N	-0-			19	
09	1320 N	1036	-0-	-284	-0-	1036	2	N	-0-			19	
10	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2	N	-0-			19	
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2	N	-0-			19	
*12	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2	N	-0-			19	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19	

ELLIOT -7-		WELL #: 1		RRCID -> 049559		COMPL. DATE 01/30/1971		TOTAL DEPTH		3719 PERF. 3544 - 0			
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2	N	-0-			84	
09	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2	N	-0-			84	
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-			84	
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			84	
*12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			84	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84	

VIERTEL-CULLERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 055311		COMPL. DATE 04/03/1973		TOTAL DEPTH		3652 PERF. N/A			
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			39	
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			39	
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			39	
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			39	
*12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			39	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39	

WILD		WELL #: 12		RRCID -> 059369		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4324 PERF. 3410 - 3505	
08	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2	N	-0-			9	
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-			9	
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-			9	
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-			9	
*12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-			9	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9	

ROBERTS		WELL #: 1		RRCID -> 147229		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL DEPTH		4278 PERF. 3533 - 3540			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179	
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-			179	
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-			179	
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-			179	
*12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-			179	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179	

IBEX, EAST (CADDO LIME)		44164 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171													
ELLIOTT		WELL #: 3		RRCID -> 121467		COMPL. DATE 06/06/1986		TOTAL DEPTH 4370		PERF. 3368 - 3450					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		598 N	598	-0-	-0-	-0-	583	2	15	9	N	14			88
09		591 N	591	-0-	-0-	-0-	574	2	17	9	N	15	92	1	11
10		601 N	601	-0-	-0-	-0-	592	2	9	9	N	8			19
11		636 N	636	-0-	-0-	-0-	624	2	12	9	N	11			30
12		655 N	655	-0-	-0-	-0-	643	2	12	9	N	11			41
*01		620 N	620	-0-	-0-	-0-	607	2	13	9	N	12			53

PETEX WILD		659782		WELL #: 8		RRCID -> 017794		COMPL. DATE 03/13/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3419 - 3445			
08		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-			10
09		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-			10
10		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-			10
11		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-			10
*12		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-			10
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITT OIL & GAS, INC. ELLIOTT		921150		WELL #: 1051		RRCID -> 171534		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 4422		PERF. 3380 - 3470			
08		403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-			-0-
09		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			-0-
10		434 N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-			-0-
11		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			-0-
12		434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-			-0-
*01		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			-0-

IBEX, EAST (MARBLE FALLS) PETEX		44164 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
COMPTON, HENRY		659782		WELL #: 1		RRCID -> 017796		COMPL. DATE 12/19/1959		TOTAL DEPTH 4308		PERF. 3998 - 4006			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IBEX SOUTH (JENNINGS) MOMENTUM OPERATING CO., INC. MUSSELMAN 25B		44168 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD							
		574324		WELL #: 2501J		RRCID -> 289277		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2383 - 2386			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IBEX SOUTH (JENNINGS) VAN OPERATING, LTD. SPURGIN, KENNITH		//CONT.//	44168 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD										
			881442													
		WELL #:	2	RRCID ->	123993	COMPL. DATE	05/23/1985	TOTAL DEPTH	4326	PERF.	2502 - 2512					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08		71 N	71	-0-	-0-		71 3			N	-0-				-0-	
09		49 N	49	-0-	-0-		49 3			N	-0-				-0-	
10		63 N	63	-0-	-0-		63 3			N	-0-				-0-	
11		41 N	41	-0-	-0-		41 3			N	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED													11/20/2020	-	WELL PLUGGED	11-20-20
IBEX, SW (CONGL. LOWER) PETEX MUSSELMAN, J.E., SR.			44170 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD										
			659782													
		WELL #:	1	RRCID ->	122053	COMPL. DATE	08/22/1986	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	4020 - 4030					
08		1426 N	1362	-0-	-64		1362 2			N	-0-				-0-	
09		1380 N	1378	-0-	-2		1378 2			N	-0-				-0-	
10		1426 N	1419	-0-	-7		1419 2			N	-0-				-0-	
11		1390 N	1390	-0-	-0-		1390 2			N	-0-				-0-	
*12		1426 N	1426	-0-	-0-		1426 2			N	-0-				-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
ILES (CONGLOMERATE) DELTA OIL & GAS LTD. ILES, G. H. "B"			44281 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS										
			213703													
		WELL #:	3	RRCID ->	169210	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4035 - 4037					
08		1526 R	1526	-0-	-0-		1526 3			N	-0-				-0-	
09		1435 R	1435	-0-	-0-		1435 3			N	-0-				-0-	
10		1519 #	1469	-0-	-50		1469 3			N	-0-				-0-	
11		1470 #	1366	-0-	-104		1366 3			N	-0-				-0-	
12		1519 #	1432	-0-	-87		1432 3			N	-0-				-0-	
01		1519 #	1451	-0-	-68		1451 3			N	-0-				-0-	
ILES, G. H.				WELL #:	11	RRCID ->	219662	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3974 - 3980			
08		910 R	910	-0-	-0-		910 3			N	-0-				-0-	
09		827 R	827	-0-	-0-		827 3			N	-0-				-0-	
10		775 #	714	-0-	-61		714 3			N	-0-				-0-	
11		870 #	748	-0-	-122		748 3			N	-0-				-0-	
12		899 #	705	-0-	-194		705 3			N	-0-				-0-	
01		899 #	740	-0-	-159		740 3			N	-0-				-0-	
ILES, G.H. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	219664	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	4036 - 4042			
08		2201 #	1472	-0-	-729		1472 3			N	-0-				-0-	
09		2459 R	2459	-0-	-0-		2459 3			N	-0-				-0-	
10		2151 R	2151	-0-	-0-		2151 3			N	-0-				-0-	
11		2041 R	2041	-0-	-0-		2041 3			N	-0-				-0-	
12		2325 #	2098	-0-	-227		2098 3			N	-0-				-0-	
01		2325 #	2063	-0-	-262		2063 3			N	-0-				-0-	
KORNYE-TILLMAN COMPANY GOGGAN			475741			CNTY: SHACKELFORD										
				WELL #:	1	RRCID ->	181631	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	4294	PERF.	4106 - 4124			
08		682 #	232	-0-	-450		232 2			N	-0-				32	
09		660 #	333	-0-	-327		333 2			N	-0-				32	
10		651 #	523	-0-	-128		523 2			N	-0-				32	
11		630 #	458	-0-	-172		458 2			N	-0-				32	
12		651 #	602	-0-	-49		602 2			N	-0-				32	
01		527 #	526	-0-	-1		526 2			N	-0-				32	

OIL AND GAS DIVISION

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	
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		5 #	2	-0-	-3	-0-	2 2		N	-0-			5
09		5 #	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-			5
10		5 #	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-			5
11		5 #	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-			5
12		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			5
01		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 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		439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	439 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398 3	N	-0-			-0-
10		403 N	390	-0-	-13	B	-0-	390 3	N	-0-			-0-
11		390 N	361	-0-	-29	B	-0-	361 3	N	-0-			-0-
12		403 N	389	-0-	-14	B	-0-	389 3	N	-0-			-0-
01		403 N	400	-0-	-3	B	-0-	400 3	N	-0-			-0-

ILES, G. H. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	221381	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	4061 - 4063
08		123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		120 N	65	-0-	-55	B	-0-	65 3	N	-0-			-0-
10		62 N	54	-0-	-8	B	-0-	54 3	N	-0-			-0-
11		120 N	38	-0-	-82	B	-0-	38 3	N	-0-			-0-
12		62 N	47	-0-	-15	B	-0-	47 3	N	-0-			-0-
*01		78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78 3	N	-0-			-0-

ILES, G. H. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	221384	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	4198	PERF.	4025 - 4039
08		2170 N	2157	-0-	-13	B	-0-	2157 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2117 N	2117	-0-	-0-	B	-0-	2117 3	N	-0-			-0-
10		2110 N	2110	-0-	-0-	B	-0-	2110 3	N	-0-			-0-
11		2100 N	2034	-0-	-66	B	-0-	2034 3	N	-0-			-0-
12		2201 N	2115	-0-	-86	B	-0-	2115 3	N	-0-			-0-
01		2108 N	2089	-0-	-19	B	-0-	2089 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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	496 N	481	-0-	-15 B	-0-	481 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3	N	-0-		-0-		
10	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 3	N	-0-		-0-		
11	480 N	462	-0-	-18 B	-0-	462 3	N	-0-		-0-		
12	496 N	465	-0-	-31 B	-0-	465 3	N	-0-		-0-		
01	465 N	446	-0-	-19 B	-0-	446 3	N	-0-		-0-		

COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #: 5		RRCID -> 225903		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4054 - 4064			
08	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104 3	N	-0-		-0-		
10	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-		-0-		
11	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-		-0-		
12	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-		-0-		
*01	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-		-0-		

ILES, G. H. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 255380		COMPL. DATE 03/05/2010			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4026 - 4033			
08	1705 N	1666	-0-	-39 B	-148	1666 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -148											
09	1620 N	1296	-0-	-324 B	-0-	1296 3	N	-0-		-0-		
10	1674 N	1312	-0-	-362 B	-0-	1312 3	N	-0-		-0-		
11	1620 N	1333	-0-	-287 B	-0-	1333 3	N	-0-		-0-		
12	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423 3	N	-0-		-0-		
*01	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451 3	N	-0-		-0-		

G. H. ILES 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 272377		COMPL. DATE 02/04/2014			TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4021 - 4048			
08	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	795 3	22 9	N	20	29 1	18	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	771 3	20 9	N	18		36	
10	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	789 3	21 9	N	19	29 1	26	
11	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	751 3	34 9	N	31	30 1	27	
12	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	770 3	37 9	N	34		61	
01	806 N	755	-0-	-51 B	-0-	744 3	11 9	N	10	29 1	42	

G. H. ILES 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 273805		COMPL. DATE 03/17/2014			TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4080 - 4090			
08	868 N	853	-0-	-15 B	-0-	816 3	37 9	N	34		133	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	786 3	44 9	N	40		173	
10	868 N	859	-0-	-9 B	-0-	814 3	45 9	N	41	170 1	44	
11	840 N	828	-0-	-12 B	-0-	780 3	48 9	N	44		88	
12	868 N	860	-0-	-8 B	-0-	808 3	52 9	N	47		135	
01	868 N	818	-0-	-50 B	-0-	767 3	51 9	N	46		181	

ILES, G. H. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 282555		COMPL. DATE 07/13/2000			TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3996 - 4004			
08	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1202 3	14 9	N	13		96	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1206 3	15 9	N	14		110	
10	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1160 3	6 9	N	5		115	
11	1170 N	1003	-0-	-167 B	-0-	993 3	10 9	N	9		124	
12	1271 N	991	-0-	-280 B	-0-	978 3	13 9	N	12		136	
01	1178 N	1121	-0-	-57 B	-0-	1111 3	10 9	N	9	110 1	35	

OIL AND GAS DIVISION

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08		794 N	794	-0-	-0- B	-0-	706 3	88 9	N	80	85 1		66
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		630 N	626	-0-	-4 B	-0-	541 3	85 9	N	77	86 1		57
10		620 N	597	-0-	-23 B	-0-	505 3	92 9	N	84	85 1		56
11		630 N	607	-0-	-23 B	-0-	522 3	85 9	N	77	84 1		49
12		724 N	724	-0-	-0- B	-0-	633 3	91 9	N	83	87 1		45
*01		636 N	636	-0-	-0- B	-0-	542 3	94 9	N	85	86 1		44

ILES, G. H. "B"		WELL #:	6	RRCID ->	282557	COMPL. DATE	09/02/2002	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4064	-	4084
08		1829 N	1825	-0-	-4 B	-0-	1736 3	89 9	N	81	86 1		66
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1920 N	1679	-0-	-241 B	-0-	1594 3	85 9	N	77	86 1		57
10		1953 N	1731	-0-	-222 B	-0-	1640 3	91 9	N	83	85 1		55
11		1770 N	1661	-0-	-109 B	-0-	1574 3	87 9	N	79	85 1		49
12		1736 N	1732	-0-	-4 B	-0-	1640 3	92 9	N	84	87 1		46
*01		1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1674 3	94 9	N	85	87 1		44

INDIANOLA (MARBLE FALLS)			44370 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ERATH			
CUMMING COMPANY, INC. THE			194204										
STERLING		WELL #:	1	RRCID ->	227164	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	3682	PERF.	3181	-	3207
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99

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

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP			424988										
STUART ESTATE "49"		WELL #:	1	RRCID ->	147111	COMPL. DATE	08/14/1993	TOTAL DEPTH	4017	PERF.	3825	-	3832
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

OIL AND GAS DIVISION

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44650 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		//CONT.//		424988							
STUART ESTATE "61"				WELL #: 2	RRCID -> 151725	COMPL. DATE 10/10/1994	TOTAL DEPTH 3952	PERF. 3626	- 3638		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-		-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-		-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 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-

J-TEC OPERATING, LLC				427739	RRCID -> 151130	COMPL. DATE 08/20/1994	TOTAL DEPTH 4014	PERF. 3837	- 3886		
IONI CREEK "60"				WELL #: 2							
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-		-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3		N	-0-		-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	25 3		N	-0-		-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-		-0-
*01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-

KOKOMO ENERGY, INC.				474070	RRCID -> 149389	COMPL. DATE 04/12/1999	TOTAL DEPTH 4118	PERF. 4002	- 4006		
MOUNTAIN TOP				WELL #: 8							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) MARJAC OIL COMPANY, INC. THOMPSON 40		//CONT.//	44650 100 526262	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
		WELL #:	1	RRCID ->	265244	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4024 - 4032
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	744 N	680	-0-	-64	-0-	678 2	2 9 N	2	2		28
09	690 N	546	-0-	-144	-0-	537 2	9 9 N	8	8		36
10	558 N	507	-0-	-51	-0-	507 2		N	-0-		36
11	660 N	475	-0-	-185	-0-	475 2		N	-0-		36
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	451 2	31 9 N	28	28		64
01	496 N	443	-0-	-53	-0-	443 2		N	-0-		64

THOMPSON 40		WELL #:	2	RRCID ->	267568	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	4001 - 4010
08	372 N	339	-0-	-33	-0-	339 2		N	-0-		-0-
09	330 N	269	-0-	-61	-0-	269 2		N	-0-		-0-
10	279 N	254	-0-	-25	-0-	254 2		N	-0-		-0-
11	330 N	237	-0-	-93	-0-	237 2		N	-0-		-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-		-0-
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	221 2		N	-0-		-0-

THOMPSON B		WELL #:	1	RRCID ->	269382	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	4172	PERF.	4012 - 4026
08	1023 N	979	-0-	-44	-0-	973 2	6 9 N	5	5		116
09	1170 N	1105	-0-	-65	-0-	1103 2	2 9 N	2	2		118
10	1116 N	1016	-0-	-100	-0-	1016 2		N	-0-		118
11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		N	-0-		118
12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1086 2	25 9 N	23	23		141
01	1023 N	821	-0-	-202	-0-	821 2		N	-0-		141

THOMPSON '40'		WELL #:	5	RRCID ->	272905	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	4177	PERF.	3944 - 3956
08	744 N	678	-0-	-66	-0-	678 2		N	-0-		-0-
09	660 N	537	-0-	-123	-0-	537 2		N	-0-		-0-
10	558 N	507	-0-	-51	-0-	507 2		N	-0-		-0-
11	660 N	475	-0-	-185	-0-	475 2		N	-0-		-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-		-0-
01	496 N	443	-0-	-53	-0-	443 2		N	-0-		-0-

THOMPSON C		WELL #:	1	RRCID ->	273562	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	4155	PERF.	3966 - 3976
08	5208 X	4577	-0-	-631	-0-	4577 2		N	-0-		-0-
09	5010 X	4302	-0-	-708	-0-	4302 2		N	-0-		-0-
10	5177 X	4176	-0-	-1001	-0-	4176 2		N	-0-		-0-
11	4860 X	3932	-0-	-928	-0-	3932 2		N	-0-		-0-
12	4929 X	4244	-0-	-685	-0-	4244 2		N	-0-		-0-
01	4588 X	4008	-0-	-580	-0-	4008 2		N	-0-		-0-

GALE 39		WELL #:	1	RRCID ->	275475	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	3868 - 3876
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

OIL AND GAS DIVISION

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44650 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615								
J.R. COODY 'A'				WELL #: 10	RRCID -> 280058	COMPL. DATE 08/02/2015	TOTAL DEPTH 4365	PERF. 3710	- 3718			
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	124 N	84	-0-	-40	-0-	84 2		N	-0-			16
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			16
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-			16
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
*12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			16
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-			16

TRACER OPERATING, INC.				863965				CNTY: PALO PINTO				
COODY 40				WELL #: 1	RRCID -> 268209	COMPL. DATE 11/06/2012	TOTAL DEPTH 4461	PERF. 4022	- 4028			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

IRSFIELD (CONGL)				44774 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403								
IRSFELD ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 089069	COMPL. DATE 02/24/1980	TOTAL DEPTH 3961	PERF. 3650	- 3658			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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-

JIANT-HINKSON				WELL #: 1	RRCID -> 136922	COMPL. DATE 01/11/1991	TOTAL DEPTH 4005	PERF. 3762	- 3819			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ISENHOWER (DUFFER)				44820 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
PENDRAGON OIL CO.				651162								
ISENHOWER, JOHN D. "A"				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	14B DENY	-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			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	0 N	-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 (CADD)		44824 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726										
VESTAL, H. L.		WELL #: 1		RRCID -> 017842		COMPL. DATE		N/A				
						TOTAL DEPTH		N/A				
						PERF.		2382 - 2392				
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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			33
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			33
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			33
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			33
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			33
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-			33

IT'S ABOUT TIME (STRAWN)		44829 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555										
DYKES, WM. C. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 148022		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH				
								3365				
								PERF. 2147 - 2165				
M	ALLOW CODE	GAS 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-			-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

DYKES, WM. C. 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 274563		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH		PERF. 2227 - 2254		
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-

ITTTLESON (4300)		44830 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925										
KOONCE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 099049		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH		PERF. 4239 - 4254		
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-			1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-			Y	-0-			1
10	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	4	1	4	3	Y		1
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			1
12	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	4	1	4	3	Y		1
01	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	4	1	3	3	Y		1

MEPCO-ELECTRA		WELL #: 1		RRCID -> 099922		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH		PERF. 4355 - 4370		
08	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	448	1	410	3	Y		6
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	333	1	333	3	Y		6
10	682 N	676	-0-	-6 B	-0-	328	1	348	3	Y		6
11	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	387	1	379	3	Y		6
12	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	798	1	624	3	Y		6
*01	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	664	1	527	3	Y		6

AIRPORT		WELL #: 1 T		RRCID -> 102605		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH		PERF. 4389 - 4394		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

LITTLESON (4300)		//CONT.//		44830 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PARKER		
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925									
AIRPORT		WELL #:		3		RRCID -> 111206		COMPL. DATE 04/24/1984			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4368 - 4387		
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		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	165 1	273 3	Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		540 N	514	-0-	-26 B	-0-	257 1	257 3	Y	-0-			-0-
10		558 N	411	-0-	-147 B	-0-	200 1	211 3	Y	-0-			-0-
11		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	228 1	223 3	Y	-0-			-0-
12		979 N	979	-0-	-0- B	-0-	549 1	430 3	Y	-0-			-0-
*01		806 N	806	-0-	-0- B	-0-	449 1	357 3	Y	-0-			-0-

IVADELL (MISS)				44834 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
PETEX				659782									
STOUARD ENHANCED RECOVERY UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 134185		COMPL. DATE 09/18/1983			TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4294 - 4308		
08		566 N	566	-0-	-0-	-0-	463 2	103 9	N	94	171 1		108
09		462 N	462	-0-	-0-	-0-	405 2	57 9	N	52			160
10		527 N	468	-0-	-59	-0-	369 2	99 9	N	90			250
11		510 N	420	-0-	-90	-0-	337 2	83 9	N	75	165 1		160
*12		440 N	440	-0-	-0-	-0-	357 2	83 9	N	75	167 1		68
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

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		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		N	-0-			59
09		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370 2		N	-0-			59
10		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 2		N	-0-			59
11		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2		N	-0-			59
*12		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2		N	-0-			59
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

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		9083	13908	-0-	4825	4825	13908 2		N	-0-			184
09		8790	13446	-0-	4656	9481	13446 2		N	-0-			184
10		13446	14253	-0-	807	10288	14253 2		N	-0-			184
11		14253	14186	-0-	-67	10221	14186 2		N	-0-			184
12		9083	14758	-0-	5675	15896	14758 2		N	-0-			184
01		9083	NO RPT	-0-	-9083	6813			N	NO RPT			184

IVAN (MARBLE FALLS)				44838 600		ASSOCIATED		49B			CNTY: STEPHENS		
PETEX				659782									
FORD, WILLIE MAE		WELL #:		1		RRCID -> 283074		COMPL. DATE 09/01/2017			TOTAL DEPTH 4669 PERF. 4017 - 4041		
08		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			68
09		1447 R	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2		N	-0-			68
10		3588 R	3588	-0-	-0-	-0-	3588 2		N	-0-			68
11		2609 R	2609	-0-	-0-	-0-	2609 2		N	-0-			68
*12		1594 R	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2		N	-0-			68
01		1488 #	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT			68

OIL AND GAS DIVISION

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	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	341 N	220	-0-	-121	-0-	216	2	4 9	N	4	119
09	300 N	214	-0-	-86	-0-	206	2	8 9	N	7	126
10	248 N	142	-0-	-106	-0-	142	2		N	-0-	126
11	210 N	101	-0-	-109	-0-	101	2		N	-0-	126
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-	126
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	126

MORELAND "A" WELL #: 2 RRCID -> 257451 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4037 - 4045

08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-	-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-	-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-	-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-	-0-
*12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FORD, REBA WELL #: 1 RRCID -> 258917 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4342 PERF. 4156 - 4170

08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		N	-0-	19
09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		N	-0-	19
10	1395 N	1378	-0-	-17	-0-	1378	2		N	-0-	19
11	1350 N	1143	-0-	-207	-0-	1143	2		N	-0-	19
*12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		N	-0-	19
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	19

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 259264 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4134 - 4186

08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		N	-0-	-0-
09	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2		N	-0-	-0-
10	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2		N	-0-	-0-
11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2		N	-0-	-0-
*12	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCDANIEL "1054" WELL #: 1 RRCID -> 262010 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4020 - 4030

08	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1361	2	20 9	N	18	136
09	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1313	2	17 9	N	15	151
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1389	2	18 9	N	16	167
11	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1330	2	32 9	N	29	29
*12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1399	2	23 9	N	21	50
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	50

GIBSON-WESLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262786 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4034 - 4060

08	558 N	243	-0-	-315	-0-	243	2		N	-0-	54
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-	54
10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1430	2	1 9	N	1	55
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	623	2	15 9	N	14	69
*12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	524	2	4 9	N	4	38
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38

GIBSON-WESLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267893 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4076 - 4110

08	930 N	847	-0-	-83	-0-	847	2		N	-0-	-0-
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		N	-0-	-0-
10	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		N	-0-	-0-
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-	-0-
*12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

IVAN, E. (DUFFER)		//CONT.//		44842 580	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615							
KENNEDY "1064" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 242480	COMPL. DATE 10/02/2008	TOTAL DEPTH 4162	PERF. 3954	- 4028		
M	O	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	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-		59
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		59
10	93 N	55	-0-	-38	-0-	55 2		N	-0-		59
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		59
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		59
*01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-		59

KENNEDY "1065" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 250617	COMPL. DATE 07/01/2009	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 3940	- 3948		
08	279 N	111	-0-	-168	-0-	111 2		N	-0-		-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-		-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		-0-
*11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		-0-
*12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-		-0-
*01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-		-0-

REA-CORBETT "1072" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 259727	COMPL. DATE 12/10/2010	TOTAL DEPTH 4268	PERF. 4126	- 4148		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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		
*07	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555 2		N	-0-		-0-
*08	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501 2		N	-0-		-0-
09	4200 X	2559	-0-	-1641	-0-	2559 2		N	-0-		-0-
*10	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636 2		N	-0-		-0-
*11	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2538 2		N	-0-		-0-
*12	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620 2		N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BONNIE				WELL #: 1 A	RRCID -> 285363	COMPL. DATE 11/18/2013	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3547	- 3564		
*07	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-		-0-
*08	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-		-0-
09	870 X	423	-0-	-447	-0-	423 2		N	-0-		-0-
*10	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-		-0-
*11	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-		-0-
*12	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRACER OPERATING, INC.				863965		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
MILLION				WELL #: 3	RRCID -> 112338	COMPL. DATE 06/01/1984	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3956	- 3964		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	34	34 1	58
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58

OIL AND GAS DIVISION

J.J.O. (4450 CONGL.) 45036 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 GALLAGHER WELL #: RRCID -> 118567 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 4499 PERF. 4418 - 4428

M	ALLOW CODE	GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2014

JMJ (MARBLE FALLS) 45100 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 SNEED WELL #: 4 RRCID -> 177568 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

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

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 PENCE WELL #: RRCID -> 166154 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3491 - 3504

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

RECLASSIFIED TO OIL 04/01/1999

RONNING GAS AND OIL LLC 727054
 REED WELL #: 1 RRCID -> 103381 COMPL. DATE 09/02/1981 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3469 - 3478

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 HARRISON, B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 110896 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3412 - 3424

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

JMM (CANYON)		45110 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN					
KATSCO ENERGY, INC.		451645											
MCLAUGHLIN		WELL #: 5		RRCID -> 114305		COMPL. DATE 09/04/1979		TOTAL DEPTH 5926		PERF. 5625 - 5835			
M	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	434 #	208	-0-	-226	-0-	208	3		N	-0-		-0-	
09	300 #	13	-0-	-287	-0-	13	3		N	-0-		-0-	
10	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-		-0-	
11	240 #	8	-0-	-232	-0-	8	3		N	-0-		-0-	
12	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-		-0-	
*01	765 R	765	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-		-0-	

MCLAUGHLIN		WELL #: 9		RRCID -> 114341		COMPL. DATE 10/22/1979		TOTAL DEPTH 5964		PERF. 5740 - 5876			
08	775 #	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-		198	
09	750 #	2	-0-	-748	-0-	2	3		N	-0-		198	
10	775 #	82	-0-	-693	-0-	82	3		N	-0-		198	
11	750 #	1	-0-	-749	-0-	1	3		N	-0-		198	
12	527 #	24	-0-	-503	-0-	24	3		N	-0-		198	
01	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-		198	

MCLAUGHLIN		WELL #: 12		RRCID -> 130125		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 6147		PERF. 5898 - 5992			
08	155 #	37	-0-	-118	-0-	37	3		N	-0-		188	
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		188	
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		188	
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		188	
12	155 #	70	-0-	-85	-0-	70	3		N	-0-		188	
*01	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	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	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	DELQ PR	103	-0-	103	-0-	103	3		N	-0-		-0-	
*01	205 R	102	-0-	-103	-0-	102	3		N	-0-		-0-	

J M M, SOUTH (COOK)		45115 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN					
ENRICH OIL CORPORATION		253100											
FOSTER-PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 083058		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5781 - 5809			
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-		52	
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-		52	
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-		52	
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-		52	
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		52	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52	

VANCO OIL & GAS CORP.		881484						CNTY: NOLAN					
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #: 1011		RRCID -> 092761		COMPL. DATE 02/01/1981		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5702 - 5710			
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 #:		2011	RRCID ->	093277	COMPL. DATE	05/01/1981	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5669 - 5797
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
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

MCLAUGHLIN, J. M.		WELL #:		1112	RRCID ->	106337	COMPL. DATE	07/09/1983	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5626 - 5716
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)
BGM PRODUCTION, LLC
PITZER, J.E.

45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
068494
WELL #: 1 RRCID -> 093964 COMPL. DATE 12/28/1969 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 2441 - 2453

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	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
09	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
12	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-			-0-

PITZER, J.E.

WELL #: 2 RRCID -> 093965 COMPL. DATE 06/09/1970 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2438 - 2458

08	62 #	19	-0-	-43	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
09	60 #	17	-0-	-43	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
10	62 #	23	-0-	-39	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
11	60 #	28	-0-	-32	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
12	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-			-0-

PITZER, J.E.

WELL #: 3 RRCID -> 093966 COMPL. DATE 06/25/1970 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2424 - 2436

08	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
10	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
11	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
12	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-			-0-

D.N.I.
PHILLIPS, J. W.

221589
WELL #: RRCID -> 142428 COMPL. DATE 10/02/1970 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2483 - 2493

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78

PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2017

K & W VANPELT COMPANY
JIMMIE WINDHAM ET AL

448748
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
JONES & BURROUGHS

628115
WELL #: 2 RRCID -> 053131 COMPL. DATE 11/23/1971 TOTAL DEPTH 2560 PERF. N/A

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	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-

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45210 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
OTEX LLC		//CONT.//		628115										
JONES & BURROUGHS		WELL #:		1	RRCID ->	081211	COMPL. DATE	10/28/1971	TOTAL DEPTH	2541	PERF.	2501 - 2506		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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		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-

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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
01		T. A.	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		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		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-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190		WELL #:		2	RRCID ->	152495	COMPL. DATE	01/14/1971	TOTAL DEPTH	2463	PERF.	N/A
08		12 #	-0-	-0-	-12	-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-

BIBBY, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	152515	COMPL. DATE	10/28/1970	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2491 - 2502		
08		31 #	-0-	-0-	-31	-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-

J. T. RANCH (DUFFER) ANDERSON PRODUCTION CHOATE "B"		45211 200 022922		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
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
WELL #: 6 RRCID -> 100364 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3905 - 3908														
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-			-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	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-

CHOATE		WELL #: 8		RRCID -> 105714		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 4071 PERF. 3918 - 3931						
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			20
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			20
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			20
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			20
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			20

CHOATE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 112774		COMPL. DATE 11/28/1982		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3980 - 3990						
08	279 N	232	-0-	-47	-0-	224	2	8	9	Y	7			77
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	198	2	21	9	Y	19			96
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	199	2	22	9	Y	20			116
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-			116
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			116
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			116

CHOATE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 126767		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 4212 PERF. 4008 - 4054						
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-			-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-			-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-			-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-

J. V. T. (CONGL. 4250) BIG STAR EXPLORATION ROGERS		45214 250 070442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. RHODES RANCH		407764		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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			62
09		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			62
10		465 N	359	-0-	-106	-0-	359	2			N	-0-			62
11		450 N	371	-0-	-79	-0-	371	2			N	-0-			62
12		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			62
*01		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			62

MCMURREY, M. H. "D" WELL #: 77D RRCID -> 101490 COMPL. DATE 06/14/1982 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4325 - 4332															
08		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			-0-
09		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-			-0-
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			-0-
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-			-0-
12		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-			-0-
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-

MCMURREY, M. H. "D" WELL #: 1502 RRCID -> 267903 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4340 - 4344															
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			23
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			23
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			23
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			23
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			23
*01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			23

PARKS, RHONE INC. 641520															
JORDAN, TOM -B- WELL #: 1 RRCID -> 096647 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 4237 PERF. 4155 - 4164															
08		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
09		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-			-0-
10		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-			-0-
11		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-			-0-
12		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-			-0-
01		1271 N	258	-0-	-1013	-0-	258	2			N	-0-			-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629															
MATHIS WELL #: 1 T RRCID -> 099420 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3976 - 3981															
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. 836178															
ANACONDA WELL #: 1 RRCID -> 267571 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4038 - 4042															
08		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-			21
09		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-			21
10		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-			21
11		750 N	622	-0-	-128	-0-	622	3			N	-0-			21
12		713 N	616	-0-	-97	-0-	616	3			N	-0-			21
01		713 N	646	-0-	-67	-0-	646	3			N	-0-			21

OIL AND GAS DIVISION

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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3D RRCID -> 277427 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4120 - 4127													
08	0 W	-0-	-0-	-0-	1172				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	1172				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	1172				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	1172				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	1172				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	1172				N	-0-			-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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT 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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 116391 COMPL. DATE 05/03/1985 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 1945 - 2155													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			232
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			232
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			232
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			232
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			232
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			232

TAYLOR		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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 116392 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 2046 - 2140													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			350
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-			350
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			350
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			350
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			350
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: K 3 RRCID -> 232473 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2182 - 2200													
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
09	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	3		N	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 100428 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2029 - 2044													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

PADGETT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 091076 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2400 - 2428

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PADGETT RANCH WELL #: 5 RRCID -> 096302 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2363 - 2426

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
 LITTLEFIELD, CARL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096655 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2035 - 2228

08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	150 N	93	-0-	-57	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHIS WELL #: 1 C RRCID -> 099601 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2124 - 2178

08	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

PARISH WELL #: 2036 RRCID -> 109766 COMPL. DATE 02/28/1984 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2018 - 2352

08	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-		-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2		N	-0-		-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-		-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

PARISH		WELL #:		3036	RRCID -> 192394	COMPL. DATE 11/11/2002	TOTAL DEPTH 2100	PERF. 1902 - 1956			
08	93 N	63	-0-	-30	-0-	63 2		N	-0-		-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2		N	-0-		-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-		-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		-0-
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 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	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		-0-
11	90 N	53	-0-	-37	-0-	53 2		N	-0-		-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-		-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		WELL #:		684645	RRCID -> 204785	COMPL. DATE 08/23/2004	TOTAL DEPTH 2962	PERF. 1867 - 1919			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2021 - WELL PLUGGED 1/8/2021											

LAVERNE HARRIS A		WELL #:		5	RRCID -> 209080	COMPL. DATE 02/02/2005	TOTAL DEPTH 2931	PERF. 1998 - 2061			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2021 - WELL PLUGGED 2-4-2021											

LAVERNE HARRIS -B-		WELL #:		6	RRCID -> 209081	COMPL. DATE 02/03/2005	TOTAL DEPTH 2933	PERF. 2021 - 2066			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2021 - WELL PLUGGED 2-3-2021											

OIL AND GAS DIVISION

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		//CONT.//		684645							
HARRIS, LAVERNE -G-		WELL #:		11	RRCID ->	213669	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	2271	PERF. 1999 - 2081
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2021 - WELL PLUGGED 2-2-2021											

HARRIS, LAVERNE -C-		WELL #:		7	RRCID ->	213692	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	2271	PERF. 2010 - 2045
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/29/2021 - WELL PLUGGED 1-29-2021											

LAVERNE HARRIS -E-		WELL #:		9	RRCID ->	214152	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	2931	PERF. 2006 - 2060
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LAVERNE HARRIS-F-		WELL #:		10	RRCID ->	214156	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	2934	PERF. 1987 - 2041
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/20/2021											

PADGETT-A-		WELL #:		2	RRCID ->	214158	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	2176	PERF. 1879 - 1936
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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-

OIL AND GAS DIVISION

J. W. BARTLETT (MARBLE FALLS) 45218 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 SIMPCO OIL & GAS 783485
 WALKER, M. T. WELL #: 1 RRCID -> 017313 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2188 - 2209

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

WILSON, KELLY 929355
 FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 017316 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2181 - 2191

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

JACK-FRED-BOB (CANYON REEF) 45279 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JONES
 SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
 HOOKER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183901 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON (STRAWN) 45395 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 COPELAND RANCH 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275283 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3850 - 3860

08	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	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-

ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500
 GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 146467 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1668 PERF. 1493 - 1554

08	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
09	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*01	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 153931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1838 PERF. 1498 - 1546

08	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*01	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-

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

JACKSON (STRAWN)		//CONT.//		45395 666	ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS				
ROB-JOE GAS & OIL CO.		//CONT.//		715500								
GRAHAM		WELL #:		17	RRCID ->	181463	COMPL. DATE	01/30/2001	TOTAL DEPTH	1901	PERF.	1548 - 1610
08	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			-0-
09	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-
10	217 #	195	-0-	-22	-0-	195	2	N	-0-			-0-
11	210 #	181	-0-	-29	-0-	181	2	N	-0-			-0-
12	217 #	186	-0-	-31	-0-	186	2	N	-0-			-0-
01	217 #	192	-0-	-25	-0-	192	2	N	-0-			-0-

GRAHAM		WELL #:		15	RRCID ->	181899	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	1531 - 1608
08	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2	N	-0-			-0-
09	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	2	N	-0-			-0-
10	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-			-0-
11	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	2	N	-0-			-0-
12	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-			-0-
01	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-			-0-

JANELLEN (CADDO)		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-

JANELLEN (CADDO)		//CONT.// 45694 200		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BROWN	
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		//CONT.// 100298							
RANKIN, B.J.		WELL #: 3		RRCID -> 081805		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1206 - 1212	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	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-
RANKIN, B J		WELL #: 1		RRCID -> 081808		COMPL. DATE 08/20/1978		TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1146 - 1154	
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-
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-
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-
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-
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-
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-
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-
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-
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-
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-
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-

JANELLEN (CADDO)		//CONT.//		45694 200	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BROWN			
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		//CONT.//		100298							
SIKES		WELL #:		1	RRCID ->	136925	COMPL. DATE	09/25/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1104 - 1228
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUTCHISON, B.		WELL #:		3	RRCID ->	137575	COMPL. DATE	06/20/1990	TOTAL DEPTH	2285	PERF. 1153 - 1182
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-

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
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2013											

PETROLIA GROUP, L.L.C.		WELL #:		660810	RRCID ->	017813	COMPL. DATE	06/08/1941	TOTAL DEPTH	1170	PERF. 1080 - 1170
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-

JANELLEN (CADDO) PETROLIA GROUP, L.L.C. DAVIS, W. B.		//CONT.// //CONT.//	45694 200 660810	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN				
		WELL #:	1	RRCID -> 017819	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1171 - 1200	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * *	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
DAVIS, W. B.		WELL #:	3	RRCID -> 017820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1260	PERF. 1239 - 1245	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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 #:	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-

JANELLEN (CADDO)		//CONT.//		45694 200	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BROWN				
PETROLIA GROUP, L.L.C.		//CONT.//		660810								
BENNIE, TERRY		WELL #:		1	RRCID ->	101553	COMPL. DATE	10/31/1978	TOTAL DEPTH	3518	PERF. 1107 - 1184	
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-

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-

JANELLEN, SOUTH (FRY)		//CONT.//		45698 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
MILLER, ALVIN L.		//CONT.//		567641								
MILLER, ALVIN L.		WELL #:		2	RRCID ->	095003	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	580	PERF.	433 - 442
M	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-

JANET (GRAY 2600)				45708 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
MISSION ENERGY INC.				570410								
YOUNG, ROY "A"		WELL #:		5	RRCID ->	089539	COMPL. DATE	12/18/1972	TOTAL DEPTH	2670	PERF.	2614 - 2670
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157

ROY YOUNG "B" UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	125905	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	3736	PERF.	2623 - 2650
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-		-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-		-0-
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	-0-	2 3			N	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-		-0-
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-		-0-

YOUNG, ROY DEANE				949387				CNTY: SHACKELFORD					
YOUNG, ROY				WELL #:	3	RRCID ->	087078	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	2609 - 2614
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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	372 N	343	-0-	-29	-0-	-0-	343 2			N	-0-		71
09	360 N	330	-0-	-30	-0-	-0-	330 2			N	-0-		71
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345 2			N	-0-		71
11	330 N	232	-0-	-98	-0-	-0-	232 2			N	-0-		71
*12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390 2			N	-0-		71
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT			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	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT		-0-

JENNIFER (DUFFER)			46176 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD				
BUSTAMANTE RESOURCES LLC			112682										
MOORE JOHNSTON			WELL #: 1		RRCID -> 261284		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 4359		PERF. 4053 - 4055		
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	4
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	6
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	7

JERALD CECIL (CADD)			46244 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON				
EXLCO, INC.			256985										
BOYD, G. G. "B"			WELL #: 1		RRCID -> 140714		COMPL. DATE 02/00/1972		TOTAL DEPTH 3953		PERF. 3900 - 3910		

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

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

08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-	-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-	-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-	-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-	-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-	-0-
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-	-0-

GERRY-MAC OIL, INC.			302025						CNTY: BROWN				
QUAIL HOLLOW			WELL #: 2		RRCID -> 287788		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 3320		PERF. N/A		

08	0		-0-	-0-	-0-	165					N	-0-	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	165					N	-0-	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

JILL (CONGL. N) KORNYE-TILLMAN COMPANY ASHBY 5X		46356 400 475741		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		1A		RRCID -> 127158		COMPL. DATE 05/10/1988		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 4050 - 4056						
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	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-					-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-					-0-
*01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-					-0-

HARALSON, ELLA		46358 500 475741		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		3		RRCID -> 118689		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 4115		PERF. 4056 - 4062						
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-					13
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-					13
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-					13
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-					13
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-					13
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-					13

JILL, N. (CONGL. 4050) KORNYE-TILLMAN COMPANY HARALSON, ELLA -A-		46358 500 475741		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		3		RRCID -> 118689		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 4115		PERF. 4056 - 4062						
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2		N	-0-					43
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-					43
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2		N	-0-					43
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-					43
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-					43
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2		N	-0-					43

JILL, N. (3900) VAN OPERATING, LTD. RANCH, P. K.		46358 750 881442		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		14 C		RRCID -> 180760		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 4127		PERF. 3870 - 3880						
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
PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2019 - P/A 12/23/19																

JIM NED RHYNE, J.V. CUMMINGS		46465 001 706379		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
WELL #:		1		RRCID -> 151679		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 4070		PERF. N/A						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

JIM NED (MORRIS) RHYNE, J.V. RICHEY, J. E.		46465 600 706379	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN			
WELL #:		3	RRCID -> 109855	COMPL. DATE 01/27/1984	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3450	-	3460
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
*03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2	N	-0-
*04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	N	-0-
*05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2	N	-0-
*06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2	N	-0-
*07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2	N	-0-
*08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2	N	-0-
*09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2	N	-0-
*10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2	N	-0-
*11	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552 2	N	-0-
*12	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435 2	N	-0-
*01	551 R	551	-0-	-0-	-0-	551 2	N	-0-

JOE BOB (MARBLE FALLS REEF) CARR, TIMOTHY CHARLES CARR "A"		46650 500 135095	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
WELL #:		1	RRCID -> 121747	COMPL. DATE 05/17/1986	TOTAL DEPTH 1240	PERF. 1190	-	1200
08	09	10	11	12	01			
DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

JOE & GRADY DAWS (STRAWN UPPER) GOOPCO, INC. MCKEICHAN, WILL		46668 750 315960	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: THROCKMORTON			
WELL #:		2	RRCID -> 150412	COMPL. DATE 06/13/1994	TOTAL DEPTH 4531	PERF. 3320	-	3334
08	09	10	11	12	01			
152 N	125 N	155 N	150 N	124 N	93 N			
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-
10	155 N	80	-0-	-75	-0-	80 2	N	-0-
11	150 N	24	-0-	-126	-0-	24 2	N	-0-
12	124 N	25	-0-	-99	-0-	25 2	N	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-

JOHN DEAN (CONGL. 4000) KEATING ENERGY, INC. MCCLURE, J.D.		46845 600 453142	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO			
WELL #:		1	RRCID -> 080380	COMPL. DATE 10/22/1978	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 4008	-	4024
08	09	10	11	12	01			
434 N	420 N	455 N	454 N	0 N	0 N			
08	434 N	396	-0-	-38	-0-	396 2	N	-0-
09	420 N	293	-0-	-127	-0-	293 2	N	-0-
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

JOHN K. (GRAY) 3 S PRODUCTION, INC. SEALY-SMITH "121"		46875 500 953796	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN			
WELL #:		1	RRCID -> 125728	COMPL. DATE 11/11/1987	TOTAL DEPTH 4425	PERF. 3528	-	3560
08	09	10	11	12	01			
0 N	0 N	393 N	747 N	0 N	403 N			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	371 3	22 9	20
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	696 3	51 9	46
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	2
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	2

JOHNNY (CONGL.)		46982 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
DUGGAN-HARRELL (CONGL) UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	200330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3862 - 3866
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	279 #	196	-0-	-83	-0-	196 2		N	-0-		-0-
09	240 #	195	-0-	-45	-0-	195 2		N	-0-		-0-
10	217 #	174	-0-	-43	-0-	174 2		N	-0-		-0-
11	210 #	184	-0-	-26	-0-	184 2		N	-0-		-0-
12	217 #	152	-0-	-65	-0-	152 2		N	-0-		-0-
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-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
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	713 N	651	-0-	-62	-0-	251 1	400 2	Y	-0-		10
09	690 N	375	-0-	-315	-0-	375 2		Y	-0-		10
10	651 N	390	-0-	-261	-0-	390 2		Y	-0-		10
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		Y	-0-		10
12	403 N	387	-0-	-16	-0-	387 2		Y	-0-		10
*01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		Y	-0-		10

JOHNSON, FANNIE T.		WELL #:	2	RRCID ->	251360	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	4435	PERF.	3966 - 4055
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2013

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS)		47064 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
HUNTER ENERGY, INC.		418929									
RIEBE, ANGELINA		WELL #:	2 A	RRCID ->	143126	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3694 - 3710
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-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY:	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY:	
4		218838				4140	3689	PALO PINTO	

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

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY:	
7		218840				4125	3668	PALO PINTO	

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

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY:	
8		218841				4179	3664	PALO PINTO	

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

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY:	
3 A		218842				4100	3864	PALO PINTO	

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-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY:	
23		283315		02/17/1986		N/A	N/A	PALO PINTO	

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

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY:	
1		267249		03/12/2012		5370	3970	JONES	

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	35	163 1 2 3 41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	29	4 6 70
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	35	105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	105

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	
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	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-

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-
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-

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

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	2604 #	2496	NO RPT	-0-	-108	-0-	2496	3				102
09	2520 #	2384	NO RPT	-0-	-136	-0-	2384	3				102
10	2604 #	2406	NO RPT	-0-	-198	-0-	2406	3				102
11	2460 #	2294	NO RPT	-0-	-166	-0-	2294	3				102
12	2542 #	2327	NO RPT	-0-	-215	-0-	2327	3				102
01	2511 #	2211	NO RPT	-0-	-300	-0-	2207	3	4	9	N	4

JONISUE BOWDEN (CANYON)			47233 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: FISHER			
SWEETWATER PRODUCTION, INC.			833297									
SMITH			WELL #:		2		RRCID -> 130267		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4870 - 4885	
08	14B2 EXT	-0-	NO RPT	-0-	-0-	1591						-0-
09	14B2 EXT	-0-	NO RPT	-0-	-0-	1591						-0-
10	14B2 EXT	-0-	NO RPT	-0-	-0-	1591						-0-
11	14B2 EXT	-0-	NO RPT	-0-	-0-	1591						-0-
12	14B2 EXT	-0-	NO RPT	-0-	-0-	1591						-0-
01	14B2 EXT	-0-	NO RPT	-0-	-0-	1591						-0-

JOSEPH H. BYRNE (DUFFER)			47291 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.			105675									
BENNETT			WELL #:		1		RRCID -> 199754		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 3266 PERF. 3112 - 3120	
08	0 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOSEPH H. BYRNE (DUFFER)			//CONT.//		47291 080	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND						
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.			//CONT.//		105675											
BENNETT			WELL #:		6	RRCID ->	211318	COMPL. DATE	04/06/2005	TOTAL DEPTH	3341	PERF. 3128 - 3200				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28

JOSH THOMPSON (CONGL.)					47323 120	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD						
CDJ OIL CO.					140598											
THOMPSON JOSH			WELL #:		3	RRCID ->	061109	COMPL. DATE	04/27/1973	TOTAL DEPTH	4664	PERF. 4355 - 0				
M	ALLOW CODE	GAS 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	#	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-

THOMPSON JOSH			WELL #:		4	C	RRCID ->	061110	COMPL. DATE	02/01/1975	TOTAL DEPTH	4584	PERF. N/A			
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-

THOMPSON, JOSH			WELL #:		5		RRCID ->	226040	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	4495	PERF. 4344 - 4369			
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-

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				
08	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	5010					N	NO RPT				-0-

JOSHUA (CONGL)					47326 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: EASTLAND						
JM INVESTMENTS, L.L.C.					427733											
HALEY-HUNTER			WELL #:		1	RRCID ->	100490	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3589 - 3599				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JOSHUA (CONGL)		//CONT.//		47326 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
JM INVESTMENTS, L.L.C.		//CONT.//		427733										
WOODS		WELL #:		1	RRCID ->	108992	COMPL. DATE	11/01/1979	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3560 - 3572		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOWRANCE INC.				511345										
HUNTER		WELL #:		1	RRCID ->	239792	COMPL. DATE	12/10/1979	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3366 - 3373		
08	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-

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										
CARROLL, BOB		WELL #:		2	RRCID ->	158003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	3606 - 3212		
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	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 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
12	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-

JUDY (CADD0)				47516 150	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: THROCKMORTON					
NORTH TEXAS OIL & GAS, LLC				614212										
MATTHEWS 70		WELL #:		1	RRCID ->	102602	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4615 - 4625		
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

KAY (CADD0)				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-

KAY (CADDO) //CONT.// 47786 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
 KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810
 TABER RANCH WELL #: 104 RRCID -> 102912 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1858 - 1870

M	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	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-			-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
*11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			-0-

TABOR RANCH -A- WELL #: 107 RRCID -> 109211 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1858 - 1863

08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-			-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
*11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			-0-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
*11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-			70
*12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-			70
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

KADANE-BEAMONT (DUFFER) 47986 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 PETEX 659782
 DELAFOSSE "C" WELL #: 1 RRCID -> 018269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4094 PERF. N/A

08	620 N	577	-0-	-43	-0-	577 2		N	-0-			-0-
09	600 N	588	-0-	-12	-0-	588 2		N	-0-			-0-
10	589 N	575	-0-	-14	-0-	575 2		N	-0-			-0-
11	570 N	501	-0-	-69	-0-	501 2		N	-0-			-0-
*12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-			-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			-0-
*01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			-0-

KEES (ELLENBURGER) 48465 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 TRACER OPERATING, INC. 863965
 SANDERS 5-44 WELL #: 2 RRCID -> 181596 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4281 - 4369

08	2 N	1	-0-	-1	-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-

KELLY (STRAWN)		48555 777		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
PETEX		659782							
COODY, J.R. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 161660		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2578 - 2708	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	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-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER	
COODY, J.R. "A"		WELL #: 2 A		RRCID -> 282560		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2663 - 2669	
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		10
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		10
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		10
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	85 2		10
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		10
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	84 2		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	
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		-0-
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

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	
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-

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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 1		-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		-0-
12	6	N	4	-0-	-2	-0-	4 1		-0-
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		-0-

OIL AND GAS DIVISION

KESSLER (3980) 49095 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MILLER, ARLENE WELL #: 1 RRCID -> 274399 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 2999 - 3004

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 12/03/2020

J-TEC OPERATING, LLC 427739
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 105180 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3723 - 3757

08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	13 N	1	-0-	-12	-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	1	-0-	-0-	-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	1034	100	-0-	-934	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	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	155 #	152	-0-	-3	-0-	28	1	124	2	N	-0-					-0-
09	153 R	153	-0-	-0-	-0-	29	1	124	2	N	-0-					-0-
10	155 #	151	-0-	-4	-0-	29	1	122	2	N	-0-					-0-
11	150 #	137	-0-	-13	-0-	29	1	108	2	N	-0-					-0-
12	155 #	52	-0-	-103	-0-	13	1	39	2	N	-0-					-0-
01	155 #	120	-0-	-35	-0-	30	1	90	2	N	-0-					-0-

HALSELL "B" WELL #: 8 B RRCID -> 218175 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4376 - 4380

08	93 #	65	-0-	-28	-0-	12	1	53	2	N	-0-					-0-
09	90 #	70	-0-	-20	-0-	13	1	57	2	N	-0-					-0-
10	93 #	77	-0-	-16	-0-	14	1	63	2	N	-0-					-0-
11	90 #	75	-0-	-15	-0-	16	1	59	2	N	-0-					-0-
12	62 #	26	-0-	-36	-0-	7	1	19	2	N	-0-					-0-
01	62 #	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-

KIDD (STRAWN, UPPER) 49171 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CROWN EQUIPMENT CO. 191534
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 089135 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1770 - 1784

08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

KIGHT (CONGL 3750)
DELTA OIL & GAS LTD.
JUDITH WINSTON KIGHT "D" 49180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
213703
WELL #: 1 RRCID -> 111770 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3749 - 3754

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

KIGHT (DUFFER)
DELTA OIL & GAS LTD.
JUDITH WINSTON KIGHT "D" 49180 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
213703
WELL #: 2 RRCID -> 112309 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 4119 PERF. 3995 - 4095

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

KIGHT, JUDITH WINSTON "C" 49180 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
213703
WELL #: 2 RRCID -> 127494 COMPL. DATE 05/16/1988 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3929 - 3939

08	310 N	291	-0-	-19	-0-	227	3	64	9	N	58	171	1			37
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	210	3	74	9	N	67					104
10	372 N	287	-0-	-85	-0-	220	3	67	9	N	61					165
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	201	3	90	9	N	82	172	1			75
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	187	3	78	9	N	71					146
01	279 N	229	-0-	-50	-0-	170	3	59	9	N	54	173	1			27

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620)
J-TEC PRODUCTION, LLC
B.R.A. 49295 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
427406
WELL #: 6 RRCID -> 128115 COMPL. DATE 07/09/1988 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3685 - 3700

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

B.R.A. 49295 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
427406
WELL #: 3 RRCID -> 128865 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3624 - 3631

08	181 R	91	-0-	-90	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-

B.R.A. 49295 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
427406
WELL #: 1 RRCID -> 133640 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 3834 - 3840

08	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	90 #	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620) //CONT.// 49295 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO															
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406															
BRAZOS-FISH WELL #: 1 RRCID -> 142116 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3766 - 3793															
M	O	ALLOW 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 #	-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-

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

TINDALL III WELL #: 4 RRCID -> 141951 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3610 - 3626															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TINDALL I WELL #: 1 RRCID -> 147071 COMPL. DATE 01/25/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3591 - 3625															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MULLOY, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 217131 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3594 - 3599															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KIPI (MISS) 49589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS															
KEATING ENERGY, INC. 453142															
HARRIS, MAGGIE WELL #: 7 RRCID -> 192984 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4252 - 4272															
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1			2
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1			3
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1			4
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	631	-0-	-20	-0-	631 3		N	-0-	-0-	
09	630 N	626	-0-	-4	-0-	626 3		N	-0-	-0-	
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3		N	-0-	-0-	
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-	-0-	
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		N	-0-	-0-	
01	651 N	640	-0-	-11	-0-	640 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	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-	59	
09	180 N	151	-0-	-29	-0-	151 2		N	-0-	59	
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-	59	
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-	59	
*12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-	59	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	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	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-	
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-	
*01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-	-0-	
RHODES-SOUTH		WELL #: 1		RRCID -> 110898	COMPL. DATE 04/21/1984	TOTAL DEPTH 4135	PERF. 3397	- 3427			
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-	-0-	
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-	-0-	
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-	-0-	
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-	-0-	
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-	-0-	
*01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-	-0-	

KLEINER (LAKE) //CONT.// 49832 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 WHITLEY, RAYMOND 920489
 WHITLEY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 104293 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3480 - 3511

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

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	180 #	171	-0-	-9	-0-	171	3				N	-0-					-0-
10	186 #	175	-0-	-11	-0-	175	3				N	-0-					-0-
11	180 #	166	-0-	-14	-0-	166	3				N	-0-					-0-
12	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	3				N	-0-					-0-
01	186 #	168	-0-	-18	-0-	168	3				N	-0-					-0-

KLEINER (RANGER) 49832 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 TEX-AM PETROLEUM CORP. 844144
 BURGESS-MANNING WELL #: 1 RRCID -> 130221 COMPL. DATE 01/01/1989 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3387 - 3396

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	DLQ G-10	273	-0-	273	16193	273	2				N	-0-					10
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16193						N	NO RPT					10
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16193						N	NO RPT					10
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16193						N	NO RPT					10
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16193						N	NO RPT					10
01	DLQ G-10	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	403 N	400	-0-	-3	-0-	381	3	19	9	N	17						114
09	420 N	365	-0-	-55	-0-	357	3	8	9	N	7						121
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	367	3	21	9	N	19						140
11	390 N	371	-0-	-19	-0-	349	3	22	9	N	20						160
12	372 N	371	-0-	-1	-0-	353	3	18	9	N	16						176
01	403 N	344	-0-	-59	-0-	332	3	12	9	N	11	172	1				15

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 5 RRCID -> 238036 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4057 - 4068

08	806 N	719	-0-	-87	-0-	719	3				N	-0-					-0-
09	780 N	729	-0-	-51	-0-	729	3				N	-0-					-0-
10	775 N	733	-0-	-42	-0-	733	3				N	-0-					-0-
11	690 N	677	-0-	-13	-0-	677	3				N	-0-					-0-
12	744 N	726	-0-	-18	-0-	726	3				N	-0-					-0-
*01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3				N	-0-					-0-

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050)		//CONT.//		49888 525	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		6	RRCID ->	243144	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4040 - 4100
M	O	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	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3		N	-0-		-0-	
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-		-0-	
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-		-0-	
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		N	-0-		-0-	
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-		-0-	
*01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3		N	-0-		-0-	

ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	265357	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	4087 - 4099
08	992 N	981	-0-	-11	-0-	981 3		N	-0-		-0-	
09	930 N	893	-0-	-37	-0-	893 3		N	-0-		-0-	
10	961 N	953	-0-	-8	-0-	953 3		N	-0-		-0-	
11	960 N	905	-0-	-55	-0-	905 3		N	-0-		-0-	
12	930 N	909	-0-	-21	-0-	909 3		N	-0-		-0-	
01	961 N	875	-0-	-86	-0-	875 3		N	-0-		-0-	

ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	265358	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	4253	PERF.	4064 - 4088
08	93 N	52	-0-	-41	-0-	52 3		N	-0-		-0-	
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3		N	-0-		-0-	
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-		-0-	
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-		-0-	
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-		-0-	
01	217 N	155	-0-	-62	-0-	155 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-	

KOKOMO (CANYON REEF)		50100 075		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STONEWALL					
FLYING W RESOURCES, LLC		274919										
MCCOY		WELL #:		2	RRCID ->	176281	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	4756	PERF.	3185 - 4677
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KOKOMO CADDO (CADDO)		50101 075		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C		060138										
SHOOK		WELL #:		4	RRCID ->	281587	COMPL. DATE	06/02/2015	TOTAL DEPTH	3633	PERF.	3002 - 3030
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-	
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	72 2		N	-0-		-0-	
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2		N	-0-		-0-	
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2		N	-0-		-0-	
*12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-		-0-	
*01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-		-0-	

KOKOMO CADDO (CADDO)		//CONT.//		50101 075	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
KOKOMO ENERGY, INC.				474070										
LYNDEN				WELL #:	1	RRCID ->	270149	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	3272 - 3287	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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		4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449 2			N	-0-			-0-
09		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312 2			N	-0-			-0-
10		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645 2			N	-0-			-0-
11		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427 2			N	-0-			-0-
*12		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4520 2			N	-0-			-0-
*01		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562 2			N	-0-			-0-

FINIS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	280305	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3464 - 3482	
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-			54
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-			54
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-			54
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27 2			N	-0-			54
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23 2			N	-0-			54
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21 2			N	-0-			54

FIELDS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	286092	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	3359	PERF.	3044 - 3103	
08	186	N	121	-0-	-65	-0-	121 2			N	-0-			-0-
09	180	N	106	-0-	-74	-0-	106 2			N	-0-			-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95 2			N	-0-			-0-
11	120	N	78	-0-	-42	-0-	78 2			N	-0-			-0-
12	124	N	79	-0-	-45	-0-	79 2			N	-0-			-0-
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

MAUELLE				WELL #:	2	RRCID ->	286997	COMPL. DATE	07/15/2015	TOTAL DEPTH	3378	PERF.	2632 - 2874	
08	713	N	632	-0-	-81	-0-	632 2			N	-0-			-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622 2			N	-0-			-0-
10	682	N	615	-0-	-67	-0-	615 2			N	-0-			-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600 2			N	-0-			-0-
12	651	N	605	-0-	-46	-0-	605 2			N	-0-			-0-
01	620	N	479	-0-	-141	-0-	479 2			N	-0-			-0-

KOKOMO CADDO (DUFFER)				50101 080	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
KOKOMO ENERGY, INC.				474070										
JOINER, E.				WELL #:	1	RRCID ->	198972	COMPL. DATE	05/25/2003	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	3192 - 3278	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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.D. BROWN				WELL #:	1	RRCID ->	218147	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	3316	PERF.	3194 - 3250	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132

KOKOMO CADDO (DUFFER)		//CONT.//		50101 080	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
KOKOMO ENERGY, INC.		//CONT.//		474070								
MARTHA		WELL #:		1	RRCID ->	218148	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	3366	PERF.	3240 - 3272
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
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	116 2		N	-0-			103
09	150 N	107	-0-	-43	-0-	107 2		N	-0-			103
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2		N	-0-			103
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			103
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2		N	-0-			103
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	139 2	2 9	N	2			105

CRAIGHEAD		WELL #:		5	RRCID ->	255438	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	3342 - 3356
08	1085 N	891	-0-	-194	-0-	891 2		N	-0-			53
09	990 N	874	-0-	-116	-0-	874 2		N	-0-			53
10	930 N	883	-0-	-47	-0-	883 2		N	-0-			53
11	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2		N	-0-			53
*12	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2		N	-0-			53
*01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2		N	-0-			53

KRAMER (CONGL.)		WELL #:		3	RRCID ->	150610	COMPL. DATE	05/30/1994	TOTAL DEPTH	4087	PERF.	3862 - 3869
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	150610	COMPL. DATE	05/30/1994	TOTAL DEPTH	4087	PERF.	3862 - 3869
CABOT-KRAMER		WELL #:		3	RRCID ->	150610	COMPL. DATE	05/30/1994	TOTAL DEPTH	4087	PERF.	3862 - 3869
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
*12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDRICKS		WELL #:		1	RRCID ->	158714	COMPL. DATE	06/07/1996	TOTAL DEPTH	4203	PERF.	3843 - 3852
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-			-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 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-

HENDRICKS		WELL #:		2	RRCID ->	161168	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	4233	PERF.	3862 - 3867
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 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-

HENDRICKS		WELL #:		3	RRCID ->	162936	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	3713 - 3718
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
*12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KRAMER (CONGL.)												
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 50259 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
HENDRICKS //CONT.// 448761												
WELL #: 4 RRCID -> 165971 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3791 - 3805												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	2			-0-
11		58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	2			-0-
*12		52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	2			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CABOT-KRAMER												
WELL #: 4 RRCID -> 171289 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3796 - 3802												
08		31 N	10	-0-	-21	-0-		10	2			-0-
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-						-0-
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-		76	2			-0-
11		55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	2			-0-
*12		65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	2			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KROC (BRENEKE SAND)												
CXL ENERGY LLC 50310 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN												
WATSON, O.H. 195770												
WELL #: 3 RRCID -> 105058 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 930 - 940												
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KROOKED RIVER (CADDO)												
STOVALL OPERATING CO. 50329 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON												
HENDRICK T-21 UNIT 824339												
WELL #: 1 RRCID -> 154470 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 4596 - 4605												
08		527 N	518	-0-	-9	-0-		518	2			72
09		510 N	472	-0-	-38	-0-		472	2			72
10		527 N	495	-0-	-32	-0-		495	2			72
11		510 N	501	-0-	-9	-0-		501	2			72
12		507 N	507	-0-	-0-	-0-		507	2			72
01		496 N	354	-0-	-142	-0-		354	2			72

KUZELL (CONGLOMERATE)												
GIANT NRG CO., LP 50450 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
MORGAN GAS UNIT 302592												
WELL #: 2 RRCID -> 156018 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5103 - 5115												
08		434 N	390	-0-	-44	-0-		390	2			-0-
09		420 N	292	-0-	-128	-0-		292	2			-0-
10		387 N	387	-0-	-0-	-0-		387	2			-0-
11		390 N	357	-0-	-33	-0-		357	2			-0-
12		349 N	349	-0-	-0-	-0-		94	1	255	2	-0-
*01		385 N	385	-0-	-0-	-0-		17	1	332	2	-0-

OXXN												
KIRKLAND 630579												
WELL #: 1 RRCID -> 082467 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5344 - 5433												
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	2			-0-
09		177 N	177	-0-	-0-	-0-		177	2			-0-
10		152 N	152	-0-	-0-	-0-		152	2			-0-
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-		152	2			-0-
*12		158 N	158	-0-	-0-	-0-		158	2			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KUZELL (CONGLOMERATE)		//CONT.//		50450 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
OXXN		//CONT.//		630579									
GRAVES, ROBERT L		WELL #:		1	RRCID ->	083564	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	5890	PERF. 5194 - 5204		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 2		N	-0-			-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24 2		N	-0-			-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21 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	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 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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PATTON EXPLORATION, INC.				643730				CNTY: PARKER					
WILLIAMS, L. C.		WELL #:		1	RRCID ->	073980	COMPL. DATE	08/30/1977	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4745 - 4749		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2		N	-0-			59
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2		N	-0-			59
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2		N	-0-			59
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2		N	-0-			59
01	12 N	9	-0-	-3	-0-		9 2		N	-0-			59

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925				CNTY: PARKER					
ELIZABETH KING UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	146656	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	5207	PERF. 4608 - 4618		
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-		321 1	585 3	Y	-0-			-0-
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-		355 1	698 3	Y	-0-			-0-
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-		438 1	739 3	Y	-0-			-0-
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-		519 1	904 3	Y	-0-			-0-
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-		467 1	902 3	Y	-0-			-0-
*01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-		452 1	829 3	Y	-0-			-0-

L. C. CLEVINGER (RANGER) FOAG, INC. LORD, JESSIE		50481 500 274964		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

L. C. CLEVINGER (RANGER) FOAG, INC. LORD, JESSIE										
		50481 500 274964		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
		WELL #: 1		RRCID -> 247983		COMPL. DATE 09/01/1980		TOTAL DEPTH 4194 PERF. 3720 - 3724		
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2	N	-0-		-0-
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2	N	-0-		-0-
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	332 2	N	-0-		-0-
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2	N	-0-		-0-
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2	N	-0-		-0-
*01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2	N	-0-		-0-

LOWRANCE INC. EMFINGER, B. "A"										
		511345		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
		WELL #: 1		RRCID -> 117254		COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3720 - 3724		
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3	N	-0-		-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-		-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-		-0-
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	265 3	N	-0-		-0-
12	279 N	274	-0-	-5	-0-	274 3	N	-0-		-0-
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3	N	-0-		-0-

EMFINGER, B.										
		WELL #: 1		RRCID -> 223631		COMPL. DATE 07/01/1985		TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3730 - 3732		
08	3007 #	2760	-0-	-247	-0-	2754 3	6 9 N	5		118
09	3348 R	3348	-0-	-0-	-0-	3344 3	4 9 N	4		122
10	3162 #	2957	-0-	-205	-0-	2954 3	3 9 N	3		125
11	3420 R	3420	-0-	-0-	-0-	3413 3	7 9 N	6		131
12	3472 #	3204	-0-	-268	-0-	3197 3	7 9 N	6		137
01	3472 #	3133	-0-	-339	-0-	3118 3	15 9 N	14		151

L. C. CLEVINGER (STRAWN) FOAG, INC. LORD, JESSIE										
		50481 600 274964		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
		WELL #: 3		RRCID -> 094253		COMPL. DATE 05/19/1981		TOTAL DEPTH 3833 PERF. 2024 - 2028		
08	1519 N	1141	-0-	-378	-0-	1141 2	N	-0-		-0-
09	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2	N	-0-		-0-
10	1581 N	775	-0-	-806	-0-	775 2	N	-0-		-0-
11	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 2	N	-0-		-0-
12	1860 N	1633	-0-	-227	-0-	1633 2	N	-0-		-0-
*01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2	N	-0-		-0-

L. G. COOK (MISS.) CLEAR FORK, INCORPORATED MATTHEWS TRUST "14"										
		50500 250 159500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		
		WELL #: 1		RRCID -> 167313		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4926 - 4942		
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-		-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-		-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-		-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-		-0-
*01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-		-0-

VAN OPERATING, LTD. NEWELL 12-8										
		881442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		
		WELL #: 1D		RRCID -> 157602		COMPL. DATE 12/21/1995		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4960 - 5016		
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-

L & H (STRAWN)
CHAPPARAL OPERATING CO.
FERRELL, L.T.

50504 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
146225
WELL #: 1 RRCID -> 119863 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 3594 PERF. 2348 - 2376

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2		N	-0-			35
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2		N	-0-			35
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-			35
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			35
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-			35
01	217 N	192	-0-	-25	-0-	192 2		N	-0-			35

L.H. MCCREA HEIRS (MISS)
PETEX
MCCREA HEIRS "A"

50515 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
659782
WELL #: 5 RRCID -> 151225 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4200 - 4216

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			7
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			7
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			7
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			7
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

L 7 H (MARBLES FALLS)
LOCKER, S. B. "BRAD" JR.
LOCKER

50606 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
504707
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 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
112251
WELL #: 1 RRCID -> 110729 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 3922 PERF. 3800 - 3810

08	465 N	435	-0-	-30	-0-	435 2		N	-0-			19
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-			19
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-			19
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-			19
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-			19
01	434 N	374	-0-	-60	-0-	374 2		N	-0-			19

LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS)
CREEK ENERGY, INC.
WHITE, ODIS

51393 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
188579
WELL #: 1 RRCID -> 017417 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 2325 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-

MCFARLANE, J. R.

WELL #: 1 RRCID -> 017424 COMPL. DATE 03/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2682 - 2692

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3		-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3		-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		-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-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	304	-0-	304	-0-	304 2		-0-
11	451 R	147	-0-	-304	-0-	147 2		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
01	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-		NO RPT	-0-

LAKE COLEMAN (MORRIS)			51408 450	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN		
WINDOW OPERATING CO., THE			931621					
HEMPHILL 83		WELL #:	7	RRCID -> 288028	COMPL. DATE 07/15/2019	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 2519	- 2525
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

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	310 #	301	-0-	-9	-0-	301 2		10
09	300 #	222	-0-	-78	-0-	222 2		10
10	310 #	215	-0-	-95	-0-	215 2		10
11	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302 2		10
12	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-		NO RPT	10
01	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-		NO RPT	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-			115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			115
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	115
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	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 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-			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-

TINDALL II		WELL #:	3	RRCID -> 124407	COMPL. DATE 05/26/1987	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3543	- 3566			
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-

TINDALL SOUTH		WELL #:	3	RRCID -> 124629	COMPL. DATE 07/09/1987	TOTAL DEPTH	3799	PERF. 3522	- 3544			
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-

FINLEY, J.J.		WELL #:	2	RRCID -> 129491	COMPL. DATE 04/09/1985	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3544	- 3586			
08		248 #	216	-0-	-32	-0-	216 2	N	-0-			-0-
09		240 #	207	-0-	-33	-0-	207 2	N	-0-			-0-
10		217 #	212	-0-	-5	-0-	212 2	N	-0-			-0-
11		210 #	197	-0-	-13	-0-	197 2	N	-0-			-0-
12		217 #	181	-0-	-36	-0-	181 2	N	-0-			-0-
01		217 #	213	-0-	-4	-0-	213 2	N	-0-			-0-

TINDALL "D"		WELL #:	2D	RRCID -> 130966	COMPL. DATE 05/28/1989	TOTAL DEPTH	3820	PERF. 3576	- 3610			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TINDALL "D"		WELL #:	3D	RRCID -> 130967	COMPL. DATE 05/28/1989	TOTAL DEPTH	3675	PERF. 3554	- 3576			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

NORWOOD		WELL #:	1	RRCID -> 138548	COMPL. DATE 01/20/1988	TOTAL DEPTH	3927	PERF. 3635	- 3648			
08		186 #	136	-0-	-50	-0-	136 2	N	-0-			8
09		180 #	20	-0-	-160	-0-	20 2	N	-0-			8
10		186 #	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			8
11		180 #	5	-0-	-175	-0-	5 2	N	-0-			8
12		155 #	10	-0-	-145	-0-	10 2	N	-0-			8
01		124 #	11	-0-	-113	-0-	11 2	N	-0-			8

LAKE LEON (DUFFER) BRAKA OPERATING, L.L.C. TINDALL SOUTH		//CONT.// //CONT.//	51491 300 088563	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

LAKE LEON (DUFFER) BRAKA OPERATING, L.L.C. TINDALL SOUTH		//CONT.// //CONT.//	51491 300 088563	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
		WELL #:	2	RRCID ->	277576	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3574 - 36600	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUSTAMANTE RESOURCES LLC HANNA, MARGARET			112682									
		WELL #:	1	RRCID ->	133500	COMPL. DATE	02/24/1988	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3012 - 3020	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 WATKINS			216724									
		WELL #:	1	RRCID ->	111951	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3420 - 3430	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
01	14B2 EXT	-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-			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-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. MEAZELL CASEY "A"			239726									
		WELL #:	1	RRCID ->	066857	COMPL. DATE	06/03/1976	TOTAL DEPTH	4004	PERF.	3511 - 0	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
11	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-			-0-
12	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-			-0-
*01	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-

MEAZELL, CASEY "D"												
		WELL #:	1	RRCID ->	077368	COMPL. DATE	05/24/1978	TOTAL DEPTH	4009	PERF.	3450 - 3458	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
10	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-			128
11	400 R	400	-0-	-0-	-0-	372	2	N	25	129	1	24
12	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-			24
*01	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-		-0-
11		210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-		-0-
12		181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-		-0-
*01		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-		-0-

MAZELL "F"			WELL #:		1	RRCID ->	250168	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 3556 - 3559	

08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-		-0-
11		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-		-0-
12		165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-		-0-
*01		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-		-0-

FINLEY, CATHERN			WELL #:		1	RRCID ->	062209	COMPL. DATE	12/16/1974	TOTAL DEPTH	1531	PERF. N/A	
FINLEY J.J.													
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			WELL #:		1	RRCID ->	105600	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	3533	PERF. 3495 - 3500	
MCGOUGH													
08		744 #	202	-0-	-542	-0-	202	2		N	-0-		-0-
09		720 #	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-		-0-
10		1274 R	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		N	-0-		-0-
11		879 R	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-		-0-
12		697 R	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-		-0-
01		744 #	652	-0-	-92	-0-	652	2		N	-0-		-0-

PENDRAGON OIL CO.			WELL #:		1	RRCID ->	123258	COMPL. DATE	06/11/1986	TOTAL DEPTH	3699	PERF. 3406 - 3415	
FREYSCHLAG													
08	T. A.		1	-0-	1	1	1	3		Y	-0-		15
09	T. A.		7	-0-	7	8	7	3		Y	-0-		15
10	T. A.		6	-0-	6	14	6	3		Y	-0-		15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-		15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-		15
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14				Y	NO RPT		15

FREYSCHLAG			WELL #:		2	RRCID ->	124408	COMPL. DATE	01/15/1987	TOTAL DEPTH	3653	PERF. 3436 - 3446	

08	T. A.		1	-0-	1	1	1	3		Y	-0-		13
09	T. A.		9	-0-	9	10	9	3		Y	-0-		13
10	T. A.		8	-0-	8	18	8	3		Y	-0-		13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	18				Y	-0-		13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	18				Y	-0-		13
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18				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	0 #	-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	14B DENY	-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	32 R	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			20
09	34 R	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			20
10	31 #	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	3			Y	-0-			20
11	30 #	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	3			Y	-0-			20
*12	33 R	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	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	12 #	8	-0-	-4	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
09	11 #	8	-0-	-3	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
10	10 #	8	-0-	-2	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
11	9 #	8	-0-	-1	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
*12	11 R	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
01	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORTON		WELL #:		2	RRCID ->	128366	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	3856	PERF.	3585 - 3630			
08	31 #	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	3			Y	-0-			11
09	15 R	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-			11
10	14 #	12	-0-	-2	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			11
11	30 #	13	-0-	-17	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			11
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	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	31 #	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			12
09	30 #	17	-0-	-13	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			12
10	31 #	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			12
11	30 #	14	-0-	-16	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			12
12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	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	651 #	587	-0-	-64	-0-	-0-	587	3			N	-0-			88
09	630 #	599	-0-	-31	-0-	-0-	599	3			N	-0-			88
10	651 #	551	-0-	-100	-0-	-0-	551	3			N	-0-			88
11	663 R	663	-0-	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-			88
*12	658 R	658	-0-	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-			88
01	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-	-0-					N	NO RPT			88

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	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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964			CNTY: EASTLAND								
WILLIAMSON, J. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	089057	COMPL. DATE	03/00/1978	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3425 - 3063		
08	479	R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-			50
09	452	R	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-			50
10	490	R	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-			50
11	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			50
*12	528	R	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-			50
01	372	#	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-			50

KIMBRELL				WELL #:	3	RRCID ->	114544	COMPL. DATE	12/07/1984	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3520 - 3550		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964			CNTY: EASTLAND								
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		
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)		51501 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690								
HOWARD R.R.		WELL #: 2		RRCID -> 091532		COMPL. DATE 09/11/1980		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4173 - 4176		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	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 09/23/2020 - P/A 09/23/20										

RHYNE, J.V.		706379		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER	
LAMINACK, R.F.		WELL #: 1		RRCID -> 076591		COMPL. DATE 05/09/1978		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4072 - 4102	
*02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-	-0-
*03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-	-0-
*04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-	-0-
*05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-	-0-
*06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-	-0-
*07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-	-0-
*08	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-	-0-
*09	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-	-0-
*10	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-	-0-
*11	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-	-0-
*12	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-	-0-
*01	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-	-0-

MOORE, HAROLD		WELL #: 1		RRCID -> 076592		COMPL. DATE 05/18/1978		TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A	
*03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2	N	-0-	-0-
*04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2	N	-0-	-0-
*05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2	N	-0-	-0-
*06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2	N	-0-	-0-
*07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2	N	-0-	-0-
*08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	N	-0-	-0-
*09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2	N	-0-	-0-
*10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2	N	-0-	-0-
*11	524	524	-0-	-0-	-0-	524 2	N	-0-	-0-
*12	519	519	-0-	-0-	-0-	519 2	N	-0-	-0-
*01	901	901	-0-	-0-	-0-	901 2	N	-0-	-0-

HOWARD, SARA JANE		WELL #: 1		RRCID -> 079704		COMPL. DATE 10/28/1978		TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4174 - 4185	
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-	-0-
*04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-	-0-
*05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-	-0-
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-	-0-
*07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-	-0-
*08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-	-0-
*09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-	-0-
*10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-	-0-
*11	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-	-0-
*12	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-	-0-
*01	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-	-0-

HOWARD SARAH JANE		WELL #: 2 C		RRCID -> 082433		COMPL. DATE 04/16/1979		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4221 - 4237	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SAGE NATURAL RESOURCES LLC 7432223
 ROCK CREEK UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 074171 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 4822 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2020 - WELL PLUGGED 11-6-2020

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-

MINERAL WELLS CHAMBER OF COMMER. WELL #: 1 RRCID -> 082436 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4223 - 4234

08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		N	-0-			-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-

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-

RIDDLE WELL #: 2 RRCID -> 093967 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4366 - 4390

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

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 KOONCE WELL #: 1 RRCID -> 082302 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4199 - 4251

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34

OIL AND GAS DIVISION

LAKE MINERAL WELLS (4330 ATOKA) 51501 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 RHYNE, J.V. 706379
 YATES, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 077968 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4332 - 4339

M O	ALLOW CODE	GAS 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
*03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
*05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
*06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
*07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
*08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
*09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-
*10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			-0-
*11	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			-0-
*12	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
*01	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-

LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA) 51501 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
 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-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
 HOWARD, SARAH JANE WELL #: 2 T RRCID -> 083399 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4531 - 4540

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 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	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
*01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-

LAKE NECESSITY (2900)		//CONT.//	51505 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
S.B. STREET OPERATING, INC.			740251							
LANGFORD ET AL "B"		WELL #:	1	RRCID -> 144244	COMPL. DATE 02/10/1974	TOTAL DEPTH	3007	PERF. 2874 - 2936		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 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 #:	3	RRCID -> 144245	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2918 - 2926		
08	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3		Y	-0-	-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-

LANGFORD, G. E. "A"		WELL #:	1	RRCID -> 150055	COMPL. DATE 12/17/1974	TOTAL DEPTH	3008	PERF. N/A		
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
11	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							
LANGFORD "C"		WELL #:	4	RRCID -> 122786	COMPL. DATE 07/03/1974	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2896 - 2900		
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-	-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-	-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-	-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-

LAKE TRAMMEL, S. (CANYON, MID.)			51592 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NOLAN				
KATSCO ENERGY, INC.			451645							
HARRIS, B.K. "T"		WELL #:	1	RRCID -> 151011	COMPL. DATE 09/10/1994	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 5081 - 5167		
08	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762 3		N	-0-	240
09	2700 N	2385	-0-	-315	-0-	2385 3		N	-0-	160
10	3100 N	3136	-0-	36	36	3136 3		N	-0-	160
11	2670 N	1188	-0-	-1482	-0-	1188 3		N	-0-	160
12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 3		N	-0-	160
*01	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807 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	
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	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-

OXXN REAMES			630579									
			WELL #: 1		RRCID -> 075437			COMPL. DATE 01/10/1978			TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A	
08	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149 2	N	-0-			-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147 2	N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 2	N	-0-			-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

REAMES "A"			WELL #: 1		RRCID -> 075889			COMPL. DATE 02/20/1978			TOTAL DEPTH 5740 PERF. N/A	
08	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448 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	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440 2	N	-0-			-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	1419 N	1419	-0-	-0-		-0-	1419 2	N	-0-			-0-
09	1350 N	1315	-0-	-35		-0-	1315 2	N	-0-			-0-
10	1426 N	1394	-0-	-32		-0-	1394 2	N	-0-			-0-
11	1329 N	1329	-0-	-0-		-0-	1329 2	N	-0-			-0-
12	1364 N	1350	-0-	-14		-0-	1350 2	N	-0-			-0-
01	1395 N	1228	-0-	-167		-0-	1228 2	N	-0-			-0-

HARRELL, J. G.			WELL #: 1		RRCID -> 215853			COMPL. DATE 03/23/2006			TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3936 - 4027	
08	527 N	497	-0-	-30		-0-	497 2	N	-0-			-0-
09	510 N	453	-0-	-57		-0-	453 2	N	-0-			-0-
10	527 N	498	-0-	-29		-0-	498 2	N	-0-			-0-
11	459 N	459	-0-	-0-		-0-	459 2	N	-0-			-0-
12	465 N	439	-0-	-26		-0-	439 2	N	-0-			-0-
01	496 N	451	-0-	-45		-0-	451 2	N	-0-			-0-

WARD, J. M. "1240"			WELL #: 201		RRCID -> 245166			COMPL. DATE 09/24/2008			TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 3942	
08	5549 X	5419	-0-	-130		-0-	5385 2	34 9	N	31		207
09	5340 X	5119	-0-	-221		-0-	5118 2	1 9	N	1		208
10	5518 X	5422	-0-	-96		-0-	5232 2	190 9	N	173	166 1	215
11	5340 X	5098	-0-	-242		-0-	5059 2	39 9	N	35		250
12	5487 X	4913	-0-	-574		-0-	4907 2	6 9	N	5		255
01	5425 X	5226	-0-	-199		-0-	5220 2	6 9	N	5		260

LAKESIDE (CONGL 3960)		//CONT.//		51653 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
GTG OPERATING, LLC				337080									
SLOAN-MARTIN		WELL #:		1A		RRCID -> 192369		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3963 - 3969			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 K	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-			-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-			-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-			-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			-0-

PETEX				659782						CNTY: STEPHENS			
MISS SARAH		WELL #:		1		RRCID -> 098318		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 4457 PERF. 4003 - 4118			
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2	N	-0-			47
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2	N	-0-			47
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2	N	-0-			47
11	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	1192	2	N	-0-			47
*12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2	N	-0-			47
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			47

ROBBINS, ETHEL		WELL #:		1		RRCID -> 122042		COMPL. DATE 01/28/1986		TOTAL DEPTH 4188 PERF. 3945 - 3951			
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-			53
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			53
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			53
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			53
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			53
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			53

BROWN-MORRIS		WELL #:		1		RRCID -> 141319		COMPL. DATE 04/28/1992		TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3969 - 3973			
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-			-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-			-0-
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2	N	-0-			-0-
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2	N	-0-			-0-
*12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FROST HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 154023		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 4485 PERF. 4024 - 4066			
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-			-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-			-0-
10	744	N	500	-0-	-244	-0-	500	2	N	-0-			-0-
11	690	N	472	-0-	-218	-0-	472	2	N	-0-			-0-
*12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LAKEWOOD (CADD)				51688 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
SO OPERATING COMPANY				800281									
ALEXANDER		WELL #:		1		RRCID -> 118789		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2372 - 2434			
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-			-0-
*01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-

LAKESWOOD (CADDO) //CONT.// 51688 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912
STANDLEY WELL #: 1 RRCID -> 106963 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2364 - 2474

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

3 S PRODUCTION, INC. 953796
CLARK WELL #: 2 RRCID -> 278561 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2322 - 2438

08	403 N	375	-0-	-28	-0-	371	3	4 9	N	4		49
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	379	3	2 9	N	2		51
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	393	3	3 9	N	3		54
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	383	3	6 9	N	5		59
12	403 N	368	-0-	-35	-0-	365	3	3 9	N	3		62
01	403 N	359	-0-	-44	-0-	356	3	3 9	N	3		65

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64

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	* 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	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-

MARJAC OIL COMPANY, INC. LINK -1-		526262		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		1		RRCID -> 203030		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3977 - 4025								
08	4929 X	217	-0-	-4712	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	4770 X	431	-0-	-4339	-0-	431	2			N	-0-					-0-
10	3906 X	1222	-0-	-2684	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
11	2340 X	895	-0-	-1445	-0-	895	2			N	-0-					-0-
12	1364 X	289	-0-	-1075	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	1209 X	216	-0-	-993	-0-	216	2			N	-0-					-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	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	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 -> 100994		COMPL. DATE 07/10/1982		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3726 - 3734								
08	1054 N	600	-0-	-454	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09	1110 N	650	-0-	-460	-0-	650	2			N	-0-					-0-
10	1054 N	916	-0-	-138	-0-	916	2			N	-0-					-0-
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
01	930 N	329	-0-	-601	-0-	329	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	3295 R	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
09	3063 R	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
10	3183 R	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
11	3180 #	2665	-0-	-515	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
12	3286 #	2149	-0-	-1137	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
01	3286 #	2951	-0-	-335	-0-	2951	2			N	-0-					-0-

LARIAT (STRAWN)		52075 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
OXENERGY INCORPORATED		630140										
MARTIN, ROY		WELL #:		1G	RRCID ->	104557	COMPL. DATE	01/28/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2711 - 2730
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-			10
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-			10
10	403 N	325	-0-	-78	-0-	325	3	N	-0-			10
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-			10
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-			10
*01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-			10

LAURA C. (MISS.)		52267 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
H. D. INVESTMENTS		340219										
BLACK "27"		WELL #:		4	RRCID ->	104554	COMPL. DATE	01/22/1983	TOTAL DEPTH	4312	PERF.	4094 - 4105
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-			-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-			-0-
10	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	2	N	-0-			-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-			-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYMOND (M.F. LIME)		52507 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN				
MUCKLERGY GAS		592422										
MUCKLERGY		WELL #:		3	RRCID ->	115222	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	2559 - 2578
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	203 N	189	-0-	-14	-0-	189	2	N	-0-			-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-			-0-
06	DELQ PR	221	-0-	221	-0-	221	2	N	-0-			-0-
07	425 N	204	-0-	-221	-0-	204	2	N	-0-			-0-
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2	N	-0-			-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			-0-
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2	N	-0-			-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	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-

LAZARUS (G-2)		52510 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN				
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500										
SANDERSON		WELL #:		9	RRCID ->	262704	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6065 - 6068
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAZY BEND GAS (STRAWN)		52525 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761										
CHENAULT "B"		WELL #:			RRCID ->	114816	COMPL. DATE	06/09/1984	TOTAL DEPTH	2216	PERF.	1895 - 1972
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2485			N NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2485			N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2485			N NO RPT	-0-
11	14B DENY	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	DELQ PR	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	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-

MOSIER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 092995	COMPL. DATE 02/14/1981	TOTAL DEPTH 2004	PERF. 1813 - 1870	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	DELQ PR	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	12
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	12
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	12
11	DELQ PR	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	NO RPT	-0-	-0-	150			N NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	150			N NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	150			N NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	150			N NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	150			N NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	150			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)	MONTHLY STATUS (L)	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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-

KERBY-CALAHAN		WELL #:		1	RRCID ->	105607	COMPL. DATE	03/22/1983	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1919 - 1942	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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-

KERBY-BROCK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	109575	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1905 - 2040	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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-

NELL-RACHEL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	112348	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	2397	PERF. 1689 - 2055	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	889				N	NO RPT		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	889				N	NO RPT		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	889				N	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	889				N	NO RPT		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	889				N	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	889				N	NO RPT		-0-

LEA ANNE (CADD0)				52642 333	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD					
MARTIN PETROLEUM CORP.				530880								
WALKER-BUCKLER 379		WELL #:		1 C	RRCID ->	044509	COMPL. DATE	12/15/1967	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3937 - 4568	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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			
FOAG, INC.		274964									
MING HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 017861		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	

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-

MING HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 017863		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	

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

LEDBETTER (RANGER)		52829 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
LOWRANCE INC.		511345									
HARRELL, C.J.		WELL #: 2		RRCID -> 083577		COMPL. DATE 04/01/1979		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3724 - 3792	

08	899 N		877	-0-	-22	-0-	877	3	Y	-0-	9
09	870 N		781	-0-	-89	-0-	781	3	Y	-0-	9
10	986 N		986	-0-	-0-	-0-	986	3	Y	-0-	9
11	848 N		848	-0-	-0-	-0-	848	3	Y	-0-	9
12	839 N		839	-0-	-0-	-0-	839	3	Y	-0-	9
01	992 N		834	-0-	-158	-0-	834	3	Y	-0-	9

HARRELL		WELL #: 6		RRCID -> 094666		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH 3888		PERF. 3701 - 3708	

08	495 N		495	-0-	-0-	-0-	495	3	Y	-0-	9
09	480 N		476	-0-	-4	-0-	476	3	Y	-0-	9
10	511 N		511	-0-	-0-	-0-	511	3	Y	-0-	9
11	480 N		448	-0-	-32	-0-	448	3	Y	-0-	9
12	496 N		442	-0-	-54	-0-	442	3	Y	-0-	9
01	496 N		442	-0-	-54	-0-	442	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-				38
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-				38
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-				38
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-				38
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-				38
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				98
01	14B DENY	-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	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-				-0-
09	360 N	237	-0-	-123	-0-	-0-	237	2		N	-0-				-0-
10	341 N	307	-0-	-34	-0-	-0-	307	2		N	-0-				-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964		RRCID ->		115322	COMPL. DATE	01/05/1985	TOTAL DEPTH	4009	PERF.	3570 - 3582	
BROWN "A"				WELL #:	2										
08	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	-0-	1767	3		N	-0-				-0-
09	1650 N	1478	-0-	-172	-0-	-0-	1478	3		N	-0-				-0-
10	1860 N	1731	-0-	-129	-0-	-0-	1731	3		N	-0-				-0-
11	1710 N	1544	-0-	-166	-0-	-0-	1544	3		N	-0-				-0-
*12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	-0-	1536	3		N	-0-				-0-
01	1736 N	1658	-0-	-78	-0-	-0-	1658	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-

WEST, R. L. BROWN				WELL #:	3	RRCID ->	122531	COMPL. DATE	10/15/1986	TOTAL DEPTH	3860	PERF.	3630 - 3640		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				55

LEE RAY (BOND)		//CONT.//		52900 071	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
WINCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	125099	COMPL. DATE	09/01/1987	TOTAL DEPTH	3856	PERF.	3560 - 3570
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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	-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-

LEE RAY (CADD0)				52900 213	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262								
CALLOWAY		WELL #:		1A	RRCID ->	285926	COMPL. DATE	10/01/2018	TOTAL DEPTH	3772	PERF.	3306 - 3314
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1457 N	1254	-0-	-203	-0-	1254 2	N	-0-			-0-
09		1500 N	1173	-0-	-327	-0-	1173 2	N	-0-			-0-
10		1519 N	881	-0-	-638	-0-	881 2	N	-0-			-0-
11		1200 N	1129	-0-	-71	-0-	1129 2	N	-0-			-0-
12		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2	N	-0-			-0-
*01		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2	N	-0-			-0-

SAFARI RESOURCES, LLC				743194				CNTY: STEPHENS				
RAY, LEE		WELL #:		2	RRCID ->	172026	COMPL. DATE	12/31/1998	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3540 - 3543
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		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RAY, LEE		WELL #:		1R	RRCID ->	284395	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	3445	PERF.	3294 - 3300
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		7843 X	6428	-0-	-1415	-0-	6353 2	75 9	N	68		193
09		7590 X	5018	-0-	-2572	-0-	4946 2	72 9	N	65	178 1	80
10		7843 X	4364	-0-	-3479	-0-	4292 2	72 9	N	65		145
11		7230 X	4671	-0-	-2559	-0-	4619 2	52 9	N	47		192
12		6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-			N	NO RPT		192
01		6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-			N	NO RPT		192

LEE RAY (DUFFER LIME)				52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
ANDERSON PRODUCTION				022922								
WARD, E. J.		WELL #:		5	RRCID ->	017919	COMPL. DATE	06/30/1943	TOTAL DEPTH	3665	PERF.	3646 - 3665
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-	180 1	15
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	5 2	6 9	N	5		20
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	20 2	17 9	N	15		35
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	37 2	6 9	N	5		40
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

WRIGHT, W.B. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	120512	COMPL. DATE	11/18/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3654 - 3666
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		155 N	17	-0-	-138	-0-	17 2		N	-0-		70
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		70
10		124 N	84	-0-	-40	-0-	84 2		N	-0-		70
11		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-		70
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
HEROD, BILL				379925										
CHESLEY, J. E.				WELL #:	2A	RRCID ->	017912	COMPL. DATE	10/03/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3757 - 3774		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		155 N	106	-0-	-49	-0-		106	2	N	-0-			-0-
09		180 N	155	-0-	-25	-0-		155	2	N	-0-			-0-
10		153 N	153	-0-	-0-	-0-		153	2	N	-0-			-0-
11		90 N	64	-0-	-26	-0-		64	2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, C. L.				WELL #:	3	RRCID ->	061228	COMPL. DATE	02/25/1975	TOTAL DEPTH	4056	PERF. N/A		
08		248 N	185	-0-	-63	-0-		185	2	N	-0-			-0-
09		270 N	92	-0-	-178	-0-		92	2	N	-0-			-0-
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-		163	2	N	-0-			-0-
11		180 N	162	-0-	-18	-0-		162	2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCONNELL-MORELAND				WELL #:	1	RRCID ->	076832	COMPL. DATE	05/21/1978	TOTAL DEPTH	3850	PERF. N/A		
08		93 N	87	-0-	-6	-0-		87	2	N	-0-			-0-
09		90 N	78	-0-	-12	-0-		78	2	N	-0-			-0-
10		112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	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-

CHESLEY, J. E.				WELL #:	2	RRCID ->	085310	COMPL. DATE	10/27/1979	TOTAL DEPTH	3925	PERF. 3781 - 3834		
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-		71	2	N	-0-			-0-
09		90 N	53	-0-	-37	-0-		53	2	N	-0-			-0-
10		62 N	53	-0-	-9	-0-		53	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		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

WINCHELL, H. L.				WELL #:	1	RRCID ->	152826	COMPL. DATE	01/02/1995	TOTAL DEPTH	3802	PERF. 3748 - 3773		
08		640 N	640	-0-	-0-	-0-		640	2	N	-0-			93
09		600 N	523	-0-	-77	-0-		523	2	N	-0-			93
10		589 N	575	-0-	-14	-0-		575	2	N	-0-			93
*11		630 N	554	-0-	-76	-0-		554	2	N	-0-			93
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			93
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			93

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				WELL #:	2	RRCID ->	142473	COMPL. DATE	06/20/1992	TOTAL DEPTH	3928	PERF. 3810 - 3820		
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-		186	3	N	-0-			-0-
09		240 N	209	-0-	-31	-0-		209	3	N	-0-			-0-
10		207 N	207	-0-	-0-	-0-		207	3	N	-0-			-0-
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-		190	3	N	-0-			-0-
*12		175 N	175	-0-	-0-	-0-		175	3	N	-0-			-0-
01		217 N	183	-0-	-34	-0-		183	3	N	-0-			-0-

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX				659782								
GROVES, W. H.				WELL #: 12	RRCID -> 017916	COMPL. DATE 11/02/1947	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 3804	- 3820			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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		687 N	687	-0-	-0-	687 2		N	-0-			137
09		636 N	636	-0-	-0-	636 2		N	-0-			137
10		662 N	662	-0-	-0-	639 2	23 9	N	21	127 1		31
11		672 N	672	-0-	-0-	660 2	12 9	N	11			42
*12		682 N	682	-0-	-0-	673 2	9 9	N	8			50
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			50

WARD, E. J.				WELL #: 7	RRCID -> 017920	COMPL. DATE 02/25/1955	TOTAL DEPTH 4052	PERF. 3650	- 3672			
08		3249 X	3249	-0-	-0-	3249 2		N	-0-			-0-
09		3877 X	3877	-0-	-0-	3877 2		N	-0-			-0-
10		6608 X	6608	-0-	-0-	6608 2		N	-0-			-0-
11		5846 X	5846	-0-	-0-	5846 2		N	-0-			-0-
*12		4153 X	4153	-0-	-0-	4153 2		N	-0-			-0-
01		1519 X	NO RPT	-0-	-1519			N	NO RPT			-0-

GROVES, W H				WELL #: 6	RRCID -> 083764	COMPL. DATE 07/04/1947	TOTAL DEPTH 4301	PERF. 3924	- 3934			
08		2248 N	2248	-0-	-0-	2248 2		N	-0-			183
09		1440 N	1048	-0-	-392	902 2	146 9	N	133			316
10		1488 N	215	-0-	-1273	215 2		N	-0-	207 1	1 5	108
11		1746 N	1746	-0-	-0-	1729 2	17 9	N	15	60 1		63
*12		1028 N	1028	-0-	-0-	1028 2		N	-0-			63
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			63

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				WELL #: 1	RRCID -> 087986	COMPL. DATE 03/10/1980	TOTAL DEPTH 3874	PERF. 3775	- 3781			
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-

WEST, R. L. BROWN				WELL #: 1	RRCID -> 123048	COMPL. DATE 11/29/1986	TOTAL DEPTH 3861	PERF. 3770	- 3790			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			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-

SMITH-EEC #2				WELL #: 2	RRCID -> 123705	COMPL. DATE 01/12/1987	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 3774	- 3782			
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-

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
BROWN				WELL #: 1	RRCID -> 087981	COMPL. DATE 03/25/1980	TOTAL DEPTH 3939	PERF. 3716	- 3724		
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-

PHILLIPS-CHESLEY				WELL #: 1	RRCID -> 114906	COMPL. DATE 08/10/1984	TOTAL DEPTH 4106	PERF. 3888	- 3894		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

LEE RAY (DUFFER LIME 3782)				52900 435	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726							
WHITE				WELL #: 3	RRCID -> 105893	COMPL. DATE 04/22/1983	TOTAL DEPTH 4135	PERF. 3880	- 3984		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITE "II"				WELL #: 2A	RRCID -> 113129	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3917	PERF. 3742	- 3762		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEE RAY (LAKE)				52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
ANDERSON PRODUCTION				022922							
MCLELLAND, C. M.				WELL #: 3	RRCID -> 017891	COMPL. DATE 06/20/1930	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3692	- 3728		
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2		N	-0-		-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-		-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMILTON, DAN -B-				WELL #: 1B	RRCID -> 073372	COMPL. DATE 10/11/1977	TOTAL DEPTH 3802	PERF. N/A			
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-		94
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 2		N	-0-		94
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		94
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		94
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94

LEE RAY (LAKE)		//CONT.// 52900 568		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.// 022922										
CHOATE, JIM		WELL #: 4		RRCID -> 078474		COMPL. DATE 08/09/1978		TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3603 - 3697				
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	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-			26
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-			26
10	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	2	N	-0-			26
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-			26
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			26

DOWNIE		WELL #: 3		RRCID -> 086979		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3654 - 3712				
08	465 N	401	-0-	-64	-0-	401	2	N	-0-			30
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-			30
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-			30
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	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

WEDDINGTON, R. B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 148353		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3672 - 3682				
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			43
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			43
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			43
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			43
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			43

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 1		RRCID -> 017883		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3617 - 3626		
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2	N	-0-			-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			-0-
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2	N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
12	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	2	N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675		WELL #: 1		RRCID -> 017900		COMPL. DATE 03/15/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		WELL #: 1		RRCID -> 122421		COMPL. DATE 11/17/1985		TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3454 - 3496		
08	217 N	66	-0-	-151	-0-	66	2	N	-0-	66	1	45
09	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	2	N	-0-			45
10	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	2	N	-0-			45
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2	N	-0-			45
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2	N	-0-			45
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2	N	-0-			45

LEE RAY (LAKE)		//CONT.//		52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX				659782									
HOLLAND, K. D.				WELL #: 2	RRCID -> 017889	COMPL. DATE 02/19/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3340	- 3350			
M	O	ALLOW CODE	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		744 N	638	-0-	-106	-0-	638 2	N	-0-			-0-	
09		720 N	605	-0-	-115	-0-	605 2	N	-0-			-0-	
10		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2	N	-0-			-0-	
11		630 N	608	-0-	-22	-0-	608 2	N	-0-			-0-	
*12		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2	N	-0-			-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

GROVES, W. H.				WELL #: 13	RRCID -> 175141	COMPL. DATE 09/01/1999	TOTAL DEPTH	4096	PERF. 3542	- 3616			
08		1550 N	1444	-0-	-106	-0-	1444 2	N	-0-			100	
09		1470 N	1379	-0-	-91	-0-	1379 2	N	-0-			100	
10		1488 N	1249	-0-	-239	-0-	1249 2	N	-0-			100	
11		1410 N	1376	-0-	-34	-0-	1376 2	N	-0-			100	
*12		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2	N	-0-			100	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			100	

GROVES, W. H.				WELL #: 15	RRCID -> 178564	COMPL. DATE 07/28/2000	TOTAL DEPTH	4188	PERF. 3884	- 3895			
08		T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19	

GROVE, W H				WELL #: 14	RRCID -> 208956	COMPL. DATE 12/28/2004	TOTAL DEPTH	4097	PERF. 3562	- 3888			
08		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2	N	-0-			-0-	
09		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2	N	-0-			-0-	
10		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2	N	-0-			-0-	
11		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-			-0-	
*12		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-			-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694									
BROWN "A"				WELL #: 3	RRCID -> 118682	COMPL. DATE 09/05/1985	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 3444	- 3450			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291									
HITTSO -B-				WELL #: 2	RRCID -> 017881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3918	PERF. 3364	- 3383		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1			193	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1			194	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1			195	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1			196	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1			197	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1			198	

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		713291		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
HITTSON -B-		WELL #: 1		RRCID -> 131911		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 3769		PERF. 3704 - 3724				
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-

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	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			67
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			67
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			67
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			67
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67

WRIGHT, W.B.		WELL #: 201		RRCID -> 120288		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH 4032		PERF. 3688 - 3704				
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT			-0-

WRIGHT, W.B.		WELL #: 301		RRCID -> 123184		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3650 - 3664				
08	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	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-

WARD, E. J.		WELL #: 6		RRCID -> 217392		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3540 - 3556				
08	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-			152
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			152
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			152
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			152
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			152
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			152

OIL AND GAS DIVISION

LEE RAY (RANGER)		//CONT.//		52900 781	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND								
BUSTAMANTE RESOURCES LLC				112682											
GUNSIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	087603	COMPL. DATE	03/26/1980	TOTAL DEPTH	4134	PERF.	3030 - 3938		
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-

MOGUL RESOURCES, LLC				573657			CNTY: EASTLAND								
WRIGHT & HARRELL				WELL #:	4	RRCID ->	017904	COMPL. DATE	06/16/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3666 - 3680		
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 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-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291			CNTY: EASTLAND								
HITTON -C-				WELL #:	2	RRCID ->	033315	COMPL. DATE	05/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3625 - 3635		
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-			-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			-0-
*01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			-0-

LEE RAY (STRAWN SHALLOW)				52900 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EASTLAND								
SAFARI RESOURCES, LLC				743194											
CALLAWAY				WELL #:	3	RRCID ->	017867	COMPL. DATE	03/22/2014	TOTAL DEPTH	2047	PERF.	2007 - 2047		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALLAWAY				WELL #:	4	RRCID ->	017868	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2042	PERF.	2007 - 2042		
08	1085	N	944	-0-	-141	-0-	944	2			N	-0-			-0-
09	990	N	878	-0-	-112	-0-	878	2			N	-0-			-0-
10	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	2			N	-0-			-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIOTT, G. W.				WELL #:	9	RRCID ->	017870	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	2069 - 2150		
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	K	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

LEE RAY (STRAWN SHALLOW)		//CONT.// 52900 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
SAFARI RESOURCES, LLC		//CONT.// 743194												
HENRY, S. M.		WELL #: 3		RRCID -> 017872		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2095 PERF. 2075 - 2095		
M	ALLOW CODE	GAS 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	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-			-0-
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-			-0-
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			-0-
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

LEE RAY, NORTH (DUFFER LIME)		52902 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
ANDERSON PRODUCTION		022922												
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 120338		COMPL. DATE 03/03/1985		TOTAL DEPTH		3992 PERF. 3810 - 3815				
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

LEN-JACK (BASAL BRECKENRIDGE)		53145 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON						
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.		035060												
NASH		WELL #: 3		RRCID -> 080556		COMPL. DATE 11/05/1978		TOTAL DEPTH		710 PERF. 671 - 674				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	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	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAMBRO CC		WELL #: 2		RRCID -> 163660		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH		3912 PERF. 3884 - 3894				
08	465 N	358	-0-	-107	-0-	358	2			N	-0-			-0-
09	450 N	344	-0-	-106	-0-	344	2			N	-0-			-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			-0-
11	360 N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-			-0-
*12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

LETHCOE (CONGL.)		53395 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		659782								
WHITE "29" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221402		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3835 - 3846		
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	930 N	608	-0-	-322	-0-	608 2	N	-0-		23
09	990 N	318	-0-	-672	-0-	318 2	N	-0-		23
10	868 N	242	-0-	-626	-0-	242 2	N	-0-		23
11	600 N	140	-0-	-460	-0-	140 2	N	-0-		23
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-		23
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		23

TOMLIN "2022" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227488		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3906 - 3923		
08	744 N	352	-0-	-392	-0-	352 2	N	-0-		15
09	360 N	353	-0-	-7	-0-	353 2	N	-0-		15
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2	N	-0-		15
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2	N	-0-		15
12	0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15

BLACKBURN, W. R. "30" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236882		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3846 - 3864		
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		11
09	180 N	41	-0-	-139	-0-	41 2	N	-0-		11
10	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2155 2	3 9	N	3	14
11	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2339 2	10 9	N	9	23
*12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-	23
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		23

DYE, JIMMY "24"		WELL #: 1		RRCID -> 241642		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 4358 PERF. 4106 - 4114		
08	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8

TRAMMELL "30"		WELL #: 1		RRCID -> 244396		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3874 - 3912		
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		49
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		49
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		49
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		49
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		49
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49

KELSO "9" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245688		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 4132 PERF. 3882 - 3894		
08	1085 N	1019	-0-	-66	-0-	1019 2	N	-0-		-0-
09	1020 N	931	-0-	-89	-0-	931 2	N	-0-		-0-
10	1023 N	926	-0-	-97	-0-	926 2	N	-0-		-0-
11	990 N	901	-0-	-89	-0-	901 2	N	-0-		-0-
*12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARPER "10" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259871		COMPL. DATE 04/20/2011		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3867 - 3880		
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2	N	-0-		25
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-		25
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	427 2	51 9	N	46	71
11	480 N	406	-0-	-74	-0-	406 2		N	-0-	71
*12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-	71
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		71

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782										
DYE "30" UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 261976		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3853 - 3881				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2666 X	1344	-0-	-1322	-0-	1344 2				N	-0-			28
09	1710 N	779	-0-	-931	-0-	779 2				N	-0-			28
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2				N	-0-			28
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2				N	-0-			28
*12	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2				N	-0-			28
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

KELSO "9" UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 267542		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3879 - 3891				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		WELL #:		1		RRCID -> 232540		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3939 - 3944		
WHITESIDE "11" UNIT														
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2				N	-0-			-0-
09	360 N	290	-0-	-70	-0-	290 2				N	-0-			-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2				N	-0-			-0-
*11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2				N	-0-			-0-
*12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2				N	-0-			-0-
01	310 N	265	-0-	-45	-0-	265 2				N	-0-			-0-

SHORTES-BEENE "12"		WELL #:		1		RRCID -> 235693		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 4153 PERF. 3940 - 3964				
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2				N	-0-			24
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	38 2		11 9		N	10			34
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	31 2		11 9		N	10			44
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2				N	-0-			44
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2				N	-0-			44
*01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2				N	-0-			44

SHORTES-BEENE "12"		WELL #:		2		RRCID -> 236962		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3942 - 3980				
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2				N	-0-			-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2				N	-0-			-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2				N	-0-			-0-
*11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2				N	-0-			-0-
*12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2				N	-0-			-0-
01	248 N	215	-0-	-33	-0-	215 2				N	-0-			-0-

ROGERS HEIRS "2024" UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 238040		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3890 - 3908				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615														
ROGERS HEIRS "2024" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	241276	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3934 - 3952					
M	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-

WHITESIDE "11" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	241451	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	4175	PERF. 3952 - 3974					
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-					-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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-					27
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-					27
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-					27
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-					27
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-					27
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-					27

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		53505 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH									
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494														
GRISWOLD, G. O.		WELL #:		1	RRCID ->	084202	COMPL. DATE	11/15/1977	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 3340 - 3374					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726			RRCID ->	084174	COMPL. DATE	06/15/1979	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3451 - 3504					
CALLOWAY, E. A.		WELL #:		1												
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2		N	-0-					-0-
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2		N	-0-					-0-
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2		N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-					-0-
*01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726											
HAMMOND, E.R.		WELL #:		1	RRCID ->	084175	COMPL. DATE	04/17/1979	TOTAL DEPTH	4440	PERF.	3438 -	3470		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			-0-
09		60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-			-0-
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-

YOUNG		WELL #:		1	RRCID ->	084176	COMPL. DATE	05/14/1979	TOTAL DEPTH	3970	PERF.	3493 -	3627		
08		682 N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-			-0-
09		660 N	654	-0-	-6	-0-	654	2			N	-0-			-0-
10		682 N	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-			-0-
11		660 N	651	-0-	-9	-0-	651	2			N	-0-			-0-
12		682 N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-			-0-
01		682 N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-			-0-

HAMMOND, E R		WELL #:		2	RRCID ->	084177	COMPL. DATE	06/26/1979	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3487 -	3502		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEXAGON OIL AND GAS INC.		WELL #:		1	RRCID ->	103829	COMPL. DATE	01/24/1983	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	3518 -	3618		
CALLAWAY		383200													
08		155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-			15
09		150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-			15
10		155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-			15
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			15
12		155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-			15
01		155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-			15

MIZE, R.B. "H"		WELL #:		1	RRCID ->	121708	COMPL. DATE	07/13/1986	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3464 -	3555		
08		62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-			3
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			3
10		341 N	-0-	-0-	-341	-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-

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH								
IPR ENERGY PARTNERS, LLC				425820												
MAYBERRY, L. H.		WELL #:		1	RRCID ->	085382	COMPL. DATE	01/30/1979	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 3487 - 3509					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-		44	3		N	-0-				-0-
09	60 N	12	-0-	-48	-0-	-0-		12	3		N	-0-				-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-		25	3		N	-0-				-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-		30	3		N	-0-				-0-
12	12 N	10	-0-	-2	-0-	-0-		10	3		N	-0-				-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3		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	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-		39	3		N	-0-				-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-		27	3		N	-0-				-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-		27	3		N	-0-				-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		34	3		N	-0-				-0-
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-		69	3		N	-0-				-0-
*01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-		77	3		N	-0-				-0-

MOODY-CRAWFORD		WELL #:		2	RRCID ->	146095	COMPL. DATE	04/19/1993	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3532 - 3550					
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-		11	3		N	-0-				-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	-0-		7	3		N	-0-				-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-		6	3		N	-0-				-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-				-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	3		N	-0-				-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889		WELL #:		1	RRCID ->	083012	COMPL. DATE	06/19/1979	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3454 - 3532			
I.W YOUNG G V																
08	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-		172	1	1123	2	N	-0-			93
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-		104	1	1139	2	N	-0-			93
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-		121	1	1160	2	N	-0-			93
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-		147	1	1075	2	N	-0-			93
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	-0-		144	1	1121	2	N	-0-			93
*01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	-0-		128	1	1126	2	N	-0-			93

I. W. YOUNG G V		WELL #:		2	RRCID ->	085610	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	4293	PERF. 3482 - 3535					
08	124 N	61	-0-	-63	-0-	-0-		8	1	53	2	N	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	39	2	N	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	-0-		6	1	53	2	N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	54	2	N	-0-			-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	80	2	N	-0-			-0-
*01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	162	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH						
PENDRAGON OIL CO.				651162										
PIERCE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	103824	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	3471	PERF.	3348 - 3356	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694										
QUARLES B				WELL #:	1	RRCID ->	085124	COMPL. DATE	12/20/1978	TOTAL DEPTH	4594	PERF.	3578 - 3758	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223										
QUARLES				WELL #:	1	RRCID ->	094072	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	4576	PERF.	3556 - 3568	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964										
BOSTIC, BOSTIC & HUNT				WELL #:	1	RRCID ->	084760	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	4404	PERF.	3484 - 3940	
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			-0-
09	630	N	610	-0-	-20	-0-	610	3		N	-0-			-0-
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3		N	-0-			-0-
11	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	3		N	-0-			-0-
12	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3		N	-0-			-0-
01	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3		N	-0-			-0-
LIL AUDREY (COMYN)				53565 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT						CNTY: BROWN		
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC				841316										
HEARN-SMITH				WELL #:	2	RRCID ->	102975	COMPL. DATE	10/10/1982	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3378 - 3388	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEARN-SMITH				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	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

LIL AUDREY (COMYN)		//CONT.//		53565 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BROWN		
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC		//CONT.//		841316								
WESTERMAN, L. D.		WELL #:		1	RRCID ->	105182	COMPL. DATE	01/05/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2630 - 2640
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		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	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LILLY BELL (CADD)				53580 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS		
GRIFFIN RESOURCES, LLC				333935								
COUNTY LINE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	166535	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	4406	PERF.	3262 - 3348
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	74 1	1357 3	N	27	27 1	-0-
							30 9					
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	79 1	1322 3	N	26	26 1	-0-
							29 9					
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	70 1	1317 3	N	26	26 1	-0-
							29 9					
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	68 1	1329 3	N	26	26 1	-0-
							29 9					
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	64 1	1188 3	N	26	25 1	1
							29 9					
*01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	55 1	1135 3	N	23	23 1	1
							25 9					

LILLY BELL (CONGL.)				53580 300	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS		
GRIFFIN RESOURCES, LLC				333935								
COUNTY LINE 12		WELL #:		7	RRCID ->	175215	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4000 - 4020
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	12 1	213 3	N	4	4 1	-0-
							4 9					
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	10 1	174 3	N	4	4 1	-0-
							4 9					
10	217	N	157	-0-	-60	-0-	8 1	146 3	N	3	3 1	-0-
							3 9					
11	210	N	176	-0-	-34	-0-	8 1	165 3	N	3	3 1	-0-
							3 9					
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	8 1	142 3	N	3	3 1	-0-
							3 9					
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	7 1	136 3	N	2	2 1	-0-
							2 9					

COUNTY LINE 11		WELL #:		A 9	RRCID ->	181148	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3996 - 4014
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8 1	151 3	N	2	2 1	-0-
							2 9					
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	9 1	156 3	N	3	3 1	-0-
							3 9					
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7 1	128 3	N	3	3 1	-0-
							3 9					
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	7 1	139 3	N	2	2 1	-0-
							2 9					
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10 1	180 3	N	2	2 1	-0-
							2 9					
*01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8 1	172 3	N	3	3 1	-0-
							3 9					

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 12		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
		WELL #: A 8		RRCID -> 181620		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 4021 - 4031					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	155 N	142	-0-	-13	-0-	17	1	123	3	N	2	2	1		45
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	N	2	2	1		45
10	124 N	89	-0-	-35	-0-	4	1	83	3	N	2	2	1		45
11	150 N	108	-0-	-42	-0-	5	1	102	3	N	1	1	1		45
12	124 N	79	-0-	-45	-0-	4	1	73	3	N	2	2	1		45
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	3	1	70	3	N	1	1	1		45

COUNTY LINE 11		WELL #: 10A		RRCID -> 182009		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4020 - 4040					
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	4	1	68	3	N	1	1	1		-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	1	1	1		-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	1	1	1		-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	1	1	1		-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	1	1	1		-0-
*01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	1	1	1		-0-

COUNTY LINE 11		WELL #: A 16		RRCID -> 183276		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 4145		PERF. 4033 - 4067					
08	217 N	152	-0-	-65	-0-	8	1	141	3	N	3	3	1		-0-
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	9	1	143	3	N	3	3	1		-0-
10	186 N	164	-0-	-22	-0-	8	1	153	3	N	3	3	1		-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	N	3	3	1		-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	3	3	1		-0-
*01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	3	3	1		-0-

COUNTY LINE 11		WELL #: A 18		RRCID -> 183301		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4043 - 4067					
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	9	1	173	3	N	3	3	1		2
09	180 N	122	-0-	-58	-0-	7	1	112	3	N	3	3	1		2
10	186 N	120	-0-	-66	-0-	6	1	113	3	N	1	1	1		2
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	8	1	163	3	N	2	2	1		2
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	N	3	3	1		2
*01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	3	3	1		2

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
		WELL #: 11A		RRCID -> 183491		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3998 - 4020			
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	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	68 3	N	1	1	1		-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1 9	65 3	N	1	1	1		-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	68 3	N	1	1	1		-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	1 9	71 3	N	1	1	1		-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 3	N	1	1	1		-0-
*01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	N	1	1	1		-0-
						1 9							
COUNTY LINE 11		WELL #: 12A		RRCID -> 183492		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4005 - 4034			
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4 1	83 3	N	2	2	1		2
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	2 9	87 3	N	1	1	1		2
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	5 1	102 3	N	2	2	1		2
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	1 9	95 3	N	2	2	1		2
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	96 3	N	2	2	1		2
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	2 9	92 3	N	1	1	1		2
						4 1							
						1 9							
COUNTY LINE 22		WELL #: 13A		RRCID -> 183493		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4011 - 4028			
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	68 3	N	1	1	1		-0-
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	1 9	65 3	N	1	1	1		-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	68 3	N	1	1	1		-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	1 9	91 3	N	1	1	1		-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	86 3	N	2	2	1		-0-
*01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	2 9	82 3	N	1	1	1		-0-
						4 1							
						1 9							
COUNTY LINE 11		WELL #: 14A		RRCID -> 183494		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 4084 - 4109			
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7 1	120 3	N	3	3	1		-0-
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	3 9	129 3	N	2	2	1		-0-
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	8 1	119 3	N	2	2	1		-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	2 9	130 3	N	2	2	1		-0-
12	155 N	124	-0-	-31	-0-	6 1	116 3	N	2	2	1		-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	7 1	110 3	N	2	2	1		-0-
						2 9							
						5 1							
						2 9							

OIL AND GAS DIVISION

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
		WELL #: A 20		RRCID -> 184811		COMPL. DATE 05/30/2001		TOTAL DEPTH 4509		PERF. 4029 - 4046				
M O	ALLOW 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	372 N	360	-0-	-12	-0-	18	1	334	3	N	7	7	1	1
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	30	1	503	3	N	6	6	1	1
10	403 N	337	-0-	-66	-0-	17	1	313	3	N	6	6	1	1
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	356	3	N	6	6	1	1
12	558 N	419	-0-	-139	-0-	21	1	390	3	N	7	7	1	1
*01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	372	3	N	7	7	1	1

COUNTY LINE 11		WELL #: A 21		RRCID -> 184813		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4064 - 4078				
08	217 N	147	-0-	-70	-0-	7	1	138	3	N	2	2	1	4
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	8	1	131	3	N	3	3	1	4
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	3	3	1	4
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	3	3	1	4
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	N	3	3	1	4
*01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	3	3	1	4

COUNTY LINE 22		WELL #: A 22		RRCID -> 184814		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 4420		PERF. 3984 - 4020				
08	279 N	242	-0-	-37	-0-	12	1	226	3	N	4	4	1	2
09	270 N	226	-0-	-44	-0-	13	1	209	3	N	4	4	1	2
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	N	4	4	1	2
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	11	1	224	3	N	4	4	1	2
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	12	1	221	3	N	4	4	1	2
01	248 N	225	-0-	-23	-0-	10	1	211	3	N	4	4	1	2

COUNTY LINE 11		WELL #: A 23		RRCID -> 184815		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 4440		PERF. 4003 - 4024				
08	186 N	117	-0-	-69	-0-	6	1	109	3	N	2	2	1	-0-
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	5	1	89	3	N	2	2	1	-0-
10	124 N	73	-0-	-51	-0-	4	1	68	3	N	1	1	1	-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	N	1	1	1	-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	264	3	N	3	3	1	-0-
*01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	N	5	5	1	-0-

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
COUNTY LINE 11		WELL #: A 24		RRCID -> 184816		COMPL. DATE 07/17/2001				TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4059 -	4084		
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	1	1	1			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	1	1	1			-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	1	1	1			-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	1	1	1			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	1	1	1			-0-
*01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	1	1	1			-0-
COUNTY LINE 21		WELL #: A 25		RRCID -> 184817		COMPL. DATE 06/24/2001				TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4013 -	4047		
08	279 N	230	-0-	-49	-0-	12	1	214	3	N	4	4	1			-0-
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	13	1	214	3	N	4	4	1			-0-
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	12	1	223	3	N	4	4	1			-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	4	4	1			-0-
12	248 N	230	-0-	-18	-0-	12	1	214	3	N	4	4	1			-0-
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	10	1	205	3	N	4	4	1			-0-
COUNTY LINE 22		WELL #: A 27		RRCID -> 184818		COMPL. DATE 07/13/2001				TOTAL DEPTH	4442	PERF.	4026 -	4050		
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	7	1	134	3	N	3	3	1			-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	N	3	3	1			-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	N	3	3	1			-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	3	3	1			-0-
12	248 N	222	-0-	-26	-0-	11	1	208	3	N	3	3	1			-0-
*01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	4	4	1			-0-
COUNTY LINE 21		WELL #: A 28		RRCID -> 184819		COMPL. DATE 08/24/2001				TOTAL DEPTH	4444	PERF.	4010 -	4034		
08	124 N	89	-0-	-35	-0-	4	1	83	3	N	2	2	1			3
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	5	1	83	3	N	1	1	1			3
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	5	1	98	3	N	2	2	1			3
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	2	2	1			3
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	2	2	1			3
*01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	1	1	1			3

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
		WELL #: A 34		RRCID -> 184820		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 4232		PERF. 4075 - 4100					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	340 N	340	-0-	-0-	-0-	17 4	1 9	319	3	N	4	4	1		-0-
09	360 N	301	-0-	-59	-0-	17 7	1 9	277	3	N	6	6	1		-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	15 7	1 9	286	3	N	6	6	1		-0-
11	330 N	290	-0-	-40	-0-	14 7	1 9	269	3	N	6	6	1		-0-
12	310 N	282	-0-	-28	-0-	14 6	1 9	262	3	N	5	5	1		-0-
01	310 N	268	-0-	-42	-0-	12 6	1 9	250	3	N	5	5	1		-0-
COUNTY LINE 22		WELL #: A 35		RRCID -> 184821		COMPL. DATE 08/12/2001		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4038 - 4054					
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	69	3	N	1	1	1		4
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	110	3	N	1	1	1		4
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	68	3	N	1	1	1		4
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	71	3	N	1	1	1		4
12	124 N	69	-0-	-55	-0-	3 1	1 9	65	3	N	1	1	1		4
*01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	60	3	N	1	1	1		4
COUNTY LINE 21		WELL #: A 38		RRCID -> 185447		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3990 - 4012					
08	310 N	278	-0-	-32	-0-	14 6	1 9	258	3	N	5	5	1		1
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	14 6	1 9	237	3	N	5	5	1		1
10	279 N	246	-0-	-33	-0-	12 6	1 9	228	3	N	5	5	1		1
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	13 6	1 9	261	3	N	5	5	1		1
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	14 6	1 9	255	3	N	5	5	1		1
*01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	12 6	1 9	244	3	N	5	5	1		1
COUNTY LINE 22		WELL #: A 36		RRCID -> 185531		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 4088 - 4112					
08	279 N	243	-0-	-36	-0-	12 6	1 9	225	3	N	5	5	1		-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	17 4	1 9	290	3	N	4	4	1		-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	15 7	1 9	289	3	N	6	6	1		-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13 6	1 9	251	3	N	5	5	1		-0-
12	310 N	250	-0-	-60	-0-	12 6	1 9	232	3	N	5	5	1		-0-
01	310 N	236	-0-	-74	-0-	11 4	1 9	221	3	N	4	4	1		-0-

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 37		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
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

COUNTY LINE 22		WELL #: A 37		RRCID -> 185644	COMPL. DATE 09/11/2001	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 4053 - 4073					
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	20 1 7 9	373 3	N	6	6 1		2
09	390 N	326	-0-	-64	-0-	18 1 8 9	300 3	N	7	7 1		2
10	372 N	351	-0-	-21	-0-	17 1 7 9	327 3	N	6	6 1		2
11	390 N	375	-0-	-15	-0-	18 1 7 9	350 3	N	6	6 1		2
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	20 1 8 9	367 3	N	7	7 1		2
01	341 N	274	-0-	-67	-0-	12 1 8 9	254 3	N	7	7 1		2

COUNTY LINE 11		WELL #: A 33		RRCID -> 185645	COMPL. DATE 11/28/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
08	155 N	123	-0-	-32	-0-	6 1 3 9	114 3	N	3	3 1		1
09	150 N	103	-0-	-47	-0-	6 1 2 9	95 3	N	2	2 1		1
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9 1 3 9	163 3	N	3	3 1		1
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9 1 3 9	181 3	N	3	3 1		1
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	8 1 3 9	140 3	N	3	3 1		1
01	186 N	143	-0-	-43	-0-	7 1 2 9	134 3	N	2	2 1		1

COUNTY LINE 21		WELL #: A 40		RRCID -> 185886	COMPL. DATE 10/06/2001	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 3967 - 4036					
08	434 N	390	-0-	-44	-0-	20 1 7 9	363 3	N	6	6 1		-0-
09	390 N	313	-0-	-77	-0-	17 1 8 9	288 3	N	7	7 1		-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	20 1 9 9	383 3	N	8	8 1		-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	20 1 8 9	395 3	N	7	7 1		-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	20 1 8 9	366 3	N	7	7 1		-0-
01	403 N	374	-0-	-29	-0-	17 1 8 9	349 3	N	7	7 1		-0-

COUNTY LINE 22		WELL #: A 41		RRCID -> 185888	COMPL. DATE 10/06/2001	TOTAL DEPTH 4190	PERF. 4027 - 4070					
08	744 N	657	-0-	-87	-0-	33 1 14 9	610 3	N	13	13 1		2
09	690 N	617	-0-	-73	-0-	34 1 13 9	570 3	N	12	12 1		2
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	32 1 13 9	613 3	N	12	12 1		2
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	30 1 13 9	599 3	N	12	12 1		2
12	651 N	578	-0-	-73	-0-	29 1 13 9	536 3	N	12	11 1		3
01	651 N	548	-0-	-103	-0-	13 9 25 1 11 9	512 3	N	10	10 1		3

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS		
		WELL #: A 29		RRCID -> 186240		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH		4150 PERF. 4022 - 4032		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	18	1	202	3	N	12	6 1 86
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13	9	192	3	N	11	3 1 94
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	12	9	194	3	N	9	4 1 99
11	240 N	201	-0-	-39	-0-	17	1	177	3	N	9	3 1 105
12	217 N	138	-0-	-79	-0-	10	9	128	3	N	3	3 1 105
01	217 N	146	-0-	-71	-0-	7	1	122	3	N	14	2 1 117
						3	9					
						9	1					
						15	9					

COUNTY LINE 11		WELL #: A 30		RRCID -> 186241		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH		4491 PERF. 4063 - 4076		
08	217 N	173	-0-	-44	-0-	9	1	160	3	N	4	4 1 2
09	270 N	190	-0-	-80	-0-	4	9	176	3	N	3	3 1 2
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	11	1	270	3	N	5	5 1 2
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	3	9	301	3	N	5	5 1 2
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	N	6	6 1 2
01	279 N	232	-0-	-47	-0-	6	9	217	3	N	4	4 1 2
						12	1					
						7	9					
						11	1					
						4	9					

COUNTY LINE 11		WELL #: A 32		RRCID -> 186244		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH		4180 PERF. 4046 - 4074		
08	403 N	251	-0-	-152	-0-	13	1	232	3	N	5	5 1 4
09	330 N	318	-0-	-12	-0-	6	9	296	3	N	4	4 1 4
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	327	3	N	6	6 1 4
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	4	9	319	3	N	6	6 1 4
12	341 N	288	-0-	-53	-0-	17	1	266	3	N	7	6 1 5
01	341 N	272	-0-	-69	-0-	7	9	254	3	N	5	5 1 5
						14	1					
						8	9					
						12	1					
						6	9					

HESS, JERRY OPERATING CO. LILLIE BELLE THOMPSON		381740		RRCID -> 090271		COMPL. DATE 09/18/1980		TOTAL DEPTH		4130 PERF. 4098 - 4105		
		WELL #: 4										
08	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-	40
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-	40
10	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-	40
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-	40
*12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-	40
01	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	1019	2			N	-0-	40

LILLY BELL (CONGL.)		//CONT.//		53580 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
VAN OPERATING, LTD.				881442							
DELAFOSSÉ "28"		WELL #:		RRCID -> 194335	COMPL. DATE 03/04/2003	TOTAL DEPTH 4547	PERF. 4115	- 4130			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		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	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-

LINK (CADD0) 53730 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262
LINK WELL #: 2 RRCID -> 085730 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3190 - 3375

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

02	0	180	-0-	180	3391	180	3	N	-0-			1
03	0	198	-0-	198	3589	198	3	N	-0-			1
04	0	202	-0-	202	3791	202	3	N	-0-			1
05	0	214	-0-	214	4005	214	3	N	-0-			1
06	0	199	-0-	199	4204	199	3	N	-0-			1
07	0	204	-0-	204	4408	204	3	N	-0-			1
08	0	220	-0-	220	4628	220	3	N	-0-	1 1		-0-
09	0	201	-0-	201	4829	201	3	N	-0-			-0-
10	0	207	-0-	207	5036	207	3	N	-0-			-0-
11	0	190	-0-	190	5226	190	3	N	-0-			-0-
12	560	195	-0-	-365	4861	195	3	N	-0-			-0-
01	2170	202	-0-	-1968	2893	202	3	N	-0-			-0-

LIPAN (BIG SALINE) 53826 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
SOSEBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 114914 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 4196 - 4204

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

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		3	-0-	-59		3 3	N	-0-			-0-
09	60 N		-0-	-0-	-60			N	-0-			-0-
10	68 N		68	-0-	-0-		68 3	N	-0-			-0-
11	88 N		88	-0-	-0-		88 3	N	-0-			-0-
*12	80 N		80	-0-	-0-		80 3	N	-0-			-0-
*01	85 N		85	-0-	-0-		85 3	N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 STEWART-HOOD WELL #: 1 L RRCID -> 078269 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 4246 - 4252

08	899 N		849	-0-	-50		849 3	N	-0-			-0-
09	788 N		788	-0-	-0-		788 3	N	-0-			-0-
10	850 N		850	-0-	-0-		850 3	N	-0-			-0-
11	819 N		819	-0-	-0-		819 3	N	-0-			-0-
*12	837 N		837	-0-	-0-		837 3	N	-0-			-0-
*01	851 N		851	-0-	-0-		851 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-			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-

9K INVESTMENTS LLC 988752
 KEY WELL #: 1 RRCID -> 078250 COMPL. DATE 03/19/1978 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 4414 - 4958

08	260 N		260	-0-	-0-		260 3	N	-0-			19
09	270 N		251	-0-	-19		251 3	N	-0-			19
10	248 N		239	-0-	-9		239 3	N	-0-			19
11	400 N		400	-0-	-0-		400 3	N	-0-			19
*12	811 N		811	-0-	-0-		811 3	N	-0-			19
01	248 N	NO RPT		-0-	-248			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-			N	-0-			33
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	24 N		24	-0-	-0-		24 3	N	-0-			33
*12	37 N		37	-0-	-0-		37 3	N	-0-			33
01	0 N	NO RPT		-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	69 N		69	-0-	-0-	B	5 1	64 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	65 N		65	-0-	-0-	B	3 1	62 2	N	-0-		-0-
10	66 N		66	-0-	-0-	B	3 1	63 2	N	-0-		-0-
11	65 N		65	-0-	-0-	B	5 1	60 2	N	-0-		-0-
12	65 N		65	-0-	-0-	B	6 1	59 2	N	-0-		-0-
*01	65 N		65	-0-	-0-	B	5 1	60 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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
08	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	9 1	127 2	N	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	6 1	127 2	N	-0-			
10	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	9 1	129 2	N	-0-			
11	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	10 1	119 2	N	-0-			
12	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	11 1	119 2	N	-0-			
*01	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	10 1	118 2	N	-0-			

CLAPP, ETHEL			WELL #:		2	RRCID -> 110495		COMPL. DATE 03/17/1984		TOTAL DEPTH	3451 PERF. 2714 - 2732	
08	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	9 1	124 2	N	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	6 1	115 2	N	-0-			
10	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	8 1	121 2	N	-0-			
11	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	10 1	114 2	N	-0-			
12	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	10 1	108 2	N	-0-			
*01	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	9 1	107 2	N	-0-			

GUERRY, GRADY			WELL #:		6	RRCID -> 123911		COMPL. DATE 03/05/1987		TOTAL DEPTH	3242 PERF. 2601 - 2686	
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	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	4 1	40 2	N	-0-			
*01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	2 1	31 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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			

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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			

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)		//CONT.//	53826 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD			
SUN-KEY OIL CO., INC.			829320								
HALBERT		WELL #:	2E	RRCID ->	070511	COMPL. DATE	02/21/1977	TOTAL DEPTH	5077	PERF. N/A	
M	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-	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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.			850964								
ALDENHOVEN		WELL #:	2	RRCID ->	075170	COMPL. DATE	01/06/1977	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4556 - 4824	
08	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3	N	-0-
10	248	N	245	-0-	-3	B	-0-	245	3	N	-0-
11	240	N	237	-0-	-3	B	-0-	237	3	N	-0-
12	248	N	246	-0-	-2	B	-0-	246	3	N	-0-
01	248	N	245	-0-	-3	B	-0-	245	3	N	-0-

STEWART-HOOD		WELL #:	1 U	RRCID ->	078268	COMPL. DATE	03/01/1978	TOTAL DEPTH	5171	PERF. 1698 - 1708	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

WYOMING DIAMOND A LLC			945735								
ALDENHOVEN		WELL #:	2	RRCID ->	058745	COMPL. DATE	04/10/1974	TOTAL DEPTH	5925	PERF. N/A	
08	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2	N	-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2	N	-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	2	N	-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	2	N	-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-		N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.			945936								
MARSHALL-LOFTIN TRACT 4		WELL #:	2	RRCID ->	071136	COMPL. DATE	04/09/1977	TOTAL DEPTH	5189	PERF. N/A	
08	341	N	292	-0-	-49	B	-0-	292	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330	N	301	-0-	-29	B	-0-	301	3	N	-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	3	N	-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	3	N	-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-		N	-0-	-0-
01	434	N	183	-0-	-251	B	-0-	183	3	N	-0-

MARSHALL-LOFTIN TRACT 2		WELL #:	4	RRCID ->	071137	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	5195	PERF. 224 - 342	
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

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	71 N	71	-0-	-0-		-0-	71	2	N	-0-			-0-
09	71 N	71	-0-	-0-		-0-	71	2	N	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0-		-0-	80	2	N	-0-			-0-
11	76 N	76	-0-	-0-		-0-	76	2	N	-0-			-0-
*12	65 N	65	-0-	-0-		-0-	65	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

BARNETT		WELL #:		2	RRCID ->	119630	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	1995	PERF.	1810 - 1829	
08	34 N	34	-0-	-0-		-0-	34	2	N	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-		-0-	34	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	31 N	31	-0-	-0-		-0-	31	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

BARNETT		WELL #:		3	RRCID ->	119631	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	1985	PERF.	1809 - 1814	
08	43 N	43	-0-	-0-		-0-	43	2	N	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-		-0-	43	2	N	-0-			-0-
10	48 N	48	-0-	-0-		-0-	48	2	N	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0-		-0-	46	2	N	-0-			-0-
*12	39 N	39	-0-	-0-		-0-	39	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-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	7 N	7	-0-	-0-		-0-	7	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-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	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	279 N	266	-0-	-13	-0-	266 2	N	-0-		-0-
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	266 2	N	-0-		-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-		-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-		-0-
*12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	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	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-		-0-
09	540 N	242	-0-	-298	-0-	242 2	N	-0-		-0-
10	527 N	226	-0-	-301	-0-	226 2	N	-0-		-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2	N	-0-		-0-
*12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VICK, FLOYD RAY		WELL #:		5	RRCID -> 258918	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2228 - 2232
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2	N	-0-		105
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		105
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		105
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-		105
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		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	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	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-		-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2	N	-0-		-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-		-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-		-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 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	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-		-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2	N	-0-		-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-		-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2	N	-0-		-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 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	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-		-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2	N	-0-		-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-		-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2	N	-0-		-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-		-0-
09		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-		-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-		-0-
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-		-0-
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	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		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-		-0-
09		60 N	17	-0-	-43	-0-	17	2	N	-0-		-0-
10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		-0-
11		60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2	N	-0-		-0-
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-		-0-
01		62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2	N	-0-		-0-

GRAMMER WELL #: 2 RRCID -> 286483 COMPL. DATE 09/20/1975 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2870 - 2936												
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-		-0-
09		12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-		-0-
11		13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
01		14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2	Y	-0-		-0-

GRAMMER WELL #: 4 RRCID -> 286484 COMPL. DATE 11/02/1975 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2826 - 2918												
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-		-0-
09		12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-		-0-
11		13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
01		14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2	Y	-0-		-0-

GRAMMER WELL #: 6 RRCID -> 286485 COMPL. DATE 10/25/1975 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2795 - 2899												
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-		-0-
09		12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-		-0-
11		13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
01		14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2	Y	-0-		-0-

GRAMMER WELL #: 3 RRCID -> 286486 COMPL. DATE 09/07/1975 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2826 - 2915												
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-		-0-
09		12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-		-0-
11		13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
01		14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2	Y	-0-		-0-

GRAMMER WELL #: 1A RRCID -> 286487 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2832 - 2848												
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-		-0-
09		8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-		-0-
11		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
01		9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2	Y	-0-		-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	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	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-				-0-
09	12 N	4	-0-	-8	-0-	-0-	4	2		Y	-0-				-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-				-0-
11	13 N	10	-0-	-3	-0-	-0-	10	2		Y	-0-				-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-				-0-
01	14 N	8	-0-	-6	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-		9				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		9				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		9				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		9				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		9				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		9				N	NO RPT				-0-
GRIFFIS, T. WELL #: 4 RRCID -> 125943 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2178 - 2184															
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				211
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				211
*10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-				-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-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	10	-0-	-21	-0-	-0-	10	3		N	-0-				-0-
09	7 N	6	-0-	-1	-0-	-0-	6	3		N	-0-				-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-				-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-				-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-				-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	3		N	-0-				-0-
RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 142621 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2912 - 2920															
08	13 N	10	-0-	-3	-0-	-0-	10	3		N	-0-				-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-				-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-				-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-				-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	3		N	-0-				-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	3		N	-0-				-0-

LOCKER (DUFFER) //CONT.// 54290 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
RENPRO WELL #: 2 RRCID -> 142624 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2914 - 2920

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-			11
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-			11
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-			11
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			11
12		93 N	36	-0-	-57	-0-	36	3	N	-0-			11
01		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3	N	-0-			11

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

*06		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		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

*06		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 152999 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1332 - 1342

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

MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 153001 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1312 - 1326

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

CARTER			WELL #: 3	RRCID -> 167858	COMPL. DATE 02/24/1998	TOTAL DEPTH 3767	PERF. 3704	- 3718							
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-				-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-				-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-				-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-				-0-
01	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-				-0-

CARTER 1A			WELL #: 1	RRCID -> 168410	COMPL. DATE 03/31/1998	TOTAL DEPTH 4263	PERF. 3834	- 3926							
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				15
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-				15
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				15
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				15
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-				15
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-				15

CARTER			WELL #: 4	RRCID -> 169904	COMPL. DATE 07/30/1998	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 4100	- 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-

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)			54580 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC			427406									
MCDONALD, BEULAH, -B-			WELL #:	1	RRCID ->	017931	COMPL. DATE	05/04/1961	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3973 - 4118
M	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	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-	

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

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.			850964									
DEWITT			WELL #:	1A	RRCID ->	017939	COMPL. DATE	01/14/1961	TOTAL DEPTH	4377	PERF.	4044 - 4069
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-	

SMITH-DEWITT			WELL #:	1 U	RRCID ->	053239	COMPL. DATE	06/29/1959	TOTAL DEPTH	4660	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-	

CHASTAIN, J. W.			WELL #:	1	RRCID ->	055017	COMPL. DATE	03/09/1973	TOTAL DEPTH	4013	PERF.	N/A
08	465 N	107	-0-	-358	B	-0-	107	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	384	-0-	-96	B	-0-	384	3	N	-0-	-0-	
10	496 N	428	-0-	-68	B	-0-	428	3	N	-0-	-0-	
11	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3	N	-0-	-0-	
12	403 N	212	-0-	-191	B	-0-	212	3	N	-0-	-0-	
01	434 N	279	-0-	-155	B	-0-	279	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	102 N	102	-0-	-0-		-0-	102	3	N	-0-	-0-	
09	88 N	88	-0-	-0-		-0-	88	3	N	-0-	-0-	
10	89 N	89	-0-	-0-		-0-	89	3	N	-0-	-0-	
11	85 N	85	-0-	-0-		-0-	85	3	N	-0-	-0-	
12	86 N	86	-0-	-0-		-0-	86	3	N	-0-	-0-	
*01	86 N	86	-0-	-0-		-0-	86	3	N	-0-	-0-	

LONE CAMP (MARBLE FALLS)		//CONT.//		54580 599	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406									
NAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	209994	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	4558	PERF. 4508 -	4517	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		N	-0-			180	
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3		N	-0-			180	
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	597 3	198 9	N	180	180 1		180	
11	600 N	593	-0-	-7	-0-	587 3	6 9	N	5			185	
12	620 N	587	-0-	-33	-0-	581 3	6 9	N	5			190	
*01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	586 3	1 9	N	1			191	

MITCHELL, C. -18-		WELL #:		1	RRCID ->	212005	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	4511	PERF. 4096 -	4114	
08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3		N	-0-			-0-	
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3		N	-0-			-0-	
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3		N	-0-			-0-	
11	870 N	792	-0-	-78	-0-	792 3		N	-0-			-0-	
12	837 N	803	-0-	-34	-0-	803 3		N	-0-			-0-	
*01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3		N	-0-			-0-	

QUEST PETROLEUM COMPANY		684629		WELL #:		2	RRCID ->	183592	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	4340 PERF. 4270 -	4276
WHARTON 2-21													
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			14	
09	150 N	59	-0-	-91	-0-	59 2		N	-0-			14	
10	124 N	49	-0-	-75	-0-	49 2		N	-0-			14	
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 2		N	-0-			14	
*12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			14	
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			14	

WHARTON 3-16		WELL #:		1	RRCID ->	185533	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	4383	PERF. 4068 -	4072	
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			52	
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2		N	-0-			52	
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2		N	-0-			52	
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			52	
*12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 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	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			4	
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			4	
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			4	
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			4	
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			4	
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			4	

LONE CAMP (STRAWN)		54580 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
RHYNE, J.V.		706379		WELL #:		1R	RRCID ->	163113	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	4355 PERF. 2294 -	2420
BIRDWELL													
*03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			-0-	
*04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			-0-	
*05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-	
*06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			-0-	
*07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			-0-	
*08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-	
*09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			-0-	
*10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			-0-	
*11	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			-0-	
*12	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			-0-	
*01	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LONE CAMP (600)			54580 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
SWG PIPELINE, L.L.C.			833332										
MARSDEN			WELL #:	1	RRCID ->	095784	COMPL. DATE	06/24/1968	TOTAL DEPTH	652	PERF.	566 - 575	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONG, C.B.			WELL #:	14	RRCID ->	095786	COMPL. DATE	12/22/1970	TOTAL DEPTH	565	PERF.	512 - 528	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONG, C.B.			WELL #:	9	RRCID ->	095787	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	560	PERF.	507 - 524	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONG, C.B.			WELL #:	1	RRCID ->	095788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	590	PERF.	520 - 540	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONG, C.B.			WELL #:	7	RRCID ->	095789	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	560	PERF.	505 - 512	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

LONG, C.B.			WELL #:	16	RRCID ->	121056	COMPL. DATE	07/28/1971	TOTAL DEPTH	3975	PERF.	520 - 544	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONE CAMP (600)		//CONT.//		54580 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
SWG PIPELINE, L.L.C.		//CONT.//		833332										
LONG, C. B.-C-		WELL #:		19	RRCID ->	137457	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	647	PERF.	525 - 548		
M	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-
LONG, C. B.-B-		WELL #:		18	RRCID ->	137464	COMPL. DATE	11/02/1990	TOTAL DEPTH	650	PERF.	528 - 540		
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-
LONG, C. B.-A-		WELL #:		17	RRCID ->	137474	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	635	PERF.	527 - 545		
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-
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		
08	DLQ G-10	610	-0-	610	610	610	3		Y	-0-				102
09	DLQ G-10	1046	-0-	1046	1656	1046	3		Y	-0-				102
10	DLQ G-10	1260	-0-	1260	2916	1260	3		Y	-0-				102
11	DLQ G-10	1266	-0-	1266	4182	1266	3		Y	-0-				102
12	DLQ G-10	1045	-0-	1045	5227	1045	3		Y	-0-				102
01	DLQ G-10	1343	-0-	1343	6570	1343	3		Y	-0-				102
CITORI CARTER		WELL #:		1	RRCID ->	216260	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3865 - 3871		
08	496 N	65	-0-	-431	-0-	65	3		N	-0-				22
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-				22
10	248 N	71	-0-	-177	-0-	71	3		N	-0-				22
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-				22
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-				22
*01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-				22
CUMMING COMPANY, INC. THE		194204					CNTY: PALO PINTO							
101 RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	199774	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3863 - 3883		
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-

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

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		CUMMING COMPANY, INC. THE			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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

J-TEC PRODUCTION, LLC		101 RANCH			WELL #:	1702	RRCID ->	212214	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	4528	PERF. 4480 - 4488	
08		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
*01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-

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

WHARTON		WELL #:			2D	RRCID ->	226267	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	4252	PERF. 1614 - 1639		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	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

OIL, GAS, ETC. LLC		ARROTT			WELL #:	1	RRCID ->	144539	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3672 - 3677	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	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

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		MARINER			WELL #:	709694	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								

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

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		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-

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//		54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964									
CARTER "23"		WELL #:		1	RRCID ->	148783	COMPL. DATE	04/05/1994	TOTAL DEPTH	4171	PERF.	3678 - 3713	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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					
DODSON'S PRAIRIE		WELL #:		1	RRCID ->	200225	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	4003	PERF.	3868 - 3882	
08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-			-0-
09	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2		N	-0-			-0-
10	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2		N	-0-			-0-
11	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2		N	-0-			-0-
12	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2		N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

LONE CAMP, WEST (CONGL)				54586 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
HANKS, CHRISTOPHER GLENN TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	069800	COMPL. DATE	01/15/1977	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	N/A	
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-			58
09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			58
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-			58
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-			58
*12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			58
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58

L.J. RESOURCES, LLC				479988				CNTY: PALO PINTO					
WATSON, ROSS F.		WELL #:		1	RRCID ->	041916	COMPL. DATE	02/14/1967	TOTAL DEPTH	4332	PERF.	N/A	
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			14
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			14
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			14
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3		N	-0-			14
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3		N	-0-			14
*01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			14

WATSON, GLENN		WELL #:		1	RRCID ->	044019	COMPL. DATE	03/10/1967	TOTAL DEPTH	4237	PERF.	N/A	
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2		N	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-

WATSON, ROSS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	057442	COMPL. DATE	11/13/1973	TOTAL DEPTH	4082	PERF.	N/A	
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			18
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			18
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			18
11	240 N	153	-0-	-87	-0-	153	3		N	-0-			18
12	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	3		N	-0-			18
01	248 N	168	-0-	-80	-0-	168	3		N	-0-			18

OIL AND GAS DIVISION

LONE CAMP, WEST (CONGL)		//CONT.// 54586 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
L.J. RESOURCES, LLC		//CONT.// 479988										
WATSON GLEN		WELL #: 2		RRCID -> 070043		COMPL. DATE 12/12/1976		TOTAL DEPTH 4050		PERF. N/A		
M	O	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	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-		43
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-		43
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-		43
11	270 N	229	-0-	-41	-0-	229	3		N	-0-		43
12	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3		N	-0-		43
*01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-		43

WATSON ROSS		WELL #: 2		RRCID -> 070044		COMPL. DATE 11/16/1976		TOTAL DEPTH 4200		PERF. N/A		
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-		-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-		-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-		-0-
11	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	3		N	-0-		-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-		-0-
*01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	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	186 N	45	-0-	-141	-0-	45	2		N	-0-		78
09	120 N	29	-0-	-91	-0-	29	2		N	-0-		78
10	93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2		N	-0-		78
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-		78
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-		78
*01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		78

COPELAND RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 189442		COMPL. DATE 05/20/2002		TOTAL DEPTH 3955		PERF. 3854 - 3880		
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-		-0-
09	570 N	426	-0-	-144	-0-	426	2		N	-0-		-0-
10	558 N	485	-0-	-73	-0-	485	2		N	-0-		-0-
11	510 N	240	-0-	-270	-0-	240	2		N	-0-		-0-
12	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	2		N	-0-		-0-
01	496 N	308	-0-	-188	-0-	308	2		N	-0-		-0-

STUART, J. N. "A"		WELL #: 23		RRCID -> 189462		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3746 - 3790		
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-		79
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-		79
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2		N	-0-		79
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2		N	-0-		79
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2		N	-0-		79
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	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	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	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-		-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-		-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-		-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.// 54647 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 7		RRCID -> 198066		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3540 - 3660			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		58
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-		58
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		58
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-		58
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-		58
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-		58

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 200326		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3854 - 3898			
08	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2	N	-0-		-0-
09	390 N	286	-0-	-104	-0-	286	2	N	-0-		-0-
10	341 N	293	-0-	-48	-0-	293	2	N	-0-		-0-
11	330 N	282	-0-	-48	-0-	282	2	N	-0-		-0-
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2	N	-0-		-0-
*01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-		-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 10		RRCID -> 203517		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3960 - 3990			
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	Y	-0-		-0-
09	420 N	399	-0-	-21	-0-	399	2	Y	-0-		-0-
10	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2	Y	-0-		-0-
11	450 N	377	-0-	-73	-0-	377	2	Y	-0-		-0-
12	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2	Y	-0-		-0-
01	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2	Y	-0-		-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 12		RRCID -> 209993		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3920 - 3960			
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-		-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2	N	-0-		-0-
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2	N	-0-		-0-
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2	N	-0-		-0-
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2	N	-0-		-0-
*01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-		-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 211954		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3884 - 3944			
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-		-0-
09	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	2	N	-0-		-0-
10	465 N	328	-0-	-137	-0-	328	2	N	-0-		-0-
11	450 N	259	-0-	-191	-0-	259	2	N	-0-		-0-
12	434 N	213	-0-	-221	-0-	213	2	N	-0-		-0-
*01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-		-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 15		RRCID -> 221261		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3910 - 3950			
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-		-0-
09	540 N	419	-0-	-121	-0-	419	2	N	-0-		-0-
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-		-0-
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-		-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-		-0-
01	620 N	529	-0-	-91	-0-	529	2	N	-0-		-0-

JACKSON "89"		WELL #: 2		RRCID -> 227575		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3962 - 4052			
08	744 N	545	-0-	-199	-0-	545	2	N	-0-		-0-
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-		-0-
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-		-0-
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-		-0-
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-		-0-
01	744 N	699	-0-	-45	-0-	699	2	N	-0-		-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		19	RRCID ->	228581	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3850 - 3880
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		20	RRCID ->	234328	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3850 - 3900
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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-			-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-			-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-			-0-
*01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		21	RRCID ->	237008	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3930 - 3970
08	279	N	145	-0-	-134	-0-	145 2	N	-0-			-0-
09	210	N	103	-0-	-107	-0-	103 2	N	-0-			-0-
10	186	N	53	-0-	-133	-0-	53 2	N	-0-			-0-
11	150	N	17	-0-	-133	-0-	17 2	N	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		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-

COPELAND RANCH "C"		WELL #:		23	RRCID ->	241456	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3510 - 3580
08	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428 2	N	-0-			-0-
09	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991 2	N	-0-			-0-
10	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268 2	N	-0-			-0-
11	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891 2	N	-0-			-0-
12	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736 2	N	-0-			-0-
*01	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183 2	N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		24	RRCID ->	248507	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	3480 - 3520
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688 2	N	-0-			-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690 2	N	-0-			-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712 2	N	-0-			-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672 2	N	-0-			-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435 2	N	-0-			-0-
*01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653 2	N	-0-			-0-

COPELAND		WELL #:		17	RRCID ->	261281	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	4017	PERF.	3884 - 3906
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	489 2	39 9	Y	35	133 1	24
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	521 2	9 9	Y	8		32
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	566 2	9 9	Y	8		40
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		Y	-0-		40
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	566 2	7 9	Y	6		46
*01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	520 2	17 9	Y	15		61

 LONESOME DUFFER (DUFFER) //CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 COPELAND RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 279277 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 3872 - 3972

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(I)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		Y	-0-		-0-
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		Y	-0-		-0-
10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		Y	-0-		-0-
11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		Y	-0-		-0-
12		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		Y	-0-		-0-
*01		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		Y	-0-		-0-

 COPELAND RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 279278 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 3914 - 3994

08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		Y	-0-		-0-
09		300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2		Y	-0-		-0-
10		403 N	34	-0-	-369	-0-	34	2		Y	-0-		-0-
11		330 N	192	-0-	-138	-0-	192	2		Y	-0-		-0-
12		310 N	87	-0-	-223	-0-	87	2		Y	-0-		-0-
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-		-0-

 COPELAND RANCH "A" WELL #: 18 RRCID -> 279279 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3950 - 3980

08		458 N	458	-0-	-0-	-0-	454	2	4 9	Y	4	14 1	3
09		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		Y	-0-		3
10		446 N	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1 9	Y	1		4
11		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		Y	-0-		4
12		423 N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1 9	Y	1		5
*01		406 N	406	-0-	-0-	-0-	404	2	2 9	Y	2		7

 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155952 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3980 - 4052

08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
09		494 N	494	-0-	-0-	-0-	66	1	428 3	N	-0-		-0-
10		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	125	1	1201 3	N	-0-		-0-
11		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	121	1	1079 3	N	-0-		-0-
12		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	128	1	1027 3	N	-0-		-0-
*01		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	123	1	978 3	N	-0-		-0-

 STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 5 RRCID -> 159746 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4021 - 4072

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-

 DIAZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 197234 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 3300 - 3312

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-

OIL AND GAS DIVISION

LONG RANCH (BEND CONGL.)				54713 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
AMEN OIL LLC				016944									
GARY STALLINGS ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 126943	COMPL. DATE 04/03/1988	TOTAL DEPTH 3925	PERF. 3202	-			3212	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE

08		186 N	NO RPT	-0-	-186					Y	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403									
HINKSON				WELL #: 1	RRCID -> 133589	COMPL. DATE 05/01/1998	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3757	-			4120	
08		62 N	NO RPT	-0-	-62					Y	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LONG, LOLITA				WELL #: 5	RRCID -> 134041	COMPL. DATE 03/27/1990	TOTAL DEPTH 3690	PERF. 1893	-			1959	
08	14B2	EXT	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-

HINKSON				WELL #: 7	RRCID -> 147901	COMPL. DATE 12/09/1993	TOTAL DEPTH 3955	PERF. 3702	-			3715	
08		62 N	NO RPT	-0-	-62					Y	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555									
LONG RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 115505	COMPL. DATE 03/10/1987	TOTAL DEPTH 3620	PERF. 3092	-			3425	
08		331 N	331	-0-	-0-		16	1	315	3	N	-0-	-0-
09		523 N	523	-0-	-0-		37	1	486	3	N	-0-	-0-
10		422 N	422	-0-	-0-		31	1	391	3	N	-0-	-0-
11		364 N	364	-0-	-0-		29	1	335	3	N	-0-	-0-
12		434 N	330	-0-	-104		24	1	306	3	N	-0-	-0-
01		434 N	324	-0-	-110		23	1	301	3	N	-0-	-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND				WELL #: 1	RRCID -> 117624	COMPL. DATE 07/07/1987	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 1864	-			3205	
08		868 N	792	-0-	-76		65	1	727	3	N	-0-	-0-
09		870 N	865	-0-	-5		86	1	779	3	N	-0-	-0-
10		878 N	878	-0-	-0-		89	1	789	3	N	-0-	-0-
11		780 N	772	-0-	-8		85	1	687	3	N	-0-	-0-
12		899 N	766	-0-	-133		81	1	685	3	N	-0-	-0-
01		868 N	758	-0-	-110		79	1	679	3	N	-0-	-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555										
LONG RANCH		WELL #:		4 L	RRCID -> 119219	COMPL. DATE	11/12/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3267 - 3304			
M	ALLOW 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	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	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-			-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	21	1	280	3	N	-0-			-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	3	N	-0-			-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	253	3	N	-0-			-0-
12	310 N	281	-0-	-29	-0-	20	1	261	3	N	-0-			-0-
*01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	260	3	N	-0-			-0-
LONG RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID -> 120242	COMPL. DATE	01/19/1986	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3178 - 3190			
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	31	1	85	3	N	-0-			-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	31	1	66	3	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		3	RRCID -> 120590	COMPL. DATE	03/11/1986	TOTAL DEPTH	3628	PERF.	3200 - 3277			
08	930 N	500	-0-	-430	-0-	50	1	450	3	Y	-0-			-0-
09	960 N	939	-0-	-21	-0-	91	1	848	3	Y	-0-			-0-
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	123	1	1220	3	Y	-0-			-0-
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	115	1	1038	3	Y	-0-			-0-
12	961 N	937	-0-	-24	-0-	93	1	844	3	Y	-0-			-0-
*01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	97	1	909	3	Y	-0-			-0-
LONG RANCH		WELL #:		6	RRCID -> 121378	COMPL. DATE	06/04/1986	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3306 - 3475			
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-
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		5	RRCID -> 131979	COMPL. DATE	09/07/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3168 - 3248			
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	32	1	423	3	Y	-0-			-0-
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	37	1	465	3	Y	-0-			-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	36	1	426	3	Y	-0-			-0-
12	465 N	427	-0-	-38	-0-	31	1	396	3	Y	-0-			-0-
01	496 N	469	-0-	-27	-0-	33	1	436	3	Y	-0-			-0-
LONG RANCH		WELL #:		7	RRCID -> 203513	COMPL. DATE	09/17/1987	TOTAL DEPTH	3752	PERF.	N/A			
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	311	3	N	-0-			-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	248	3	N	-0-			-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	224	3	N	-0-			-0-
12	341 N	250	-0-	-91	-0-	18	1	232	3	N	-0-			-0-
01	279 N	225	-0-	-54	-0-	16	1	209	3	N	-0-			-0-

LOYCE (STRAWN) BRAKA OPERATING, L.L.C. TINDALL		55322 500 088563		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
		WELL #:	7	RRCID ->	126147	COMPL. DATE	01/05/1988	TOTAL DEPTH	1631	PERF.	1587 - 1602			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.) HILL, R.M. OPERATING INC. GRAGG NORTH		55486 300 387991		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
		WELL #:	2	RRCID ->	201659	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL DEPTH	4530	PERF.	4310 - 4314			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	57	-0-	57	57	57	2			Y	-0-			45
09	DLQ G-10	56	-0-	56	113	56	2			Y	-0-			45
10	DLQ G-10	42	-0-	42	155	42	2			Y	-0-			45
11	DLQ G-10	40	-0-	40	195	40	2			Y	-0-			45
12	DLQ G-10	54	-0-	54	249	54	2			Y	-0-			45
*01	299 N	50	-0-	-249	-0-	50	2			Y	-0-			45

LONG TRUSTS, THE GOREE -SKB		507585		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
		WELL #:	1	RRCID ->	078889	COMPL. DATE	09/07/1978	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	4184 - 4192			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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-			128
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			128
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128

ED FORD GAS UNIT NO. 1 AB		507585		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
		WELL #:	5	RRCID ->	083531	COMPL. DATE	06/04/1978	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	4205 - 4237			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-			66
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-			66
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-			66
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-			66
*12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-			66
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			66

ED FORD GAS UNIT NO 2 AB		507585		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
		WELL #:	8A	RRCID ->	083532	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	4745	PERF.	4188 - 4242			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-			91
09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-			91
10	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-			91
11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-			91
*12	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-			91
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			91

LUCKY LANE (STRAWN) S.B. STREET OPERATING, INC. WHITTENBURG 'J'		55486 500 740251		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
		WELL #:	2	RRCID ->	279895	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	3885	PERF.	3688 - 3732			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

WILLIAMS DEVILLE OPERATING, INC. 924647
 SNYDER "117" WELL #: 2 RRCID -> 221685 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4196 - 4218

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-

LUSBY (MARBLE FALLS LIME) 55810 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
 G & F OIL, INC. 292000
 KAHN, M. WELL #: 1 RRCID -> 124151 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3580 - 3583

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-

LYNDI (DUFFER) 55995 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 ROGERS "B" WELL #: 1 RRCID -> 090130 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3838 - 3861

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

M.A. (MILLSAP LAKE SD.)		56059 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
L.J. RESOURCES, LLC		479988										
VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 144925		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1673 - 1718		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	09	10	11	12	01							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 144927		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 1797		PERF. 1609 - 1698		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ALLEN, MARCUS GAS UNIT TWO		WELL #: 2		RRCID -> 145285		COMPL. DATE 05/02/1991		TOTAL DEPTH 1813		PERF. 1734 - 1758		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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	372 N	183	-0-	-189	-0-	182	2	1	9	N	1	163
09	270 N	52	-0-	-218	-0-	51	2	1	9	N	1	164
10	248 N	42	-0-	-206	-0-	41	2	1	9	N	1	165
11	180 N	62	-0-	-118	-0-	61	2	1	9	N	1	166
12	62 N	14	-0-	-48	-0-	13	2	1	9	N	1	167
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	N	1	168

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	328 N	328	-0-	-0-	-0-	318	3	10	9	N	9	55
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	557	3	12	9	N	11	66
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-	66
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	595	3	7	9	N	6	72
12	589 N	456	-0-	-133	-0-	456	3			N	-0-	72
01	682 N	453	-0-	-229	-0-	453	3			N	-0-	72

QUEST EMG, INC.		684615						CNTY: CALLAHAN				
HATCHETT RANCH		WELL #: R 1		RRCID -> 106873		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4252		PERF. 4066 - 4076		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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-

M. G. C. (BEND)		//CONT.//		56166 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALLAHAN							
QUEST EMG, INC.		//CONT.//		684615											
HATCHETT RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	109043	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	3985	PERF. 3887 - 3904				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1313				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1313				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1313				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1313				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1355				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1355				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1355				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1355				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1355				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1355				N	NO RPT				-0-

HATCHETT RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	245555	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4133	PERF. 3786 - 3791				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1270				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1270				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1270				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1270				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	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				
08	2 N	1	-0-	-1		-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	4	-0-	-1		-0-	4 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-

M.J.REID (MARBLE FALLS)		//CONT.//		56230 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
LEVISAY OPERATING CO.		//CONT.//		498735						
REID, M. J.		WELL #:		1C	RRCID -> 102898	COMPL. DATE 08/23/1982	TOTAL DEPTH 2360	PERF. 2300	- 2308	
M	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		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	2	-0-	-1	-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-

REID, M.J.		WELL #:		1B	RRCID -> 124509	COMPL. DATE 03/10/1982	TOTAL DEPTH 2382	PERF. 2290	- 2294	
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	13
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	13
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	13
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	13
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	13
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	13

M 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 J R (MARBLE FALLS)		//CONT.//		56316 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROWN			
TEJAS JACK SALES, INC.		//CONT.//		841296								
MCNABB		WELL #:		1	RRCID ->	135878	COMPL. DATE	01/31/1990	TOTAL DEPTH	1095	PERF. 1050 -	1090
M	O	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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. 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	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	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MACK NEWSOM (MARBLE FALLS)		56475 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROWN				
TEJAS JACK SALES, INC.		841296										
NEWSOM, MACK		WELL #:		3	RRCID ->	123883	COMPL. DATE	03/25/1987	TOTAL DEPTH	1000	PERF. 954 -	961
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MAGERS (CONGL. UPPER)		56663 500		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925										
MAGERS		WELL #:		1	RRCID ->	165723	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3633 -	3781
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	253	1	232	3	Y	-0-	15
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	54	1	151	3	Y	-0-	15
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	146	1	370	3	Y	-0-	15
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	127	1	297	3	Y	-0-	15
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	114	1	257	3	Y	-0-	15
*01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	177	1	335	3	Y	-0-	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	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-	-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-	-0-
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-	-0-
11	120 N	48	-0-	-72	-0-	48	2			N	-0-	-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-	-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-	-0-

MAGGIE LOU (MISS.)		//CONT.//		56670 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
WILSON		WELL #:		2	RRCID ->	185085	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3064 - 3189	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08		341 N	335	-0-	-6	-0-	335 2	N	-0-		127		
09		304 N	304	-0-	-0-	-0-	300 2	N	4 9	4	131		
10		341 N	281	-0-	-60	-0-	281 2	N			131		
11		330 N	145	-0-	-185	-0-	145 2	N			131		
12		310 N	264	-0-	-46	-0-	262 2	N	2 9	2	133		
01		279 N	222	-0-	-57	-0-	220 2	N	2 9	2	135		

MAGNUM (CONGL)				56787 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROWN					
CAREY, CLEVE W.				131300									
CAREY, CLEVE W.		WELL #:		1	RRCID ->	153806	COMPL. DATE	01/16/1981	TOTAL DEPTH	3430	PERF.	N/A	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

CAREY, C. W. "A"				WELL #:	2	RRCID ->	153807	COMPL. DATE	12/30/1978	TOTAL DEPTH	3411	PERF.	N/A
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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)				56922 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930									
ADAMS-CRAVER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	074904	COMPL. DATE	12/23/1977	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	N/A	
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-		-0-		
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		N	-0-		-0-		
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	6 1	21 2	N	-0-		-0-		
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-		-0-		
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		-0-		
*01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-		

MALES (4300)				56922 350	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
OXXN				630579									
NANCE G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	162069	COMPL. DATE	01/26/1997	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4123 - 4249	
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-		-0-		
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-		-0-		
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-		-0-		
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-		-0-		
*12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-		-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

RKW OPERATING LLC				714311									
LANE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	165492	COMPL. DATE	08/23/1997	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4189 - 4369	
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-		-0-		
09	240 N	178	-0-	-62	-0-	178 2		N	-0-		-0-		
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-		-0-		
11	240 N	188	-0-	-52	-0-	188 2		N	-0-		-0-		
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-		-0-		
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 2		N	-0-		-0-		

MALES (4300)		//CONT.//		56922 350	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930						
MCKEON, J.H. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 078187	COMPL. DATE 05/09/1978	TOTAL DEPTH 5311	PERF. 4278	- 4342	
M	O	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
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2				-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2				-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	3 1	12 2			-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2				-0-

KELLEY GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID -> 084183	COMPL. DATE 07/03/1979	TOTAL DEPTH 5660	PERF. 3817	- 3837	
08	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 2				1
09	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2				1
10	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258 2				1
11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2				1
12	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147 2				1
*01	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2				1

LONG-JONES		WELL #:		2	RRCID -> 086168	COMPL. DATE 12/30/1979	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4200	- 4253	
08	217 N	61	-0-	-156	-0-	61 2				-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2				-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	5 1	17 2			-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2				-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2				-0-
*01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2				-0-

MCKEON GAS UNIT		WELL #:		2 C	RRCID -> 086611	COMPL. DATE 01/21/1980	TOTAL DEPTH 5523	PERF. 4284	- 4348	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-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-

WALKER, RONNIE		WELL #:		1	RRCID -> 154586	COMPL. DATE 05/01/1995	TOTAL DEPTH 5220	PERF. 4191	- 4208	
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2				-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2				-0-
10	62 N	21	-0-	-41	-0-	5 1	16 2			-0-
11	60 N	18	-0-	-42	-0-	18 2				-0-
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-

MALES (4650)		//CONT.//		56922 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930						
BAILEY HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 077949	COMPL. DATE 04/27/1978	TOTAL DEPTH 5190	PERF. 4644	- 4658	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				66

MALES (4650)		//CONT.//		56922 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PARKER		
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930								
DOSS FOUNDATION GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	084930	COMPL. DATE	05/27/1979	TOTAL DEPTH	5114	PERF.	4625 - 4631
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

KIDWELL HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	089305	COMPL. DATE	04/19/1978	TOTAL DEPTH	5413	PERF.	4772 - 4778
08	929	N	929	-0-	-0-	B	-0-	928 2	1 9	N	1	-0-
09	895	N	895	-0-	-0-	B	-0-	894 2	1 9	N	1	-0-
10	217	N	213	-0-	-4	B	-0-	212 2	1 9	N	1	-0-
11	210	N	201	-0-	-9	B	-0-	201 2		N	-0-	-0-
*12	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	204 2	1 9	N	1	-0-
01	217	N	207	-0-	-10	B	-0-	206 2	1 9	N	1	-0-

ADAMS-CRAVER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	131821	COMPL. DATE	09/07/1989	TOTAL DEPTH	5230	PERF.	4547 - 4616
08	31	N	20	-0-	-11	B	-0-	20 2		N	-0-	83
09	30	N	11	-0-	-19	B	-0-	11 2		N	-0-	83
10	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	7 1	24 2	N	-0-	83
11	30	N	12	-0-	-18	B	-0-	12 2		N	-0-	83
*12	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13 2		N	-0-	83
01	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31 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
08	713	N	713	-0-	-0-		-0-	95 1	618 2	N	-0-	128
09	709	N	709	-0-	-0-		-0-	60 1	649 2	N	-0-	128
10	717	N	717	-0-	-0-		-0-	68 1	649 2	N	-0-	128
11	735	N	735	-0-	-0-		-0-	88 1	647 2	N	-0-	128
12	744	N	710	-0-	-34		-0-	81 1	629 2	N	-0-	128
01	713	N	692	-0-	-21		-0-	71 1	621 2	N	-0-	128

DOW FEE		WELL #:		1	RRCID ->	086782	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	5079	PERF.	4916 - 5040
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	14
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	14
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	14
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	14
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	14
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	14

CRAVENS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	087286	COMPL. DATE	10/08/1979	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4902 - 5070
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	47

MALES (4850) //CONT.// 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. //CONT.// 629889
 HOBSON UNIT WELL #: RRCID -> 087916 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4806 - 4814

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2009

OXXN 630579
 SHARPE WELL #: 1 RRCID -> 073114 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4315 - 5058

08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
*12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RKW OPERATING LLC 714311
 TABOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126030 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4304 - 4345

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-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 LONG - JONES WELL #: 1 RRCID -> 071584 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 5170 PERF. N/A

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	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081353 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4813 - 4826

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

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			
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	AMT	BALANCE

08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-	-0-	
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-	-0-	
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-	-0-	
11		90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2		N	-0-	-0-	
12		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-	-0-	
01		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-	-0-	

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555						CNTY: PALO PINTO					
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 175199		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 1942		PERF. 1500 - 1516			
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	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	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	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-	

MANGUM, NORTH (3200) //CONT.// 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 CDJ OIL CO. //CONT.// 140598
 SA 2 (TROXELL) WELL #: 1 RRCID -> 141984 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 3940 PERF. N/A

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

SA3 (COLQUITT) WELL #: 1 RRCID -> 143617 COMPL. DATE 07/20/1987 TOTAL DEPTH 3999 PERF. 3353 - 3368

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	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-

STANSELL-HARRELSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174455 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3268 - 3308

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 5		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

W. G. STANSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205062 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3325 - 3335

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2020 - WELL PLUGGED 11-23-20

EVEREST NETWORK LLC 252052
 ZIEHR, HENRY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131770 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3220 - 3253

08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-			1
09	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			1
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-			1
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3	N	-0-			1
12	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			1
*01	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	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	52 R	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1 9	Y	1		34
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	21	2	1 9	Y	1		35
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	18	2	1 9	Y	1		36
11	60 #	16	-0-	-44	-0-	15	2	1 9	Y	1		37
12	62 #	16	-0-	-46	-0-	15	2	1 9	Y	1		38
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			38

MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.//		57098 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
JP OIL & GAS, LLC				448017											
KERR		WELL #:		4	RRCID ->	093521	COMPL. DATE	03/20/1981	TOTAL DEPTH	3303	PERF.	3204 - 3208			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

WAYNICK, WEST		WELL #:		2	RRCID ->	137340	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	3546	PERF.	3214 - 3230			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BROWN, FRED		WELL #:		2	RRCID ->	142126	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	3426	PERF.	3184 - 3224			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BROWN, FRED		WELL #:		3	RRCID ->	142129	COMPL. DATE	07/12/1980	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3207 - 3218			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				20
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				20
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				20
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				20

KERR		WELL #:		6	RRCID ->	154646	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3211 - 3288			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MANGUM, NORTH (3200) //CONT.// 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964												
CLABORNE WELL #: 1 RRCID -> 218891 COMPL. DATE 02/12/1991 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3364 - 3378												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

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) 57100 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563												
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 089284 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3063 - 3080												

08	496 N	332	-0-	-164	-0-	332	2			N	-0-	-0-
09	510 N	444	-0-	-66	-0-	444	2			N	-0-	-0-
10	527 N	375	-0-	-152	-0-	375	2			N	-0-	-0-
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-	-0-
12	465 N	340	-0-	-125	-0-	340	2			N	-0-	-0-
01	372 N	200	-0-	-172	-0-	200	2			N	-0-	-0-

MANGUM, WEST (3100) 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563												
BERRY WELL #: 1 RRCID -> 089074 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 3748 PERF. 3144 - 3156												

08	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-	66
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-	66
10	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-	66
11	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-	66
12	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-	66
01	62 #	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-	66

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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-

MANGUM, WEST (3100)		//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND					
STOVALL, HOWARD				824340											
AUTRY "A"				WELL #: 1	RRCID -> 077677	COMPL. DATE 06/14/1978	TOTAL DEPTH 3805	PERF. 3096	-	3101					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE

08	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3				N	-0-			-0-
09	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3				N	-0-			-0-
10	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3				N	-0-			-0-
11	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3				N	-0-			-0-
12	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3				N	-0-			-0-
01	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3				N	-0-			-0-

DEMPSEY, H.				WELL #: 1	RRCID -> 111204	COMPL. DATE 05/29/1984	TOTAL DEPTH 3482	PERF. 3216	-	3235					
08	93 #	28	-0-	-65	-0-	28	3				N	-0-			4
09	60 #	28	-0-	-32	-0-	28	3				N	-0-			4
10	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3				N	-0-			4
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3				N	-0-			4
12	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3				N	-0-			4
01	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3				N	-0-			4

AUTRY "C"				WELL #: 1	RRCID -> 114539	COMPL. DATE 07/02/1979	TOTAL DEPTH 3694	PERF. 3107	-	3114					
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	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 #	17	-0-	-13	-0-	17	3				N	-0-			-0-
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3				N	-0-			-0-
01	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3				N	-0-			-0-

AUTRY "K"				WELL #: 1	RRCID -> 131764	COMPL. DATE 03/27/1981	TOTAL DEPTH 3780	PERF. 3194	-	3235					
08	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3				N	-0-			-0-
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3				N	-0-			-0-
10	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3				N	-0-			-0-
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3				N	-0-			-0-
12	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3				N	-0-			-0-
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3				N	-0-			-0-

AUTRY "H"				WELL #: 1	RRCID -> 131765	COMPL. DATE 01/12/1980	TOTAL DEPTH 3829	PERF. 3347	-	3352					
08	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3				N	-0-			82
09	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3				N	-0-			82
10	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3				N	-0-			82
11	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3				N	-0-			82
12	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3				N	-0-			82
01	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3				N	-0-			82

AUTRY "L"				WELL #: 1	RRCID -> 131766	COMPL. DATE 04/02/1981	TOTAL DEPTH 3745	PERF. 3180	-	3209					
08	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3				N	-0-			63
09	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3				N	-0-			63
10	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3				N	-0-			63
11	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3				N	-0-			63
12	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3				N	-0-			63
01	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3				N	-0-			63

AUTRY "D"				WELL #: 1	RRCID -> 131767	COMPL. DATE 11/30/1978	TOTAL DEPTH 3730	PERF. 3134	-	3147					
08	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3				N	-0-			-0-
09	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	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 #	23	-0-	-8	-0-	23	3				N	-0-			-0-
01	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3				N	-0-			-0-

MANGUM, WEST (3100)		//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340									
AUTRY		WELL #:		1	RRCID ->	131768	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	3825	PERF.	3096 - 3105	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-	-0-	
09		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-	-0-	
10		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-	-0-	
11		4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-	-0-	
12		4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-	-0-	
01		4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-	-0-	

AUTRY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	133651	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL DEPTH	3763	PERF.	3101 - 3113
08		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-	73
09		12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3		N	-0-	73
10		12 #	10	-0-	-2	-0-	10	3		N	-0-	73
11		12 #	9	-0-	-3	-0-	9	3		N	-0-	73
12		12 #	8	-0-	-4	-0-	8	3		N	-0-	73
01		12 #	8	-0-	-4	-0-	8	3		N	-0-	73

AUTRY 22 "A"		WELL #:		1	RRCID ->	134924	COMPL. DATE	05/03/1980	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3248 - 3266
08		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3		Y	-0-	-0-
09		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3		Y	-0-	-0-
10		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		Y	-0-	-0-
11		30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3		Y	-0-	-0-
12		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3		Y	-0-	-0-
01		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3		Y	-0-	-0-

AUTRY "27"		WELL #:		3	RRCID ->	197812	COMPL. DATE	08/17/1979	TOTAL DEPTH	3804	PERF.	3151 - 3160
08		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-	-0-
09		30 #	29	-0-	-1	-0-	29	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 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-	-0-
01		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	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-

OIL AND GAS DIVISION

MANNING-OCONNOR (CADDO) 57186 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PARDUE OIL, INC. 639400
 O'CONNOR, C.J. WELL #: 1 RRCID -> 196747 COMPL. DATE 03/17/1947 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3275 - 3290

M	ALLOW CODE	GAS 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-					164
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 120877 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 3312 - 3318

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

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 242252 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3292 - 3300

08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

MARBLE FALLS (4070) 57354 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 WRIGHT, C. M. WELL #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2012

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
 RYAN MORTGAGE COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 283597 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3894 - 4009

08	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2220	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2345	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2422	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
12	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2357	3	45	9	N	41	1	8			40
01	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	13	53	1			-0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
 ALEXANDER WELL #: 1 L RRCID -> 115661 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 4076 - 4112

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

MARBLE FALLS (4070)		//CONT.//		57354 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC.				500222							
MCCLURE LEASE		WELL #:		4	RRCID -> 282982	COMPL. DATE 05/13/2013	TOTAL DEPTH 4625	PERF. 4412	- 4454		
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	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-
BOWDEN-BANE		WELL #:		1	RRCID -> 282983	COMPL. DATE 05/22/2013	TOTAL DEPTH 4895	PERF. 4580	- 4620		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	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-
MARGIE (CONGL)				57396 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN				
AMEN OIL LLC				016944							
MONTGOMERY "55"		WELL #:		1	RRCID -> 193387	COMPL. DATE 01/02/2003	TOTAL DEPTH 4172	PERF. 3852	- 3862		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
MARIANAS, S. (GARDNER)				57420 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN				
FORTUNA EXPLORATION, INC.				278703							
RANCH TWO		WELL #:		1	RRCID -> 115386	COMPL. DATE 01/21/1985	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3235	- 3251		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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.)				57513 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403							
MARINER		WELL #:		2	RRCID -> 151703	COMPL. DATE 07/27/1994	TOTAL DEPTH 4075	PERF. 3789	- 3794		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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-
MARINER "A"		WELL #:		1	RRCID -> 155357	COMPL. DATE 07/25/1995	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3558	- 3574		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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-

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

MARINER (CONGL.)		//CONT.//		57513 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		//CONT.//		637403										
MARINER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	159700	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3462 -	3479	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	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-	

MARINER "B"		WELL #:		1	RRCID ->	166184	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3772 -	3877	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	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-	

TRACER OPERATING, INC.		863965		WELL #:		1	RRCID ->	169397	COMPL. DATE	04/16/1998	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3857 - 3867
DEAN, HELEN LOUISE														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	
10	T. A.	-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	

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	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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		WELL #:		1 U	RRCID ->	100722	COMPL. DATE	05/12/1982	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5436 - 5446
WILLIAMS														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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		WELL #:		2	RRCID ->	207094	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	5939	PERF.	5516 - 5538
JOHNSON														
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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		Y	-0-				-0-
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		Y	-0-				-0-
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		Y	-0-				-0-
11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		Y	-0-				-0-
12		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2		Y	-0-				-0-
01		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2		Y	-0-				-0-

RIDDLE TRACT 3		WELL #: 1		RRCID -> 112783		COMPL. DATE 09/05/1984		TOTAL DEPTH 3177		PERF. 3013 - 3028				
08		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		Y	-0-				-0-
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-				-0-
10		124 N	76	-0-	-48	-0-	76 2		Y	-0-				-0-
11		150 N	130	-0-	-20	-0-	130 2		Y	-0-				-0-
12		155 N	117	-0-	-38	-0-	117 2		Y	-0-				-0-
*01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		Y	-0-				-0-

RIDDLE TRACT 5		WELL #: 1		RRCID -> 113950		COMPL. DATE 11/13/1984		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 3015 - 3042				
08		372 N	142	-0-	-230	-0-	142 2		Y	-0-				-0-
09		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		Y	-0-				-0-
10		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		Y	-0-				-0-
11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		Y	-0-				-0-
12		496 N	350	-0-	-146	-0-	350 2		Y	-0-				-0-
01		527 N	390	-0-	-137	-0-	390 2		Y	-0-				-0-

MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 115328		COMPL. DATE 01/09/1985		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3074 - 3084				
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-				-0-
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-				-0-
10		186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2		N	-0-				-0-
11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-				-0-
12		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-				-0-
*01		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-				-0-

RIDDLE TRACT 1		WELL #: 1		RRCID -> 119627		COMPL. DATE 12/18/1985		TOTAL DEPTH 3176		PERF. 3020 - 3040				
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		Y	-0-				-0-
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		Y	-0-				-0-
10		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		Y	-0-				-0-
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		Y	-0-				-0-
12		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		Y	-0-				-0-
01		93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		Y	-0-				-0-

RIDDLE TRACT 7		WELL #: 1		RRCID -> 175444		COMPL. DATE 12/13/1999		TOTAL DEPTH 3155		PERF. 3065 - 3077				
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-				-0-
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-				-0-
10		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-				-0-
11		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-				-0-
12		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-				-0-
*01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-				-0-

K. BROWN 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 281551		COMPL. DATE 09/06/2012		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2930 - 2940				
08		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1946 2	3 9	N	3	65 1			23
09		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2		N	-0-				23
10		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239 2		N	-0-				23
11		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2490 2	4 9	N	4				27
12		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2489 2	6 9	N	5				32
*01		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2405 2	8 9	N	7				39

MARSAN (CONGL.) COMYN NATURAL GAS, INC. RIDDLE UNIT 1		//CONT.//	57666 500 170059	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

RIDDLE UNIT 1			WELL #: 1	RRCID -> 108794	COMPL. DATE 12/02/1983	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3044	-		3054	
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-			11
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2	N	-0-			11
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2	N	-0-			11
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-			11
*12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-			11
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			11

RIDDLE UNIT 2			WELL #: 1	RRCID -> 108951	COMPL. DATE 11/29/1983	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 2997	-		3010	
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2	N	-0-			8
09	120 N	33	-0-	-87	-0-	33 2	N	-0-			8
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2	N	-0-			8
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-			8
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-			8
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT			8

RIDDLE UNIT 3			WELL #: 1	RRCID -> 112983	COMPL. DATE 08/15/1984	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3000	-		3010	
08	434 N	413	-0-	-21	-0-	413 2	N	-0-			2
09	450 N	423	-0-	-27	-0-	423 2	N	-0-			2
10	434 N	416	-0-	-18	-0-	416 2	N	-0-			2
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	N	-0-			2
*12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2	N	-0-			2
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		N	NO RPT			2

MAYNARD UNIT 3			WELL #: 1	RRCID -> 114534	COMPL. DATE 08/20/1984	TOTAL DEPTH 3280	PERF. 3038	-		3044	
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-			-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 2	N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-			-0-
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-

LOVELL			WELL #: 1	RRCID -> 116500	COMPL. DATE 02/01/1985	TOTAL DEPTH 3070	PERF. 3032	-		3036	
08	341 N	104	-0-	-237	-0-	104 2	N	-0-			27
09	330 N	33	-0-	-297	-0-	33 2	N	-0-			27
10	341 N	154	-0-	-187	-0-	154 2	N	-0-			27
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-			27
*12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-			27
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT			27

MARTIN UNIT 6			WELL #: 1	RRCID -> 122025	COMPL. DATE 04/20/1984	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2942	-		2946	
08	310 N	74	-0-	-236	-0-	74 2	N	-0-			44
09	300 N	11	-0-	-289	-0-	11 2	N	-0-			44
10	124 N	60	-0-	-64	-0-	60 2	N	-0-			44
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-			44
*12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-			44
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			44

MARSAN (CONGL.)		//CONT.//		57666 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
MOGUL RESOURCES, LLC				573657											
MARTIN				WELL #:	4	RRCID ->	114535	COMPL. DATE	12/17/1984	TOTAL DEPTH	3352	PERF.	3054 - 3062		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-
MARSTON SPUR (MARBLE FALLS)				57742 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
ROB-JOE GAS & OIL CO.				715500											
SWENSON HEIRS				WELL #:	31	RRCID ->	017962	COMPL. DATE	09/18/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3225 - 3240		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MARY EMMA (CADDO)				57913 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
3 S PRODUCTION, INC.				953796											
SHEPARD				WELL #:	1	RRCID ->	150385	COMPL. DATE	06/29/1994	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	2804 - 2820		
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	41	3	39	9	N	35			155
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	80	3	47	9	N	43	170	1	28
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	60	3	50	9	N	45			73
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	63	3	57	9	N	52			125
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	54	3	61	9	N	55			180
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	45	3	17	9	N	15	175	1	20
MASK (CADDO)				58093 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN							
DRILLOGIX EXPLORATION LLC				228368											
MASK 2284				WELL #:	1	RRCID ->	097397	COMPL. DATE	01/02/1982	TOTAL DEPTH	4004	PERF.	3139 - 3170		
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-
MATTHEWS (CADDO)				58323 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
FTC CONSULTING, LLC				288423											
MATTHEWS ACC 2				WELL #:	25	RRCID ->	169834	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	4962	PERF.	4333 - 4340		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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.			881442													
NEWELL 12-12			WELL #:		1D	RRCID -> 175787	COMPL. DATE	01/01/2000	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4662 - 4670				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

MATTHEWS (GARDNER SD.)			58324 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD						
VAN OPERATING, LTD.			881442													
BURLESON "34"			WELL #:		2	RRCID -> 195034	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	3170 - 3175				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	1531	3	14	9	N	13				127
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	1025	3	6	9	N	5				132
10	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	-0-	2152	3	92	9	N	84				216
11	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	1713	3	46	9	N	42	166	1		92
*12	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	-0-	1611	3	55	9	N	50				142
01	2108 N	1320	-0-	-788	-0-	-0-	1297	3	23	9	N	21				163

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125

MAZILLION (STRAWN, 1200)			58700 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER						
GIANT NRG CO., LP			302592													
CIRCLE W RANCH			WELL #:		1C	RRCID -> 150872	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	2304	PERF.	1228 - 1234				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MAZILLION (STRAWN, 2000)			58700 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PARKER						
GIANT NRG CO., LP			302592													
CIRCLE W RANCH			WELL #:		1T	RRCID -> 150875	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	2304	PERF.	2000 - 2008				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	-0-	-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	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					81
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2018																

FAMBRO "D"		WELL #:		3		RRCID -> 109921		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3854 - 3864						
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FAMBRO "CC"		WELL #:		1		RRCID -> 112332		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3780 - 3788						
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-					-0-
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FAMBRO E		WELL #:		1		RRCID -> 147661		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 3914 PERF. 3901 - 3906						
08	372	N	200	-0-	-172	-0-	200	2		N	-0-					-0-
09	450	N	213	-0-	-237	-0-	213	2		N	-0-					-0-
10	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2		N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2		N	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SAM FAMBRO '10'		WELL #:		2		RRCID -> 274732		COMPL. DATE 06/01/2014		TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3874 - 3934						
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-					-0-
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-					-0-
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-					-0-
*12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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-

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

MCCLEISH-STONE (CONGL, UP)		//CONT.//		58998 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
ROLLO RESOURCES, LLC		726791		WELL #:	5	RRCID ->	092534	COMPL. DATE	03/25/1981	TOTAL DEPTH	4050 PERF. 3634 - 3648
BRANNON II											
*06	10 R		10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-	
07	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

BRANNON II				WELL #:	6	RRCID ->	097601	COMPL. DATE	01/04/1982	TOTAL DEPTH	3950 PERF. 3750 - 3758
*06	10 R		10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-	
07	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	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)				58998 301	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
ROLLO RESOURCES, LLC		726791		WELL #:	4	RRCID ->	090072	COMPL. DATE	10/16/1980	TOTAL DEPTH	4004 PERF. 3800 - 3810
BRANNON II											
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MCCREA (STRAWN, LO.)				59142 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782		WELL #:	1	RRCID ->	256302	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	4150 PERF. 2506 - 2526
LAW "62"											
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-	

MCCREA HEIRS (LAKE SAND)														
PETEX		59145 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
MCCREA HEIRS		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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

MCCUISTION (MARBLE FALLS)														
J & J WHITESIDE INC.		59163 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
WHITESIDE		427649		WELL #: 2		RRCID -> 076143		COMPL. DATE 04/12/1978		TOTAL DEPTH 2820		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	24	-0-	24	44	24	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	28	-0-	28	72	28	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	72					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	72					N	NO RPT			-0-

WHITESIDE														
WHITESIDE				WELL #: 1		RRCID -> 181992		COMPL. DATE 10/18/1977		TOTAL DEPTH 3500		PERF. N/A		
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-
11	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-
01	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITESIDE														
WHITESIDE				WELL #: 2 A		RRCID -> 182002		COMPL. DATE 02/30/1978		TOTAL DEPTH 2820		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	12	-0-	12	12	12	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	12	-0-	12	24	12	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT			-0-

MCDANIEL (CONGL.)														
HESS, JERRY OPERATING CO.		59255 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
FLETCHER		381740		WELL #: 1		RRCID -> 105161		COMPL. DATE 09/10/1982		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 3974 - 3999		
08	682 N	643	-0-	-39	-0-	643	2			N	-0-			-0-
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			-0-
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-			-0-
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-			-0-
*12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-			-0-
*01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			-0-

MCFARLAND (JENNINGS)														
RINGO RIG LLC		59417 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
HERRING, V.		712386		WELL #: 5		RRCID -> 100788		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 1450		PERF. 1334 - 1344		
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M CINTOSH (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 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		RRCID -> 073094		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A				
WEST, F.			WELL #: 2										
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3	N	-0-			-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-			-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-			-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-			-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-			-0-
*01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-			-0-

CRAVENS			WELL #: 4		RRCID -> 074055		COMPL. DATE 09/30/1977		TOTAL DEPTH 5010 PERF. N/A				
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-			-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-			-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-			-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-			-0-

PEVELER, M.			WELL #: 1		RRCID -> 077364		COMPL. DATE 06/26/1978		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3816 - 3842				
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-			-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-			-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-			-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-			-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-			-0-
*01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-			-0-

CRAVENS			WELL #: 7		RRCID -> 079132		COMPL. DATE 08/03/1978		TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4663 - 4673				
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-			-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-			-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-			-0-
*01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-			-0-

NELSON "B"			WELL #: 1		RRCID -> 079588		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4946 - 5095				
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3	N	-0-			-0-
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3	N	-0-			-0-
10	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	3	N	-0-			-0-
11	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	3	N	-0-			-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-			-0-
*01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			-0-

MCINTOSH (BIG SALINE)		//CONT.// 59542 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WIGGINS		WELL #: 2		RRCID -> 083636		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4719 - 4738				
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	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-			-0-
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-			-0-
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-			-0-
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-			-0-
12	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	3	N	-0-			-0-
01	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	3	N	-0-			-0-

PEVELER, M.		WELL #: 2		RRCID -> 093534		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 3780 - 4245				
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-			-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-			-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3	N	-0-			-0-
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	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-

GIANT NRG CO., LP		302592		RRCID -> 092319		COMPL. DATE 01/20/1981		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4910 - 4922				
SANDERS "A"		WELL #: 1										
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-			-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-			-0-
*12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			-0-
*01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-			-0-

CLEVELAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094088		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4912 - 4922				
08	868 N	771	-0-	-97	-0-	771	2	N	-0-			3
09	780 N	335	-0-	-445	-0-	335	2	N	-0-			3
10	868 N	838	-0-	-30	-0-	838	2	N	-0-			3
11	750 N	690	-0-	-60	-0-	690	2	N	-0-			3
*12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-			3
01	837 N	728	-0-	-109	-0-	728	2	N	-0-			3

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD					
GIANT NRG CO., LP		//CONT.//		302592								
CLEVELAND		WELL #:		2	RRCID ->	102915	COMPL. DATE	09/22/1981	TOTAL DEPTH	4885	PERF.	4736 - 4740
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	1426 N	1382	-0-	-44	-0-	1382	2			N	-0-	-0-
09	1320 N	943	-0-	-377	-0-	943	2			N	-0-	-0-
10	1426 N	1137	-0-	-289	-0-	1137	2			N	-0-	-0-
11	1350 N	1153	-0-	-197	-0-	1153	2			N	-0-	-0-
12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-	-0-
*01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-	-0-

GRISSOM PRODUCTION				334880			CNTY: HOOD					
GRISSOM		WELL #:		1	RRCID ->	100787	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	5365	PERF.	3758 - 3770
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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO 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.				945936			CNTY: HOOD					
MCINTOSH D.		WELL #:		1	RRCID ->	069342	COMPL. DATE	08/21/1976	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	0 - 4380
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-	-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-	-0-
*01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-	-0-

MCINTOSH D.				WELL #:	2	RRCID ->	069574	COMPL. DATE	12/29/1976	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4358 - 0
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	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-	-0-	
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-	-0-	
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-	-0-	
11	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-	-0-	
12	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-	-0-	
01	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-	-0-	

MCINTOSH D.				WELL #:	3	RRCID ->	071382	COMPL. DATE	04/04/1977	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	N/A
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-	

CAMPBELL, C. L.				WELL #:	2	RRCID ->	072736	COMPL. DATE	08/10/1977	TOTAL DEPTH	5256	PERF.	N/A
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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) XTO ENERGY INC. NELSON, D.		//CONT.//	59542 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD		
		//CONT.//	945936					
		WELL #:	1	RRCID -> 072737	COMPL. DATE 07/28/1977	TOTAL DEPTH 5193	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	EOM BALANCE
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-
*01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-

MCINTOSH, L.		WELL #:	1	RRCID -> 074867	COMPL. DATE 11/15/1977	TOTAL DEPTH 5100	PERF. N/A	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-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-

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-

NIX, T. H.		WELL #:	2	RRCID -> 075617	COMPL. DATE 01/16/1978	TOTAL DEPTH 5150	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-

WEST, F.		WELL #:	6	RRCID -> 077155	COMPL. DATE 05/17/1978	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 2904 - 3709	
08	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 3	N	-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 3	N	-0-
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	233 3	N	-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-
*01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-

CATE, W.E.		WELL #:	1	RRCID -> 082437	COMPL. DATE 04/04/1979	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4194 - 4207	
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-
*01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-

DAVIS "A"		WELL #:	1	RRCID -> 087207	COMPL. DATE 02/15/1980	TOTAL DEPTH 5107	PERF. 3942 - 3954	
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-
*01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FRENCH WELL #: 1 RRCID -> 087517 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3910 - 4074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3		N	-0-			-0-
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3		N	-0-			-0-
10	961 N	922	-0-	-39	-0-	922 3		N	-0-			-0-
11	930 N	886	-0-	-44	-0-	886 3		N	-0-			-0-
12	930 N	918	-0-	-12	-0-	918 3		N	-0-			-0-
01	930 N	910	-0-	-20	-0-	910 3		N	-0-			-0-

SCHOMERS WELL #: 1 RRCID -> 139232 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 3215 - 3240

08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-			-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3		N	-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 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	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-			-0-

LOWDEN, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 140101 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4220 - 4290

08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-			-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-
*01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 3850) 60255 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
 HEAVEN WELL #: 1 RRCID -> 106788 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4080 - 4088

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

MEEKER (CONGLOMERATE 3850) //CONT.// 60255 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
DOSE, O. E., -B- UNIT WELL #: RRCID -> 017975 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3869 - 3888

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2007													

PEARSON, J. M., UNIT #1 WELL #: RRCID -> 017976 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 4358 PERF. 4150 - 4170

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2007													

HILL, SALLIE WELL #: 1U RRCID -> 116304 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4138 - 4151

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	7	-0-	-0-	-0-	7		7 2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	7	-0-	-0-	-0-	7	14	7 2	N	-0-			-0-

MINGUS OIL & GAS MILLER, ET AL WELL #: 569683 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. WELL #: 878925 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 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-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
CHAPPARAL OPERATING CO. 146225
LESIKAR, L.W. WELL #: 1 RRCID -> 077044 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3536 - 3542

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			15
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			15

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.// 60255 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925									
NORMAN MARIE		WELL #: 1		RRCID -> 058381		COMPL. DATE 02/15/1974		TOTAL DEPTH 5482		PERF. 4158 - 0	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	248 N	3	-0-	-245 B	-0-	1 1	2 3	Y	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	179 1	353 3	Y	-0-	-0-	
10	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	193 1	326 3	Y	-0-	-0-	
11	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	201 1	351 3	Y	-0-	-0-	
12	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	169 1	326 3	Y	-0-	-0-	
*01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	80 1	148 3	Y	-0-	-0-	

BRENTS WALKER A UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 059771		COMPL. DATE 08/10/1974		TOTAL DEPTH 5590		PERF. 4225 - 0	
08	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	96 1	174 3	Y	-0-	10	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	106 1	210 3	Y	-0-	10	
10	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	115 1	195 3	Y	-0-	10	
11	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	108 1	187 3	Y	-0-	10	
12	341 N	259	-0-	-82 B	-0-	88 1	171 3	Y	-0-	10	
01	310 N	261	-0-	-49 B	-0-	92 1	169 3	Y	-0-	10	

FONDREN ELMER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 059924		COMPL. DATE 08/30/1974		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 3837 - 0	
08	217 N	134	-0-	-83 B	-0-	47 1	87 3	Y	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	480 N	224	-0-	-256 B	-0-	75 1	149 3	Y	-0-	-0-	
10	279 N	193	-0-	-86 B	-0-	72 1	121 3	Y	-0-	-0-	
11	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	73 1	127 3	Y	-0-	-0-	
12	217 N	154	-0-	-63 B	-0-	52 1	102 3	Y	-0-	-0-	
*01	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	67 1	123 3	Y	-0-	-0-	

COLE A.V. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 061760		COMPL. DATE 02/28/1975		TOTAL DEPTH 5305		PERF. 3842 - 0	
08	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	464 1	848 3	Y	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	291 1	574 3	Y	-0-	-0-	
10	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	248 1	418 3	Y	-0-	-0-	
11	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	233 1	407 3	Y	-0-	-0-	
12	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	179 1	346 3	Y	-0-	-0-	
*01	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	236 1	433 3	Y	-0-	-0-	

DAVIDSON, ERBY		WELL #: 1		RRCID -> 067896		COMPL. DATE 04/07/1976		TOTAL DEPTH 5220		PERF. N/A	
08	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	276 1	504 3	Y	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	274 1	539 3	Y	-0-	-0-	
10	961 N	835	-0-	-126 B	-0-	310 1	525 3	Y	-0-	-0-	
11	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	323 1	563 3	Y	-0-	-0-	
12	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	303 1	585 3	Y	-0-	-0-	
*01	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	331 1	607 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-	

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) //CONT.// 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER													
WISE EXPLORATION 932980													
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 108446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4592 - 4599													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
MEEKER (CONGLOMERATE 4400) 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER													
AMEN OIL LLC 016944													
SMITH STARK WELL #: 1 RRCID -> 060496 COMPL. DATE 07/27/1973 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4324 - 0													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			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-
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523													
SIMMONS-RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 077302 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 5125 PERF. N/A													
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			73
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			73
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			73
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			73
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			73
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			73
LANDERS-RILEY WELL #: 1 RRCID -> 077303 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4483 - 4568													
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889													
BERNHARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067882 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A													
08	465 N	390	-0-	-75		-0-	52 1	338 2	N	-0-			-0-
09	324 N	324	-0-	-0-		-0-	27 1	297 2	N	-0-			-0-
10	403 N	255	-0-	-148		-0-	24 1	231 2	N	-0-			-0-
11	390 N	252	-0-	-138		-0-	30 1	222 2	N	-0-			-0-
12	341 N	220	-0-	-121		-0-	25 1	195 2	N	-0-			-0-
01	248 N	49	-0-	-199		-0-	5 1	44 2	N	-0-			-0-
CARR -A- WELL #: 1 RRCID -> 069798 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A													
08	1866 N	1866	-0-	-0-		-0-	248 1	1618 2	N	-0-			91
09	1695 N	1695	-0-	-0-		-0-	142 1	1553 2	N	-0-			91
10	1719 N	1719	-0-	-0-		-0-	162 1	1557 2	N	-0-			91
11	1692 N	1692	-0-	-0-		-0-	204 1	1488 2	N	-0-			91
12	1639 N	1639	-0-	-0-		-0-	186 1	1453 2	N	-0-			91
01	1426 N	414	-0-	-1012		-0-	42 1	372 2	N	-0-			91

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 OXXN 630579
 BROWN ELIZABETH WELL #: 1 T RRCID -> 059453 COMPL. DATE 08/19/1974 TOTAL DEPTH 4477 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	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

08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-			-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-			-0-
*12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			-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

08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-			30
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-			30
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-			30
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-			30
*12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-			30
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

MOORE C. R. WELL #: 1 RRCID -> 067995 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-			-0-
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-			-0-
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-			-0-
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-0-			-0-
*12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-			-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	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-			-0-
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-			-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-			-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-			-0-
*12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-			-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	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-			-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-			-0-
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-			-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-			-0-
*12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHUTTS WELL #: 1 C RRCID -> 073206 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.// 60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
OXXN		//CONT.// 630579										
PLUMLEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 080615		COMPL. DATE 01/15/1979		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4057 - 4192				
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	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-		-0-	
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-		-0-	
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-		-0-	
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-		-0-	
*12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-		-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	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2	N	-0-		-0-	
09	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2	N	-0-		-0-	
10	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2	N	-0-		-0-	
11	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2	N	-0-		-0-	
*12	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2	N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RKW OPERATING LLC		714311		WELL #: 1		RRCID -> 060026		COMPL. DATE 07/31/1973		TOTAL DEPTH 5656 PERF. 4368 - 4372		
JONES J. T. A												
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-	
09	29 N	13	-0-	-16	-0-	13	2	N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2020 - WELL PLUG 9/30/2020												

MITCHELL-GLASS		WELL #: 1		RRCID -> 064084		COMPL. DATE 09/09/1975		TOTAL DEPTH 4980 PERF. N/A				
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-	

LAYNE		WELL #: 1		RRCID -> 067162		COMPL. DATE 06/20/1976		TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4392 - 0				
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-		-0-	
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2	N	-0-		-0-	
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-		-0-	
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-		-0-	
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-		-0-	
*01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-		-0-	

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		WELL #: 1 A		RRCID -> 066189		COMPL. DATE 01/27/1976		TOTAL DEPTH 4880 PERF. N/A		
HAMMON												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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-	

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.//		60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
SABRE OPERATING, INC.		HASTINGS		WELL #: 1		RRCID -> 058281		COMPL. DATE 02/18/1973		TOTAL DEPTH 5350 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		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10		5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TARPON OIL & GAS CO.		SMITH BERRY		WELL #: 1		RRCID -> 060495		COMPL. DATE 09/01/1973		TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A							
08		1023 N	552	-0-	-471	-0-	552	3			N	-0-					100
09		870 N	601	-0-	-269	-0-	601	3			N	-0-					100
10		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					100
11		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					100
12		620 N	516	-0-	-104	-0-	516	3			N	-0-					100
01		589 N	504	-0-	-85	-0-	504	3			N	-0-					100

SMITH, BERRY 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 121198		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 5091 PERF. 4906 - 4918									
08		3472 X	504	-0-	-2968	-0-	503	3	1	9	N	1	165	1			17
09		3360 X	398	-0-	-2962	-0-	398	3			N	-0-					17
10		3286 X	386	-0-	-2900	-0-	386	3			N	-0-					17
11		2010 X	349	-0-	-1661	-0-	349	3			N	-0-					17
12		558 X	330	-0-	-228	-0-	330	3			N	-0-					17
01		496 X	359	-0-	-137	-0-	359	3			N	-0-					17

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		CROSSBOW RESOURCES, LLC		FARMER B. J.		WELL #: 1		RRCID -> 060231		COMPL. DATE 10/03/1974		TOTAL DEPTH 5107 PERF. N/A						
08		403 N	367	-0-	-36 B	-0-	49	1	318	3	N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-														-0-
09		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	41	1	449	3	N	-0-					-0-	
10		403 N	390	-0-	-13 B	-0-	37	1	353	3	N	-0-					-0-	
11		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	52	1	381	3	N	-0-					-0-	
12		496 N	385	-0-	-111 B	-0-	44	1	341	3	N	-0-					-0-	
01		403 N	373	-0-	-30 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-	

MURRAY L.D.		WELL #: 1		RRCID -> 060834		COMPL. DATE 12/09/1974		TOTAL DEPTH 5007 PERF. N/A										
08		186 N	159	-0-	-27 B	-0-	21	1	138	3	N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-														-0-
09		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	9	1	93	3	N	-0-					-0-	
10		186 N	123	-0-	-63 B	-0-	12	1	111	3	N	-0-					-0-	
11		150 N	22	-0-	-128 B	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-	
12		93 N	3	-0-	-90 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-	
01		124 N	4	-0-	-120 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-	

BROOM		WELL #: 1		RRCID -> 075441		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 5223 PERF. N/A										
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-														-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.// 60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494								
DALLAS, G.W.		WELL #: 1		RRCID -> 092813		COMPL. DATE 01/30/1980		TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4754 - 4762		
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	372 N	231	-0-	-141 B	-0-	31 1	200 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	300 N	193	-0-	-107 B	-0-	16 1	177 3	N	-0-	-0-
10	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	20 1	190 3	N	-0-	-0-
11	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	37 1	274 3	N	-0-	-0-
12	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	38 1	299 3	N	-0-	-0-
*01	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 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	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-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889								
HARRIS "C"		WELL #: 1		RRCID -> 069961		COMPL. DATE 12/14/1976		TOTAL DEPTH 5586 PERF. N/A		
08	248 N	198	-0-	-50 B	-0-	26 1	172 2	N	-0-	27
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	16 1	170 2	N	-0-	27
10	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	21 1	206 2	N	-0-	27
11	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	20 1	150 2	N	-0-	27
12	1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-	198 1	1550 2	N	-0-	27
*01	2860 N	2860	-0-	-0- B	-0-	291 1	2569 2	N	-0-	27

OXXN		630579								
JONES-D-		WELL #: 1		RRCID -> 057815		COMPL. DATE 09/16/1973		TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4378 - 0		
08	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939 2		N	-0-	64
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 2		N	-0-	64
10	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 2		N	-0-	64
11	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 2		N	-0-	64
*12	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 2		N	-0-	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	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2		N	-0-	13
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2		N	-0-	13
10	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2		N	-0-	13
11	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2		N	-0-	13
*12	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2		N	-0-	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	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2		N	-0-	-0-
10	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-	-0-
*12	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.//		60255 420	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PARKER	
OXXN		//CONT.//		630579						
WALDEN		WELL #:		1	RRCID ->	067165	COMPL. DATE	06/25/1976	TOTAL DEPTH	5018 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	768 N	768	-0-	-0-	B	-0-	768 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	768 N	768	-0-	-0-	B	-0-	768 2	N	-0-	-0-
10	1012 N	1012	-0-	-0-	B	-0-	1012 2	N	-0-	-0-
11	888 N	888	-0-	-0-	B	-0-	888 2	N	-0-	-0-
*12	790 N	790	-0-	-0-	B	-0-	790 2	N	-0-	-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	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398 2	N	-0-	-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395 2	N	-0-	-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	384 2	N	-0-	-0-
*12	390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	390 2	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

POPE, WILLIAM H.		WELL #:		671431	RRCID ->	107499	COMPL. DATE	04/17/1980	TOTAL DEPTH	5900 PERF. 5691 - 5770
POPE "C"				1						
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

RHYNE, J.V.		WELL #:		706379	RRCID ->	058562	COMPL. DATE	09/15/1973	TOTAL DEPTH	5423 PERF. 4810 - 5128
JONES-B-				1						
08	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	91
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	91
10	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	91
11	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	91
12	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	91
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	91

UPHAM OIL & GAS COMPANY		WELL #:		878925	RRCID ->	056273	COMPL. DATE	06/04/1973	TOTAL DEPTH	5094 PERF. N/A
CRUM, LESLIE				1						
08	62 N	34	-0-	-28	B	-0-	12 1	22 3	Y	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	22 1	43 3	Y	-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	26 1	44 3	Y	-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	19 1	32 3	Y	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	21 1	41 3	Y	-0-
*01	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	24 1	43 3	Y	-0-

BAILEY, G. C. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	072617	COMPL. DATE	05/24/1977	TOTAL DEPTH	5025 PERF. N/A
08	341 N	297	-0-	-44	B	-0-	105 1	192 3	Y	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	826 N	826	-0-	-0-	B	-0-	278 1	548 3	Y	-0-
10	819 N	819	-0-	-0-	B	-0-	304 1	515 3	Y	-0-
11	749 N	749	-0-	-0-	B	-0-	273 1	476 3	Y	-0-
12	877 N	877	-0-	-0-	B	-0-	299 1	578 3	Y	-0-
*01	677 N	677	-0-	-0-	B	-0-	239 1	438 3	Y	-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.//		60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925									
WALKER BRENTS -A-		WELL #:		3		RRCID -> 093180		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5296 - 5302			
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	101	1	184	3	Y	-0-	32
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	78	1	153	3	Y	-0-	32
10	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	138	1	232	3	Y	-0-	32
11	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	91	1	159	3	Y	-0-	32
12	217 N	195	-0-	-22	B	-0-	66	1	129	3	Y	-0-	32
*01	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	95	1	175	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	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 X	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	116		
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	116		
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	116		
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	116		
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	116		
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	116		

RHYNE, J.V.				706379						CNTY: PARKER			
PHILLIPS "B"		WELL #:		1		RRCID -> 076554		COMPL. DATE 11/23/1977		TOTAL DEPTH 5894 PERF. N/A			
*03	188 N	188	-0-	-0-		-0-	188	2		N	-0-	97	
*04	2 N	2	-0-	-0-		-0-	2	2		N	-0-	97	
*05	198 N	198	-0-	-0-		-0-	198	2		N	-0-	97	
*06	213 N	213	-0-	-0-		-0-	213	2		N	-0-	97	
*07	236 N	236	-0-	-0-		-0-	236	2		N	-0-	97	
*08	273 N	273	-0-	-0-		-0-	273	2		N	-0-	97	
*09	221 N	221	-0-	-0-		-0-	221	2		N	-0-	97	
*10	225 N	225	-0-	-0-		-0-	225	2		N	-0-	97	
*11	213 X	213	-0-	-0-		-0-	213	2		N	-0-	97	
*12	229 X	229	-0-	-0-		-0-	229	2		N	-0-	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			
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	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33 2	N	-0-	-0-	
10	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59 2	N	-0-	-0-	
11	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126 2	N	-0-	-0-	
*12	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	23 2	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

RKW OPERATING LLC		714311		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
JONES J.T.		WELL #: 1		RRCID -> 061947		COMPL. DATE 04/17/1975		TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A		
08	93 N	91	-0-	-2	B	-0-	91 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	90 N	78	-0-	-12	B	-0-	78 2	N	-0-	-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110 2	N	-0-	-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103 2	N	-0-	-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102 2	N	-0-	-0-
*01	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99 2	N	-0-	-0-

POWELL C.J.		714311		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
WELL #: 2		RRCID -> 064296		COMPL. DATE 12/02/1975		TOTAL DEPTH 1446 PERF. N/A				
08	31 N	29	-0-	-2	B	-0-	29 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	30 N	24	-0-	-6	B	-0-	24 2	N	-0-	-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28 2	N	-0-	-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32 2	N	-0-	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31 2	N	-0-	-0-
01	31 N	27	-0-	-4	B	-0-	27 2	N	-0-	-0-

SABRE OPERATING, INC.		742261		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
HASTINGS		WELL #: 1 C		RRCID -> 060232		COMPL. DATE 02/18/1973		TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A		
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-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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	186 N	148	-0-	-38	-0-	148 2	N	-0-		-0-
09	180 N	124	-0-	-56	-0-	124 2	N	-0-		-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-		-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-		-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-		-0-
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 2	N	-0-		-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	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	Y	-0-		21
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	Y	-0-		21
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	Y	-0-		21
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	Y	-0-		21
*12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	Y	-0-		21
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		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	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3	N	-0-		-0-
09	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3	N	-0-		-0-
10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3	N	-0-		-0-
11	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 3	N	-0-		-0-
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3	N	-0-		-0-
01	1116 N	1056	-0-	-60	-0-	1056 3	N	-0-		-0-

MICAR (BEND CONGL. 3727)		60970 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
ROB-JOE GAS & OIL CO.		715500								
S & E REAL ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 222862		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3790 - 3799		
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-		-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-		-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2	N	-0-		-0-
11	120 N	45	-0-	-75	-0-	45 2	N	-0-		-0-
12	124 N	46	-0-	-78	-0-	46 2	N	-0-		-0-
01	124 N	48	-0-	-76	-0-	48 2	N	-0-		-0-

MIDDLE CREEK (CONGL.)		61043 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
AMEN OIL LLC		016944								
LIVINGSTON		WELL #: 1 L		RRCID -> 129164		COMPL. DATE 11/04/1988		TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3610 - 3624		
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-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		637403		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
STEPHEN, PAUL		016944								
		WELL #: 2		RRCID -> 121231		COMPL. DATE 01/29/1986		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3368 - 3374		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-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-

MIDDLE CREEK (CONGL.) //CONT.// 61043 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO											
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403											
STEPHEN, PAUL "B" WELL #: 3 L RRCID -> 131401 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3753 - 3767											
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	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	14B2	EXT	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-
WOODWARD TRUST #1 WELL #: 1 RRCID -> 136242 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 3865 PERF. 3496 - 3501											
08	14B2	EXT	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-
STEPHEN, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 147502 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3370 - 3374											
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
STEPHEN, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 147504 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 3567 - 3577											
08	14B2	EXT	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-
STEPHEN, PAUL WELL #: 14 RRCID -> 147506 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3368 - 3370											
08	14B2	EXT	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-
HINKSON, BILL "A" WELL #: A 3 RRCID -> 197329 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3666 - 3671											
08	14B2	EXT	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-

OIL AND GAS DIVISION

MIFF (CONGL.) ECHO PRODUCTION, INC. FLUEGGE		61275 200 240125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
WELL #:		4		RRCID -> 112971		COMPL. DATE 08/31/1984		TOTAL DEPTH 3972		PERF. 3846 - 3851					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* 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-			

FLUEGGE		WELL #:		5		RRCID -> 115131		COMPL. DATE 01/28/1985		TOTAL DEPTH 4007		PERF. 3396 - 3408			
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2		N	-0-		-0-			
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-		-0-			
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-		-0-			
11	150 N	41	-0-	-109	-0-	41	2		N	-0-		-0-			
*12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-		-0-			
*01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-		-0-			

ERNMAR INVESTMENTS, INC. RITCHIE 37		253489		WELL #:		1		RRCID -> 204788		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 4086		PERF. 3881 - 3998	
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-		125			
09	540 N	493	-0-	-47	-0-	493	2		N	-0-		125			
10	558 N	479	-0-	-79	-0-	479	2		N	-0-		125			
11	570 N	438	-0-	-132	-0-	438	2		N	-0-		125			
12	496 N	360	-0-	-136	-0-	360	2		N	-0-	81 1	44			
01	465 N	352	-0-	-113	-0-	352	2		N	-0-		44			

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC RITCHIE 37 -B-		822615		WELL #:		3		RRCID -> 214157		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3538 - 3552	
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	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	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-			
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-			

RITCHIE-37-		WELL #:		2		RRCID -> 214505		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3675 - 3680			
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-		-0-			
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-		-0-			
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-		-0-			
*11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-		-0-			
*12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-		-0-			
*01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-		-0-			

TRACER OPERATING, INC. JOHN RITCHIE DYNAMIC		863965		WELL #:		1		RRCID -> 109212		COMPL. DATE 02/18/1984		TOTAL DEPTH 4339		PERF. 3860 - 3864	
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-		33			
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-		33			
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		33			
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-		33			
12	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	2		N	-0-		33			
01	15 N	1	-0-	-14	-0-	1	2		N	-0-		33			

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965										
JOHN RITCHIE DYNAMIC		WELL #:		2	RRCID ->	111492	COMPL. DATE	06/09/1984	TOTAL DEPTH	3975	PERF.	3882 -	3890	
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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 37 -A-		WELL #:		6	RRCID ->	228803	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	4126	PERF.	3776 -	3946
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	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		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-		22
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		22
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		22

RITCHIE-37-C		WELL #:		7	RRCID ->	237653	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	3850 -	3858
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	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		2 N	1	-0-	-1	-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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS (ATOKA 4500) 61659 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 MILLS, JAMES T. WELL #: 1 L RRCID -> 097043 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

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

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

*06	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILBERT W13 WELL #: 16W RRCID -> 186246 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 700 PERF. 661 - 700

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLSAP (700)		//CONT.// 61705 870		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: PARKER		
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791								
GILBERT, J. D. T-11		WELL #: 1		RRCID -> 189465		COMPL. DATE 03/10/2002		TOTAL DEPTH 573 PERF. 545 - 573		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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-

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	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-		-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2	N	-0-		-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		-0-
*01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 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	3049	3049	-0-	-0-	-0-	3049 2	N	-0-		-0-
09	2992	2992	-0-	-0-	-0-	2992 2	N	-0-		-0-
10	2776	2776	-0-	-0-	-0-	2776 2	N	-0-		-0-
11	2174	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2	N	-0-		-0-
*12	2086	2086	-0-	-0-	-0-	2086 2	N	-0-		-0-
01	1860	1208	-0-	-652	-0-	1208 2	N	-0-		-0-

SMITH, MARY LOVING, ET AL		WELL #: 4		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
				RRCID -> 037861		COMPL. DATE 11/13/1965		TOTAL DEPTH 4133 PERF. N/A		
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2	N	-0-		-0-
09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2	N	-0-		-0-
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2	N	-0-		-0-
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2	N	-0-		-0-
*12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2	N	-0-		-0-
*01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2	N	-0-		-0-

OXXN		630579		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
YOUNGBLOOD		WELL #: 1		RRCID -> 066884		COMPL. DATE 04/09/1976		TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A		
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-		-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-		-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-		-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-		-0-
*12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MILLSAP, E. (CONGL. 4300)		61706 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
THURMAN DRILLING, INC.		858771								
PARKS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	154014	COMPL. DATE	02/23/1995	TOTAL DEPTH	4460	PERF. 4328 - 4355
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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-

MINERAL WELLS (BIG SALINE)		61842 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690								
WAGLEY A		WELL #:	2	RRCID ->	058955	COMPL. DATE	02/05/1974	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4210 - 4220
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	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			-0-
10	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	3			-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			-0-
*01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			-0-

RYAN MORTGAGE COMPANY		61714 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
		WELL #:	1	RRCID ->	061714	COMPL. DATE	04/04/1975	TOTAL DEPTH	4118	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

HILLTOP PETROLEUM LLC		388911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
DIKE		WELL #:	2	RRCID ->	063612	COMPL. DATE	07/07/1975	TOTAL DEPTH	4686	PERF. N/A
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SHIELDS		427295		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
		WELL #:	1	RRCID ->	072295	COMPL. DATE	05/16/1977	TOTAL DEPTH	4605	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					68

J-TEC OPERATING, LLC		427739		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
JOHNSON, J. M.		WELL #:	1	RRCID ->	078436	COMPL. DATE	04/14/1989	TOTAL DEPTH	4995	PERF. 4398 - 4406
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	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			-0-
12	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	3			-0-
*01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			-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	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	404 N	404	-0-	-0-	-0-		404 3		N	-0-		88
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-		468 3		N	-0-		88
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-		391 3		N	-0-		88
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-		437 3		N	-0-		88
12	496 N	435	-0-	-61	-0-		435 3		N	-0-		88
*01	418 N	418	-0-	-0-	-0-		418 3		N	-0-		88

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-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	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 (CADDO)				61842 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
MITCHELL 8 NE		WELL #:		1	RRCID ->	212277	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4548 - 4503	
08	669 N	669	-0-	-0- B	-0-		669 3		N	-0-		-0-
09	577 N	577	-0-	-0- B	-0-		577 3		N	-0-		-0-
10	580 N	580	-0-	-0- B	-0-		580 3		N	-0-		-0-
11	630 N	555	-0-	-75 B	-0-		555 3		N	-0-		-0-
12	589 N	563	-0-	-26 B	-0-		563 3		N	-0-		-0-
*01	564 N	564	-0-	-0- B	-0-		564 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	346 N	346	-0-	-0-	-0-		346 2		N	-0-		-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-		324 2		N	-0-		-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-		313 2		N	-0-		-0-
11	300 N	278	-0-	-22	-0-		278 2		N	-0-		-0-
*12	203 N	203	-0-	-0-	-0-		203 2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WARREN		WELL #:		1	RRCID ->	114533	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	4501	PERF. 4420 - 4424	
08	1178 N	1097	-0-	-81	-0-		1097 2		N	-0-		15
09	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-		1195 2		N	-0-		15
10	1178 N	1076	-0-	-102	-0-		1076 2		N	-0-		15
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-		1010 2		N	-0-		15
*12	944 N	944	-0-	-0-	-0-		944 2		N	-0-		15
*01	989 N	989	-0-	-0-	-0-		989 2		N	-0-		15

PEBA OIL & GAS, INC.				648640		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
KATMANDU		WELL #:		2	RRCID ->	278240	COMPL. DATE	07/10/2015	TOTAL DEPTH	4818	PERF. 4243 - 4262	
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 2		N	-0-		-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-		19 2		N	-0-		-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 2		N	-0-		-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39 2		N	-0-		-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-		13 2		N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-

MINERAL WELLS (CONGL 4540)													
J-TEC PRODUCTION, LLC													
TURKEY CREEK													
61842 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
427406													
WELL #: 1 RRCID -> 107130 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4424 - 4432													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3				N	-0-	-0-
09	240 N	203	-0-	-37	-0-	203	3				N	-0-	-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3				N	-0-	-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3				N	-0-	-0-
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3				N	-0-	-0-
*01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3				N	-0-	-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC													
PUTNAM													
684645													
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)													
J-TEC PRODUCTION, LLC													
D C - S													
61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
427406													
WELL #: 3 RRCID -> 212129 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2736 - 2810													
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	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	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	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-

D C - S													
WELL #: 5 RRCID -> 238224 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2664 - 2772													
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3				N	-0-	-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3				N	-0-	-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3				N	-0-	-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3				N	-0-	-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3				N	-0-	-0-
*01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3				N	-0-	-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY													
GILBERT, RED													
878925													
WELL #: 1 RRCID -> 090378 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2294 - 2322													
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3		Y	-0-	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

CHASTAIN													
WELL #: 1 RRCID -> 099124 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 4446 PERF. 2291 - 2574													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) //CONT.// 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925															
PARKS-GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 109106 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2380 - 2385															
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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		460 N	460	-0-	-0-	-0-	145	1	315	3	Y	-0-			-0-
09		443 N	443	-0-	-0-	-0-	117	1	326	3	Y	-0-			-0-
10		479 N	479	-0-	-0-	-0-	136	1	343	3	Y	-0-			-0-
11		440 N	440	-0-	-0-	-0-	132	1	308	3	Y	-0-			-0-
12		440 N	440	-0-	-0-	-0-	135	1	305	3	Y	-0-			-0-
01		434 N	429	-0-	-5	-0-	148	1	281	3	Y	-0-			-0-

PARKS-GILBERT WELL #: 3 RRCID -> 111953 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2174 - 2199															
08		943 N	943	-0-	-0-	-0-	369	1	574	3	Y	-0-			-0-
09		822 N	822	-0-	-0-	-0-	218	1	604	3	Y	-0-			-0-
10		926 N	926	-0-	-0-	-0-	262	1	664	3	Y	-0-			-0-
11		704 N	704	-0-	-0-	-0-	211	1	493	3	Y	-0-			-0-
12		918 N	918	-0-	-0-	-0-	282	1	636	3	Y	-0-			-0-
*01		930 N	930	-0-	-0-	-0-	322	1	608	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 OIL LLC 589978															
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 172672 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2667 - 2689															
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B	DENY	30	-0-	-0-	30	30	3	30	3	N	-0-			30
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30				N	NO RPT			30

MINERAL WELLS (STRAWN, LOWER) 61842 650 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO															
HILLTOP PETROLEUM LLC 388911															
WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 070495 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3121 - 0															
08	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	2		N	-0-			-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	2		N	-0-			-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	2		N	-0-			-0-
*12	1022	N	1022	-0-	-0-	B	-0-	1022	2		N	-0-			-0-
*01	810	N	810	-0-	-0-	B	-0-	810	2		N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964															
WARREN, J. WELL #: 1 RRCID -> 103019 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 2808 - 2815															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MINERAL WELLS (STRAWN 1800)		61842 692		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
TRUST OIL CO.		872124									
WILLINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 167640		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 4332		PERF. 1826 - 1840	
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	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	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 (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	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2	N	-0-		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
HILLTOP PETROLEUM LLC		388911									
BLAIR		WELL #: 1		RRCID -> 115503		COMPL. DATE 01/22/1985		TOTAL DEPTH 4685		PERF. 4312 - 4320	
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-		-0-
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2	N	-0-		-0-
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-		-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-		-0-
*12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-		-0-
*01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-		-0-

FIREWATER		WELL #: 1		RRCID -> 156190		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4405 - 4421	
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

DIKE		WELL #: 2		RRCID -> 156671		COMPL. DATE 09/07/1995		TOTAL DEPTH 4686		PERF. 4504 - 4510	
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-		-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-		-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2	N	-0-		-0-
*12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-		-0-
*01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-		-0-

ITX CORPORATION		427179		RRCID -> 017991		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 4735		PERF. 4239 - 4429	
WAGLEY, E. F., -C-		WELL #: 1				N/A					
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 (BIG SALINE) // CONT. //		61844 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ITX CORPORATION		// CONT. // 427179										
WAGLEY, E.F. "C"		WELL #: 2	RRCID -> 088820	COMPL. DATE 07/20/1980	TOTAL DEPTH 4686	PERF. 4232	- 4237					
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		589 N	568	-0-	-21	-0-	568 3	N	-0-			18
09		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3	N	-0-			18
10		558 N	391	-0-	-167	-0-	391 3	N	-0-			18
11		540 N	145	-0-	-395	-0-	145 3	N	-0-			18
*12		558 N	275	-0-	-283	-0-	275 3	N	-0-			18
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			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		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-			-0-
09		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-			-0-
10		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-			-0-
11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-			-0-
12		372 N	337	-0-	-35	-0-	337 3	N	-0-			-0-
*01		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741										
GRAND BERRY		WELL #: 2	RRCID -> 129835	COMPL. DATE 01/26/1989	TOTAL DEPTH 4525	PERF. 4046	- 4056					
08		155 N	13	-0-	-142	-0-	13 2	N	-0-			2
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-			2
10		25 N	25	-0-	-0-	-0-	14 2	N	10			12
11		13 N	12	-0-	-1	-0-	12 2	N	-0-			12
12		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-			12
*01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 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		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			-0-
09		90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2	N	-0-			-0-
10		93 N	63	-0-	-30	-0-	63 2	N	-0-			-0-
11		90 N	62	-0-	-28	-0-	62 2	N	-0-			-0-
12		93 N	63	-0-	-30	-0-	63 2	N	-0-			-0-
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2	N	-0-			-0-

HART RANCH		WELL #: 8691	RRCID -> 081355	COMPL. DATE 03/18/1984	TOTAL DEPTH 4770	PERF. 4410	- 4431					
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	156	-0-	156	156	156 2	N	-0-			-0-

HART RANCH		WELL #: 8741	RRCID -> 081596	COMPL. DATE 12/19/1978	TOTAL DEPTH 4817	PERF. 4424	- 4427					
08		1116 N	1107	-0-	-9	-0-	1107 2	N	-0-			-0-
09		1110 N	1080	-0-	-30	-0-	1080 2	N	-0-			-0-
10		1116 N	1000	-0-	-116	-0-	1000 2	N	-0-			-0-
11		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2	N	-0-			-0-
12		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2	N	-0-			-0-
*01		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2	N	-0-			-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222		WELL #: 8671		RRCID -> 084706		COMPL. DATE 07/27/1979		TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4454 - 4467						
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-

HART RANCH				WELL #: 8681		RRCID -> 088085		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4772 - 4776						
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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2		N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-					-0-

HART RANCH				WELL #: 8692		RRCID -> 088802		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4133 - 4668						
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2		N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-					-0-
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-					-0-

HART RANCH 876				WELL #: 1		RRCID -> 132696		COMPL. DATE 04/02/1980		TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4448 - 4456						
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-					-0-
09	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	2		N	-0-					-0-
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2		N	-0-					-0-
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2		N	-0-					-0-
12	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2		N	-0-					-0-
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2		N	-0-					-0-

TARPON OIL & GAS CO. RAMAC				836178 WELL #: 1		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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					128

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. FARMER,C.M.				850964 WELL #: 1		RRCID -> 094303		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4348 - 4354						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//															
THE BROGDON COMPANY, INC.															
LLOYD, B. M.															
WELL #: 1 RRCID -> 036880 COMPL. DATE 06/24/1965 TOTAL DEPTH 5451 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	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															
GIBSON															
WELL #: 1 RRCID -> 119462 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 3994 - 4005															
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22

MINERAL WELLS,N.(CONGL,LO)															
J-TEC OPERATING, LLC															
DECKER, R. W. "C"															
WELL #: 1 RRCID -> 114291 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4734 - 4740															
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-				-0-
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-				-0-
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-				-0-
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-				-0-
12	837 N	751	-0-	-86	-0-	751	3			N	-0-				-0-
*01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-				-0-

SPEARS, J. L. "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 120971 COMPL. DATE 04/10/1986 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4416 - 4432															
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-				-0-
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-				-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-				-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-				-0-
12	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	3			N	-0-				-0-
*01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-				-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC															
WALTER RANCH															
WELL #: 4 RRCID -> 286047 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 4797 - 4868															
08	527 N	98	-0-	-429	-0-	98	3			N	-0-				105
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-				105
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-				105
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	170	3	2	9	N	2				107
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-				107
*01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-				107

MINERAL WELLS, N.(ELLENBURGER)															
EAGLERIDGE OPERATING, LLC															
LEWALLEN															
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEXGAS, INC. 500222														
HART 866 WELL #: 2 RRCID -> 096121 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5128 - 5150														
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
10		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-			-0-
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
01		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507														
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		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
11		90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-			-0-
12		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-
01		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			-0-

BIG HART WELL #: 1 RRCID -> 147964 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3110 - 3117														
08		93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-			-0-
09		90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2		N	-0-			-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-			-0-
12		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	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		2263 #	2045	-0-	-218	-0-	2045	2		N	-0-			-0-
09		2040 #	2018	-0-	-22	-0-	2018	2		N	-0-			-0-
10		2108 #	2081	-0-	-27	-0-	2081	2		N	-0-			-0-
11		2090 R	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2		N	-0-			-0-
12		2091 R	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2		N	-0-			-0-
*01		2195 R	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

DYMENT		61848 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
		427739		WELL #: 1 T		RRCID -> 098077		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4336 - 4352				
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-			-0-
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			-0-
10	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-			-0-
11	300 N	268	-0-	-32	-0-	268	3			N	-0-			-0-
12	310 N	174	-0-	-136	-0-	174	3			N	-0-			-0-
*01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	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	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-			-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-			-0-
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-			-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
J. WITHERS UNIT I		007933		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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL)		61848 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
ADKINS, MICHAEL H. 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
FOWLER		007933		WELL #: 1		RRCID -> 090665		COMPL. DATE 10/19/1980		TOTAL DEPTH 4794 PERF. 4219 - 4225				
08	806 N	725	-0-	-81	-0-	725	2			N	-0-			-0-
09	840 N	732	-0-	-108	-0-	732	2			N	-0-			-0-
10	806 N	754	-0-	-52	-0-	754	2			N	-0-			-0-
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-			-0-
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-			-0-
*01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
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-	

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			CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:		2	RRCID -> 212969	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	4106 - 4120
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45 3	N	-0-		-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45 3	N	-0-		-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41 3	N	-0-		-0-
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270)				61848 593	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690							
HICKMAN, MELISSA		WELL #:		4	RRCID -> 254574	COMPL. DATE	11/15/2009	TOTAL DEPTH	4978	PERF.	4230 - 4240
08	713	N	182	-0-	-531	-0-	182 3	N	-0-		117
09	510	N	5	-0-	-505	-0-	5 3	N	-0-		117
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658 3	N	-0-		117
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 3	N	-0-	105 1	12
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 3	N	-0-		12
01	651	N	472	-0-	-179	-0-	472 3	N	-0-		12

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270) //CONT.//		61848 593		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
PRCO 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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		105 N	105	-0-	-0-		105 2			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
MCCLURE		WELL #: 1		RRCID -> 112791		COMPL. DATE 08/21/1984		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4282 - 4298		
08		220 N	220	-0-	-0-		220 2			-0-
09		190 N	190	-0-	-0-		190 2			-0-
10		180 N	180	-0-	-0-		180 2			-0-
11		122 N	122	-0-	-0-		122 2			-0-
*12		113 N	113	-0-	-0-		113 2			-0-
01		186 N	NO RPT	-0-	-186					-0-

MINERAL WELLS,S.(CONGL. 4550)		61848 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
CROSS, C. D.		190320								
TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 100785		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 4593 PERF. 4560 - 4570		
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					45
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					45
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					45
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					45
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					45
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					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-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B				-0-

NALL OIL & GAS		599295		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
HUBBARD,J.G.		WELL #: 1		RRCID -> 091355		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4254 - 4258		
08		248 N	206	-0-	-42	B				-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-					-0-
09		221 N	221	-0-	-0-	B				-0-
10		220 N	220	-0-	-0-	B				-0-
11		215 N	215	-0-	-0-	B				-0-
12		217 N	216	-0-	-1	B				-0-
01		217 N	216	-0-	-1	B				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, S. (GEORGIA CONGL) //CONT.//										61848 625	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO		
PALO CROSS, LLC MOORE, H.										637384					
										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	* * 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		314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3	N	-0-	-0-			
10		195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3	N	-0-	-0-			
11		208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3	N	-0-	-0-			
12		170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3	N	-0-	-0-			
*01		168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3	N	-0-	-0-			
MINERAL WELLS, S (PEAK SAND)										61848 730	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
DALLAS PRODUCTION, INC.										197690					
MURPHY-STONE UNIT 1										WELL #: 1	RRCID -> 107720	COMPL. DATE 09/10/1983	TOTAL DEPTH 4448	PERF. 2336	- 2343
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-			
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		15 N	15	-0-	-0-		-0-	15	3	N	-0-	-0-			
09		50 N	50	-0-	-0-		-0-	50	3	N	-0-	-0-			
10		64 N	64	-0-	-0-		-0-	64	3	N	-0-	-0-			
11		46 N	46	-0-	-0-		-0-	46	3	N	-0-	-0-			
12		62 N	53	-0-	-9		-0-	53	3	N	-0-	-0-			
*01		101 N	101	-0-	-0-		-0-	101	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)													
61848 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
RHYNE, J.V.													
PRICE, D.													
WELL #: 1 RRCID -> 088870 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 1846 - 1868													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
*04		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
*05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-
*06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
*07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
*08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			-0-
*09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
*10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
*11		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
*12		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
*01		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-

SCOGGINS, J.													
WELL #: 1 RRCID -> 113905 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2052 - 2060													
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MINERAL WELLS, S.(R-GCONGL)													
61848 775 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
SAGE NATURAL RESOURCES LLC													
REDDELL													
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													
REESE, KAYLER													
WELL #: 1 RRCID -> 258992 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 2438 - 2442													
08		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-			-0-
09		480 N	363	-0-	-117	-0-	363 3		N	-0-			-0-
10		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-			-0-
11		390 N	357	-0-	-33	-0-	357 3		N	-0-			-0-
12		372 N	347	-0-	-25	-0-	347 3		N	-0-			-0-
*01		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850)		61848 840		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406							
BROGDON		WELL #: 1		RRCID -> 217886		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 2724 PERF. 2415 - 2596	
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-		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	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		427739		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO	
HUBERT		WELL #: 1		RRCID -> 267883		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2834 - 2852	
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-	-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	-0-
11	14 N	9	-0-	-5	-0-	9 3	N	-0-	-0-
12	8 N	1	-0-	-7	-0-	1 3	N	-0-	-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 3680)		61848 860		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO	
GO OIL CORP.		311420							
KALINA		WELL #: 1		RRCID -> 097514		COMPL. DATE 12/15/1981		TOTAL DEPTH 4243 PERF. N/A	
08	527 N	518	-0-	-9 B	-0-	518 2	N	-0-	72
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 2	N	-0-	72
10	527 N	517	-0-	-10 B	-0-	517 2	N	-0-	72
11	510 N	502	-0-	-8 B	-0-	502 2	N	-0-	72
12	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 2	N	-0-	72
01	527 N	514	-0-	-13 B	-0-	514 2	N	-0-	72

J-TEC OPERATING, LLC		427739		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO	
BARNES		WELL #: 1		RRCID -> 101138		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3714 - 3734	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

LAFHOON FARM		481009		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO	
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-

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.//		61848 860	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO					
RHYNE, J.V.		706379								
JENKINS, LEON UNIT 1		WELL #:	1 C	RRCID -> 105188	COMPL. DATE	03/10/1983	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 3691 - 3706		
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	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-	

AIRPORT		WELL #:	1 C	RRCID -> 102099	COMPL. DATE	08/30/1982	TOTAL DEPTH	4625 PERF. 3758 - 3782		
08	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	128 1	76 3	Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	210 N	159	-0-	-51	B	-0-	80 1	79 3	Y	-0-
10	217 N	169	-0-	-48	B	-0-	82 1	87 3	Y	-0-
11	210 N	122	-0-	-88	B	-0-	62 1	60 3	Y	-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	88 1	69 3	Y	-0-
*01	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	89 1	71 3	Y	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690								
DUNAWAY, W.T. UNIT I		WELL #:	1	RRCID -> 090675	COMPL. DATE	10/20/1980	TOTAL DEPTH	3465 PERF. 2782 - 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-		

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690													
MELTON-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091395 COMPL. DATE 10/15/1980										TOTAL DEPTH	4318	PERF.	2799 - 2817
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-	

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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-			25	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25	

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406													
CANYON VIEW WELL #: 1 RRCID -> 204783 COMPL. DATE 09/27/2004										TOTAL DEPTH	4595	PERF.	2737 - 2849
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-			-0-	
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-			-0-	
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-			-0-	

J-TEC OPERATING, LLC 427739													
TOLBERT,DORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093484 COMPL. DATE 12/10/1980										TOTAL DEPTH	4874	PERF.	2417 - 2441
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-			35	
09	120	N	2	-0-	-118	-0-	2 3	N	-0-			35	
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-			35	
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-			35	
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	137 3	N	2	2 9		37	
*01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139 3	N	2	2 9		39	

TOLBERT,DORA UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 097983 COMPL. DATE 01/09/1982										TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2434 - 2441
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-	
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1 3	N	-0-			-0-	
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-			-0-	
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-			-0-	
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-			-0-	
*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-			-0-	

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 RHYNE, J.V. 706379
 HESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 086062 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2790 - 2830

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
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
*04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
*05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
*06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
*07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
*09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
*10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
*11	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
*12	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
*01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-

PEAK, B. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 091043 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2804 - 2814

*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
*04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
*05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
*06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
*07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
*09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
*10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
*11	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
*12	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
*01	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-

GLIDEWELL, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097809 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2814 - 2826

*03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			3
*04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			3
*05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			3
*06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			3
*07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			3
*08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			3
*09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			3
*10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			3
*11	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			3
*12	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			3
*01	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			3

RHODES-GREEN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 099653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 2541 - 2549

*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
*04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
*05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
*06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
*07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
*08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
*09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
*10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
*11	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
*12	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
*01	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP) 61848 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PALO CROSS, LLC 637384
DYMENT WELL #: 1 C RRCID -> 098078 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2762 - 2774

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	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 3		N	-0-			-0-
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-			-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-			-0-
12	310 N	174	-0-	-136	-0-	174 3		N	-0-			-0-
*01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-			-0-

RHYNE, J.V. 706379
PEAK, B. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 110181 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2498 - 2502

*03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
*04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			-0-
*05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			-0-
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
*07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
*08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
*10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
*11	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
*12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
*01	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-

GILL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144794 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2503 - 2528

*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
*04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
*05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
*06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-
*07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
*08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
*09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
*11	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
*12	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
*01	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
EDMONDSON "E" 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-

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO		DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690		SAND VALLEY "C" WELL #: 4		RRCID -> 241455	COMPL. DATE 06/17/2008	TOTAL DEPTH 2814	PERF. 801	- 872						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

DUNAWAY				WELL #: 1		RRCID -> 278954	COMPL. DATE 09/22/2015	TOTAL DEPTH 1300	PERF. 1054	- 1076						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, J.V. OIL COMPANY				WELL #: 2		RRCID -> 110723	COMPL. DATE 04/16/1984	TOTAL DEPTH 1085	PERF. 1002	- 1015						
08	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	1			N	-0-					-0-
09	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	1			N	-0-					-0-
10	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	1			N	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-

SMITH, JERRY V. KESSLER				WELL #: 3		RRCID -> 110724	COMPL. DATE 04/08/1984	TOTAL DEPTH 1155	PERF. 1022	- 1044						
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				WELL #: 2		RRCID -> 108111	COMPL. DATE 05/15/1979	TOTAL DEPTH 1275	PERF. 1121	- 1144						
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	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

MINERAL WELLS S. (4270)				WELL #: 1		RRCID -> 097425	COMPL. DATE 12/11/1981	TOTAL DEPTH 4551	PERF. 4269	- 4273						
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS S. (4270)		//CONT.//		61848 950	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO					
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.//		427739										
HILL		WELL #:		1	RRCID ->	216262	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	4836	PERF.	4110 - 4116		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			12
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			12
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			12
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			12
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	82	3	1	9	N	1			13
*01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	20	3	2	9	N	2			15

SMITH, J.V. OIL COMPANY		792516		KESSELER		WELL #:	5	RRCID ->	278500	COMPL. DATE	10/08/2015	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4223 - 4228
08	62 N	21	-0-	-41	-0-	6	1	15	2	N	-0-			-0-	
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	7	1	17	2	N	-0-			-0-	
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	7	1	19	2	N	-0-			-0-	
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	12	1	18	2	N	-0-			-0-	
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-	
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	30	1	20	2	N	-0-			-0-	

MINGUS (BIG SALINE)		61886 175		MINGUS OIL & GAS		WELL #:	2	RRCID ->	129052	COMPL. DATE	10/24/1988	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	1740 - 1750
FERGUSON UNIT		569683													
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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	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-	

FERGUSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	132563	COMPL. DATE	11/07/1989	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2969 - 3169
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	32	1	1093	3	N	-0-	-0-
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	29	1	1089	3	N	-0-	-0-
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	25	1	1032	3	N	-0-	-0-
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	30	1	1151	3	N	-0-	-0-
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	30	1	1108	3	N	-0-	-0-
*01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	28	1	1019	3	N	-0-	-0-

FERGUSON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	152341	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	3372	PERF.	2938 - 3030
08	1395 N	1259	-0-	-136	-0-	36	1	1223	3	N	-0-	-0-
09	1500 N	988	-0-	-512	-0-	25	1	963	3	N	-0-	-0-
10	1457 N	1013	-0-	-444	-0-	24	1	989	3	N	-0-	-0-
11	1230 N	899	-0-	-331	-0-	22	1	877	3	N	-0-	-0-
12	1023 N	921	-0-	-102	-0-	24	1	897	3	N	-0-	-0-
01	1023 N	821	-0-	-202	-0-	22	1	799	3	N	-0-	-0-

MINGUS (BIG SALINE) //CONT.// 61886 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 9K INVESTMENTS LLC 988752
 BIELINSKI WELL #: 1 RRCID -> 129144 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2946 - 3196

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	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-			-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-			-0-
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-			-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-			-0-
*12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-

MINGUS (STRAWN) 61886 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 AMEN OIL LLC 016944
 BORCHER-WILBAR WELL #: 1 RRCID -> 132937 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 3968 PERF. 1710 - 1720

08	31 N	-0-	-0-	-31	-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-

LONG, LOLITA WELL #: 4 RRCID -> 134040 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3671 PERF. 1775 - 1803

08	31 N	NO RPT	-0-	-31	74			Y	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	74			Y	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	74			Y	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	74			Y	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	74			Y	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	74			Y	NO RPT			-0-

MINGUS (STRAWN 1700) 61886 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150668 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1740 - 1806

08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	7 1	250 3	N	-0-			-0-
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	15 1	616 3	N	-0-			-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	13 1	502 3	N	-0-			-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	12 1	448 3	N	-0-			-0-
01	620 N	444	-0-	-176	-0-	12 1	432 3	N	-0-			-0-

INDIANOLA RR "5" WELL #: 1 RRCID -> 171484 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 1937 - 1963

08	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-

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	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-			-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-			-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-			-0-
*12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
*01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 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			
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	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2	N	-0-			37
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			37
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			37
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			37
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			37
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			37

KING ENERGY RESOURCES			465526						TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3856 - 3861			
TATOM, R. N.			WELL #: 1		RRCID -> 103280		COMPL. DATE 11/18/1982					
08	186 N	2	-0-	-184	-0-	2	2	N	-0-			40
09	180 N	2	-0-	-178	-0-	2	2	N	-0-			40
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			40
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			40
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			40
*01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-			40

FOSTER, NATHAN S.			WELL #: 1		RRCID -> 105055		COMPL. DATE 04/04/1983		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3848			
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			26
09	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-			26
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-			26
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			26
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			26
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	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	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-			-0-
09	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2	N	-0-			-0-
10	5 N	2	-0-	-3	-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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-

PILLANS			WELL #: 1		RRCID -> 115320		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3806 - 3814			
08	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-			25
09	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-			25
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-			25
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			25
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			25
*01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			25

MIS RAIZES (DUFFER)												
KING ENERGY RESOURCES												
TATOM, R. N.												
//CONT.// 62094 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN												
//CONT.// 465526												
WELL #: 2 RRCID -> 172348 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3836 - 3856												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	62 N	2	-0-	-60	-0-		2 2		N	-0-		-0-
09	60 N	2	-0-	-58	-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	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 2		N	-0-		-0-

MISSION MTN. (DUFFER)												
AMEN OIL LLC												
WYLIE '2998'												
62129 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN												
016944												
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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-

PETEX												
CAPP'S "2993" UNIT												
659782												
WELL #: 1 RRCID -> 262295 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3948 - 3954												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WAGLEY												
WELL #: 1 RRCID -> 269378 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3954 - 3966												
08	1395 N	1050	-0-	-345	-0-		1050 2		N	-0-		-0-
09	1260 N	824	-0-	-436	-0-		824 2		N	-0-		-0-
10	1302 N	747	-0-	-555	-0-		747 2		N	-0-		-0-
11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-		1087 2		N	-0-		-0-
*12	939 N	939	-0-	-0-	-0-		939 2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PINTAIL PRODUCTION CO., INC.												
MOORE												
665709												
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)												
CROSSBOW RESOURCES, LLC												
GRAY, J. B.												
62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE												
190494												
WELL #: 1 RRCID -> 020984 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2951 - 2982												
08	403 #	385	-0-	-18	-0-		51 1	334 2	N	-0-		30
09	390 #	365	-0-	-25	-0-		31 1	334 2	N	-0-		30
10	403 #	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		30
11	390 #	373	-0-	-17	-0-		373 3		N	-0-		30
12	401 R	401	-0-	-0-	-0-		401 3		N	-0-		30
*01	388 R	388	-0-	-0-	-0-		388 3		N	-0-		30

MITTIE (MARBLE FALLS) CROSSBOW RESOURCES, LLC BARNES, B. L.		//CONT.// //CONT.//	62229 666 190494	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE								
		WELL #:	1	RRCID ->	032818	COMPL. DATE	01/14/1964	TOTAL DEPTH	3237	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	383 R	383	-0-	-0-	-0-	51	1	332	2	N	-0-			-0-
09	360 #	348	-0-	-12	-0-	29	1	319	2	N	-0-			-0-
10	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
11	390 #	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-			-0-
12	403 #	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-			-0-
01	372 #	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-			-0-

DMV PIPELINE LLC TURNER				221580								
		WELL #:	3	RRCID ->	115819	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	2934	PERF.	2750 -	2760
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	126			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	126			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	126			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	126			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	126			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	126			Y	NO RPT			-0-

TURNER				WELL #:	7	RRCID ->	118568	COMPL. DATE	09/09/1985	TOTAL DEPTH	3058	PERF.	2551 -	2572
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	854			Y	NO RPT			-0-		
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	854			Y	NO RPT			-0-		
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	854			Y	NO RPT			-0-		
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	854			Y	NO RPT			-0-		
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	854			Y	NO RPT			-0-		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	854			Y	NO RPT			-0-		

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-		

TURNER "A"				WELL #:	5	RRCID ->	129379	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH	2997	PERF.	2564 -	2572
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1054			Y	NO RPT			-0-		
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1054			Y	NO RPT			-0-		
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1054			Y	NO RPT			-0-		
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1054			Y	NO RPT			-0-		
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1054			Y	NO RPT			-0-		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1054			Y	NO RPT			-0-		

TURNER "A"				WELL #:	4	RRCID ->	129380	COMPL. DATE	06/02/1985	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2552 -	2572
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-		

OIL AND GAS DIVISION

O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY STATUS		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666		ASSOCIATED		49B				CNTY: COMANCHE					
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580													
TURNER "C"				WELL #: 8		RRCID -> 129381		COMPL. DATE 09/25/1985		TOTAL DEPTH 2825		PERF. 2694		- 2702			
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	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-
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
TURNER "D"				WELL #: 10		RRCID -> 218865		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2708		- 2740			
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				68
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				68
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				68
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				68
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				68
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				68

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE						
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580									
L.R.D.		WELL #:		1	RRCID ->	218866	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	2700 - 2752	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BRUCE		WELL #:		1	RRCID ->	218867	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	3006	PERF.	2649 - 2746	
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-	

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		WELL #:	4	RRCID ->	098259	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	2992	PERF.	2664 - 2672
08	496 #	75	-0-	-421	-0-	75	2		N	-0-		73	
09	300 #	177	-0-	-123	-0-	177	2		N	-0-		73	
10	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-		73	
11	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-		73	
12	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-		73	
*01	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-		73	

EISON		WELL #:		2	RRCID ->	113919	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	2988	PERF.	2561 - 2870	
08	465 #	404	-0-	-61	-0-	404	2		N	-0-		97	
09	420 #	201	-0-	-219	-0-	201	2		N	-0-		97	
10	434 #	312	-0-	-122	-0-	312	2		N	-0-		97	
11	420 #	400	-0-	-20	-0-	400	2		N	-0-		97	
12	403 #	367	-0-	-36	-0-	367	2		N	-0-		97	
01	403 #	379	-0-	-24	-0-	379	2		N	-0-		97	

DAVIS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	114231	COMPL. DATE	08/23/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2522 - 2710	
08	155 #	126	-0-	-29	-0-	126	2		N	-0-		58	
09	150 #	12	-0-	-138	-0-	12	2		N	-0-		58	
10	124 #	15	-0-	-109	-0-	15	2		N	-0-		58	
11	120 #	18	-0-	-102	-0-	18	2		N	-0-		58	
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		58	
01	124 #	12	-0-	-112	-0-	12	2		N	-0-		58	

STOKES, W.D.		WELL #:		1	RRCID ->	125637	COMPL. DATE	03/27/1980	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2697 - 2718	
08	341 #	331	-0-	-10	-0-	331	2		Y	-0-		58	
09	330 #	142	-0-	-188	-0-	133	2	9 9	Y	8		66	
10	341 #	221	-0-	-120	-0-	221	2		Y	-0-		66	
11	390 R	390	-0-	-0-	-0-	370	2	20 9	Y	18		84	
12	341 #	246	-0-	-95	-0-	246	2		Y	-0-		84	
01	341 #	286	-0-	-55	-0-	285	2	1 9	Y	1		85	

OIL AND GAS DIVISION

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666		ASSOCIATED				49B		CNTY: COMANCHE				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726												
STOKES, W.D.		WELL #:		2		RRCID -> 125638		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 2954		PERF. 2700		- 2726		
M	O	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	239	R	239	-0-	-0-	-0-		239	2		Y	-0-			-0-	
09	210	#	97	-0-	-113	-0-		97	2		Y	-0-			-0-	
10	217	#	160	-0-	-57	-0-		160	2		Y	-0-			-0-	
11	268	R	268	-0-	-0-	-0-		268	2		Y	-0-			-0-	
12	248	#	178	-0-	-70	-0-		178	2		Y	-0-			-0-	
01	248	#	206	-0-	-42	-0-		206	2		Y	-0-			-0-	

DUSTER UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 141643		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2930		PERF. 2568 - 2668	
08	93	#	81	-0-	-12	-0-		81	2		N	-0-			32	
09	90	#	63	-0-	-27	-0-		63	2		N	-0-			32	
10	93	#	85	-0-	-8	-0-		85	2		N	-0-			32	
11	90	#	88	-0-	-2	-0-		88	2		N	-0-			32	
12	93	#	23	-0-	-70	-0-		23	2		N	-0-			32	
*01	95	R	95	-0-	-0-	-0-		95	2		N	-0-			32	

HAYNES			WELL #:		1		RRCID -> 146394		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH 3117		PERF. 2610 - 2852			
08	12	#	7	-0-	-5	-0-		7	2		Y	-0-			-0-	
09	10	#	7	-0-	-3	-0-		7	2		Y	-0-			-0-	
10	10	#	7	-0-	-3	-0-		7	2		Y	-0-			-0-	
11	10	R	10	-0-	-0-	-0-		10	2		Y	-0-			-0-	
12	7	R	7	-0-	-0-	-0-		7	2		Y	-0-			-0-	
01	7	#	3	-0-	-4	-0-		3	2		Y	-0-			-0-	

HAYNES "A"			WELL #:		3		RRCID -> 148649		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH 2991		PERF. 2644 - 2849			
08	155	#	131	-0-	-24	-0-		131	2		Y	-0-			-0-	
09	150	#	137	-0-	-13	-0-		137	2		Y	-0-			-0-	
10	124	#	103	-0-	-21	-0-		103	2		Y	-0-			-0-	
11	132	R	132	-0-	-0-	-0-		132	2		Y	-0-			-0-	
12	155	#	49	-0-	-106	-0-		49	2		Y	-0-			-0-	
01	155	#	14	-0-	-141	-0-		14	2		Y	-0-			-0-	

FRASIER			WELL #:		1		RRCID -> 148794		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 3128		PERF. 2568 - 2900			
08	434	#	430	-0-	-4	-0-		428	2	2	9	N	2		107	
09	420	#	205	-0-	-215	-0-		205	2		N	-0-			107	
10	434	#	329	-0-	-105	-0-		315	2	14	9	N	13		120	
11	426	R	426	-0-	-0-	-0-		422	2	4	9	N	4		124	
12	434	#	403	-0-	-31	-0-		392	2	11	9	N	10		134	
01	434	#	384	-0-	-50	-0-		369	2	15	9	N	14		148	

HAYNES			WELL #:		2		RRCID -> 148795		COMPL. DATE 07/20/1990		TOTAL DEPTH 2987		PERF. 2557 - 2734			
08	12	#	7	-0-	-5	-0-		7	2		Y	-0-			-0-	
09	10	#	7	-0-	-3	-0-		7	2		Y	-0-			-0-	
10	10	#	7	-0-	-3	-0-		7	2		Y	-0-			-0-	
11	10	R	10	-0-	-0-	-0-		10	2		Y	-0-			-0-	
12	7	R	7	-0-	-0-	-0-		7	2		Y	-0-			-0-	
01	7	#	3	-0-	-4	-0-		3	2		Y	-0-			-0-	

THOMPSON			WELL #:		2		RRCID -> 174634		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 3130		PERF. 2698 - 2718			
08	62	#	41	-0-	-21	-0-		41	2		Y	-0-			-0-	
09	60	#	15	-0-	-45	-0-		15	2		Y	-0-			-0-	
10	62	#	12	-0-	-50	-0-		12	2		Y	-0-			-0-	
11	60	#	58	-0-	-2	-0-		58	2		Y	-0-			-0-	
12	62	#	38	-0-	-24	-0-		38	2		Y	-0-			-0-	
*01	34	R	34	-0-	-0-	-0-		34	2		Y	-0-			-0-	

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED			49B		CNTY: COMANCHE		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	174636	COMPL. DATE	10/04/1999	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2706 - 2716
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		62 #	45	-0-	-17	-0-	45 2		Y	-0-		-0-
09		60 #	16	-0-	-44	-0-	16 2		Y	-0-		-0-
10		62 #	14	-0-	-48	-0-	14 2		Y	-0-		-0-
11		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-		-0-
12		62 #	42	-0-	-20	-0-	42 2		Y	-0-		-0-
*01		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-		-0-

HAYNES		WELL #:		3	RRCID ->	184219	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2993	PERF.	2520 - 2709
08		11 #	7	-0-	-4	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
09		10 #	6	-0-	-4	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
10		9 #	7	-0-	-2	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
11		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
12		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
01		7 #	3	-0-	-4	-0-	3 2		Y	-0-		-0-

HAYNES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	273517	COMPL. DATE	08/21/1982	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2526 - 2706
08		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 2		Y	-0-		-0-
09		148 R	148	-0-	-0-	-0-	148 2		Y	-0-		-0-
10		112 R	112	-0-	-0-	-0-	112 2		Y	-0-		-0-
11		142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 2		Y	-0-		-0-
12		93 #	53	-0-	-40	-0-	53 2		Y	-0-		-0-
01		93 #	16	-0-	-77	-0-	16 2		Y	-0-		-0-

HODGES, G.		WELL #:		5	RRCID ->	281358	COMPL. DATE	09/19/1990	TOTAL DEPTH	2956	PERF.	2516 - 2717
08		31 #	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		-0-
09		30 #	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-		-0-
10		31 #	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-		-0-
11		30 #	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-		-0-
12		31 #	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-		-0-
01		31 #	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-		-0-

PLACE OIL AND GAS CO.		WELL #:		1	RRCID ->	060438	COMPL. DATE	07/12/1974	TOTAL DEPTH	2795	PERF.	2655 - 0
08		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
09		11 #	10	-0-	-1	-0-	10 2		N	-0-		-0-
10		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
11		11 #	10	-0-	-1	-0-	10 2		N	-0-		-0-
12		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
01		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-

BRANDON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	062429	COMPL. DATE	04/21/1975	TOTAL DEPTH	2795	PERF.	2497 - 2576
08		177 R	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-		-0-
09		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-		-0-
10		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-		-0-
11		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-		-0-
12		124 #	107	-0-	-17	-0-	107 2		N	-0-		-0-
*01		177 R	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-		-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
PLACE OIL AND GAS CO.		//CONT.// 667700									
STRAUB		WELL #: 1		RRCID -> 062430		COMPL. DATE 05/10/1975		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2612 - 0	
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	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-		-0-
09	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-		-0-
10	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-		-0-
11	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	2	N	-0-		-0-
12	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	2	N	-0-		-0-
01	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	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 R	3	-0-	-0-	-0-	3	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-

STEPHENS N.E. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068860		COMPL. DATE 10/20/1976		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2478 - 2630	
08	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-		-0-
09	645 R	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-		-0-
10	664 R	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-		-0-
11	639 R	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-		-0-
*12	657 R	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-		-0-
*01	653 R	653	-0-	-0-	-0-	653	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	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-		-0-
10	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-		-0-
11	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-		-0-
*12	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		-0-
*01	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	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 #	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-		-0-
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-		-0-
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-

COAN-SIMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 082057		COMPL. DATE 04/11/1979		TOTAL DEPTH 3099		PERF. 2550 - 2568	
08	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
09	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-
10	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
11	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
*12	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-
*01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-

SCOTT, HADLEY		WELL #: 1		RRCID -> 094546		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 2943		PERF. 2562 - 2580	
08	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2	Y	-0-		-0-
09	270 #	226	-0-	-44	-0-	226	2	Y	-0-		-0-
10	279 #	239	-0-	-40	-0-	239	2	Y	-0-		-0-
11	300 #	224	-0-	-76	-0-	224	2	Y	-0-		-0-
12	310 #	188	-0-	-122	-0-	188	2	Y	-0-		-0-
01	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2	Y	-0-		-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
PLACE OIL AND GAS CO.		//CONT.// 667700												
THOMPSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 094549		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2526 - 2650				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	155 #	153	-0-	-2	-0-	153 2				N	-0-			-0-
09	150 #	113	-0-	-37	-0-	113 2				N	-0-			-0-
10	155 #	117	-0-	-38	-0-	117 2				N	-0-			-0-
11	150 #	109	-0-	-41	-0-	109 2				N	-0-			-0-
12	155 #	92	-0-	-63	-0-	92 2				N	-0-			-0-
01	155 #	153	-0-	-2	-0-	153 2				N	-0-			-0-

PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 100725		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2496 - 2512				
08	443 R	443	-0-	-0-	-0-	443 2				Y	-0-			19
09	390 #	323	-0-	-67	-0-	323 2				Y	-0-			19
10	403 #	342	-0-	-61	-0-	342 2				Y	-0-			19
11	420 #	320	-0-	-100	-0-	320 2				Y	-0-			19
12	434 #	302	-0-	-132	-0-	269 2	33 9			Y	30			49
*01	498 R	498	-0-	-0-	-0-	443 2	55 9			Y	50			99

STEPHENS, W.E. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 104295		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 3209		PERF. 2580 - 2600				
08	93 #	83	-0-	-10	-0-	83 2				N	-0-			-0-
09	90 #	80	-0-	-10	-0-	80 2				N	-0-			-0-
10	93 #	83	-0-	-10	-0-	83 2				N	-0-			-0-
11	90 #	80	-0-	-10	-0-	80 2				N	-0-			-0-
12	93 #	82	-0-	-11	-0-	82 2				N	-0-			-0-
01	93 #	82	-0-	-11	-0-	82 2				N	-0-			-0-

THOMPSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 104769		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2854		PERF. 2490 - 2520				
08	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177 2				N	-0-			-0-
09	150 #	130	-0-	-20	-0-	130 2				N	-0-			-0-
10	155 #	137	-0-	-18	-0-	137 2				N	-0-			-0-
11	180 #	129	-0-	-51	-0-	129 2				N	-0-			-0-
12	186 #	107	-0-	-79	-0-	107 2				N	-0-			-0-
01	186 #	177	-0-	-9	-0-	177 2				N	-0-			-0-

HEATHINGTON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 110184		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2508 - 2614				
08	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2				N	-0-			-0-
09	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 2				N	-0-			-0-
10	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2				N	-0-			-0-
11	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 2				N	-0-			-0-
*12	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49 2				N	-0-			-0-
*01	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49 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-			48
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2				N	-0-			48
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2				N	-0-			48
11	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2				N	-0-			48
12	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2				N	-0-			48
01	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2				N	-0-			48

OIL AND GAS DIVISION

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE															
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750															
HALE WELL #: 1 RRCID -> 148973 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2702 - 2715															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		155 #	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-			-0-
09		150 #	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-			-0-
10		155 #	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-			-0-
11		150 #	68	-0-	-82	-0-	68	2			N	-0-			-0-
12		155 #	59	-0-	-96	-0-	59	2			N	-0-			-0-
01		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484															
VINSON-HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079672 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2682 - 2716															

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

WATSON OIL & GAS, INC. 901174															
BOYD-WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091703 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2486 - 2510															

08		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
09		148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
10		159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
*11		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
12		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
01		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBBINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 094395 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2560 - 2575															

08		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			22
09		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			22
10		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			22
11		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			22
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			22
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			22

RODGERS-FILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095371 COMPL. DATE 09/05/1981 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2547 - 2554															

08		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			11
09		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			11
10		93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			11
*11		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			11
12		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			11
01		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			11

KIRK, FRANK M. WELL #: 1 RRCID -> 111778 COMPL. DATE 03/06/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2567 - 2694															

08		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			48
09		60 #	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-			48
10		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			48
*11		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			41
12		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			41
01		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			41

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE				
WATSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 901174										
HOLLIFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 117411		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 3143		PERF. 2631 - 2637		
M	O	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	62 #	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-			48
09	60 #	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-			48
10	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			48
*11	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			48
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			48
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			48

ROBBINS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 147516		COMPL. DATE 04/23/1980		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2611 - 2622		
08	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
09	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-
10	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
*11	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

3 S PRODUCTION, INC.		953796		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 092414		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 2933		PERF. 2612 - 2726		
08	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-			-0-
09	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-			-0-
10	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-			-0-
11	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-			-0-
12	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-			-0-
*01	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343 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		CAPACITY		CNTY: PARKER				
LESTER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 162821		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4178 - 4188		
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			30
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			30
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			30
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			30
*12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-			30
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

MOSAIC OIL LLC		589978		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BYRD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 104572		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH 4930		PERF. 4634 - 4636		
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-			-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			-0-
*12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-			-0-
*01	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-			-0-

MOBY DICK (CONGL)		//CONT.//		62290 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
MYERS, A. J.				597440									
KING, EARL		WELL #:		2	RRCID ->	089530	COMPL. DATE	09/03/1980	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4812 - 4822		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TREE OPERATING, LLC				867559		CAPACITY		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		WELL #:		877448									
CARTER, COY		WELL #:			RRCID ->	217091	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4362 - 4386		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2018													

BONNEAU						CAPACITY		CNTY: PARKER					
WELL #:		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						CAPACITY		CNTY: PARKER					
WELL #:		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						CAPACITY		CNTY: PARKER					
WELL #:		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) TREE OPERATING, LLC BENNETT		62290 700 867559		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
WELL #:		1 C		RRCID -> 088976		COMPL. DATE 05/20/1980		TOTAL DEPTH 5188		PERF. 1708 - 1728						
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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) BLACK BANDANA LLC LONG '63'		62400 250 072506		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
WELL #:		4		RRCID -> 279935		COMPL. DATE 01/14/2018		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 4160 - 4190						
08		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-					-0-
09		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		N	-0-					-0-
10		3100 N	3517	-0-	417	-0-	417	3517	3	N	-0-					-0-
11		3000 N	3664	-0-	664	-0-	1081	3664	3	N	-0-					-0-
12		3100 N	4838	-0-	1738	-0-	2819	4838	3	N	-0-					-0-
*01		7364 X	4545	-0-	-2819	-0-	4544	3	1	9	N	1				1

DALLAS PRODUCTION, INC. HINKSON, LAURA		197690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
WELL #:		1		RRCID -> 208065		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 3861 - 3864						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3					64
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
11		274 N	274	-0-	-0-	-0-	150	1	124	9	N	113				177
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14					191
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					191

IPR ENERGY PARTNERS, LLC CARAWAY		425820		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
WELL #:		5		RRCID -> 141974		COMPL. DATE 05/11/1992		TOTAL DEPTH 4603		PERF. 4382 - 4454						
08		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-					-0-
09		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-					-0-
10		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-					-0-
11		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-					-0-
12		155 N	49	-0-	-106	-0-	49	3		N	-0-					-0-
*01		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-					-0-

MOODY-CRAWFORD		WELL #:		1		RRCID -> 144792		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 4526		PERF. 4315 - 4336				
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-					-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-					-0-
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-					-0-
11		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-					-0-
*12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-					-0-
*01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-					-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) //CONT.// 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH														
J-TEC OPERATING, LLC 427739														
PATILLO WELL #: 1 RRCID -> 175834 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4360 - 4560														
M	O	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741														
ALLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175387 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3291 - 3303														
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			71
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			71
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			71
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			71
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			71
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			71

BAIRD - GREENHAW WELL #: 1 RRCID -> 193853 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3512 - 3567														
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	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-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 236924 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3625 - 3645														
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
*01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-

CRAWFORD "B" WELL #: 1 RRCID -> 238543 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3625 - 3645														
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
*01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
LEXGAS, INC.				500222								
BEST, JOE				WELL #: 8	RRCID -> 196748	COMPL. DATE 05/20/2003	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 4214	- 4271			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109 2	N	-0-			-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101 2	N	-0-			-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88 2	N	-0-			-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79 2	N	-0-			-0-

BRIDGES, IMA				WELL #: 4	RRCID -> 208450	COMPL. DATE 03/25/2005	TOTAL DEPTH 4344	PERF. 4126	- 4134			
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-

BEST, JOE				WELL #: 14	RRCID -> 212397	COMPL. DATE 09/29/2005	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 4185	- 4266			
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-			-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-			-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81 2	N	-0-			-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82 2	N	-0-			-0-
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	71 2	N	-0-			-0-

BEST, JOE				WELL #: 2	RRCID -> 215287	COMPL. DATE 03/15/2006	TOTAL DEPTH 4338	PERF. 4202	- 4222			
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-			-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80 2	N	-0-			-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79 2	N	-0-			-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72 2	N	-0-			-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73 2	N	-0-			-0-
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61 2	N	-0-			-0-

BEST, JOE				WELL #: 3	RRCID -> 215290	COMPL. DATE 03/15/2006	TOTAL DEPTH 4335	PERF. 4216	- 4255			
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-			-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-			-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385 2	N	-0-			-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-			-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-			-0-
*01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-			-0-

BRIDGES, L. L. "A"				WELL #: 15	RRCID -> 217898	COMPL. DATE 10/20/2005	TOTAL DEPTH 4218	PERF. 4188	- 4209			
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	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-

BEST, JOE				WELL #: 5	RRCID -> 218566	COMPL. DATE 07/19/2006	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4272	- 4292			
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-			-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-			-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-			-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-			-0-
*01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222									
BEST, JOE		WELL #:		6	RRCID ->	218570	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	4408	PERF.	4126 - 4132	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BEST, JOE		WELL #:		7	RRCID ->	224109	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	4152 - 4226	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01		52	N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2			-0-

BEST, JOE		WELL #:		9	RRCID ->	229309	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4266 - 4288	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01		52	N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2			-0-

BEST, JOE		WELL #:		10	RRCID ->	237581	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	4402	PERF.	4196 - 4244	
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY		67	-0-	67	-0-	67	67	2			-0-
01	14B	DENY		53	-0-	53	-0-	120	53	2			-0-

BRIDGES, L. L.		WELL #:		7	RRCID ->	255850	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	4307	PERF.	4199 - 4279	
08	106	N		106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2			-0-
09	102	N		102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2			-0-
10	101	N		101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2			-0-
11	90	N		71	-0-	-19	-0-	-0-	71	2			-0-
12	93	N		79	-0-	-14	-0-	-0-	79	2			-0-
01	93	N		62	-0-	-31	-0-	-0-	62	2			-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	279	#		144	-0-	-135	-0-	-0-	144	2			9
09	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					9
10	420	R		420	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2			9
11	270	#		40	-0-	-230	-0-	-0-	40	2			9
12	279	#		-0-	-0-	-279	-0-	-0-					9
01	279	#		-0-	-0-	-279	-0-	-0-					9

MOON (DUFFER LIME)		//CONT.//		62691 250	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171								
WALKER-HALLWOOD "B"		WELL #:		1	RRCID ->	057949	COMPL. DATE	12/29/1987	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	3874 - 4048
M	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		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		144
09		340 R	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-		144
10		935 R	935	-0-	-0-	-0-	935 2		N	-0-		144
11		870 R	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-		144
12		930 R	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-		144
*01		930 R	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-		144

WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	267603	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3885 - 4002
08		589 #	583	-0-	-6	-0-	583 2		N	-0-		88
09		690 R	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-		88
10		714 R	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-		88
11		690 R	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-		88
12		713 #	690	-0-	-23	-0-	690 2		N	-0-		88
01		713 R	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-		88

E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196		WELL #:		1	RRCID ->	151347	COMPL. DATE	06/05/1984	TOTAL DEPTH	4131 PERF. 4036 - 4053
08		341 #	110	-0-	-231	-0-	110 2		N	-0-		64
09		300 #	76	-0-	-224	-0-	76 2		N	-0-		64
10		379 R	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-		64
*11		370 R	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-		64
12		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		64
01		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		64

BUCKLER		WELL #:		2	RRCID ->	217723	COMPL. DATE	01/04/1997	TOTAL DEPTH	4099	PERF.	4034 - 4044
08		62 #	40	-0-	-22	-0-	40 2		N	-0-		-0-
09		14 #	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-
10		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
*11		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		-0-
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

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-

HITTON		WELL #:		1	RRCID ->	282683	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	4024	PERF.	3862 - 3874
08		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1130 2	24 9	N	22		106
09		690 N	489	-0-	-201	-0-	475 2	14 9	N	13		119
10		713 N	485	-0-	-228	-0-	465 2	20 9	N	18		137
11		828 N	828	-0-	-0-	-0-	800 2	28 9	N	25		162
12		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1240 2	17 9	N	15		177
*01		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1240 2	19 9	N	17	157 1	37

OIL AND GAS DIVISION

MOON, SE. (MARBLE FALLS 3940)		62696 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		213703												
MOON RANCH "I"		WELL #: 2		RRCID -> 220123		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4325		PERF. 4038 - 4042		
M	O	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	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3		N	-0-			-0-
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3		N	-0-			-0-
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3		N	-0-			-0-
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3		N	-0-			-0-
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3		N	-0-			-0-
*01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3		N	-0-			-0-

GLAHN RESOURCES, INC.		307644		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PUGH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 113926		COMPL. DATE 06/10/1980		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4336 - 4339				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65

PUGH NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 126942		COMPL. DATE 03/08/1988		TOTAL DEPTH 4497		PERF. 3950 - 3960				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOONEY (STRAWN)		62698 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
ATHENA RESOURCES, INC.		036056		WELL #: 2		RRCID -> 275726		COMPL. DATE 02/15/2014		TOTAL DEPTH 4151		PERF. 1466 - 1488		
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

G & F OIL, INC.		292000		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
CROSLAND, B. M.		WELL #: 2		RRCID -> 188093		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 2446 - 2456				
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2		N	-0-			-0-
10	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2		N	-0-			-0-
11	420	N	148	-0-	-272	-0-	148	2		N	-0-			-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
*01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-			-0-

L.J. RESOURCES, LLC		479988		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
WATSON, GLEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 119636		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 2715		PERF. 2427 - 2443				
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			-0-
*01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	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					
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 #	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-

WELCH			WELL #: 1		RRCID -> 114234		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2426 - 2434					
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-

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					
08		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-				-0-
09		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-				-0-
10		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-				-0-
11		510 N	489	-0-	-21	-0-	489	2			N	-0-				-0-
*12		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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							
ARCHER PETROLEUM			028882													
PHEIL			WELL #: 1		RRCID -> 184296		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 3934		PERF. 3850 - 3864					
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MORAN, E. (3800)		//CONT.//		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		
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		1085 N	181	-0-	-904	-0-	181 2		N	-0-	4
09		1050 N	715	-0-	-335	-0-	715 2		N	-0-	4
10		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-	4
11		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-	4
12		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2		N	-0-	4
*01		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		N	-0-	4

COTTLE				WELL #: 5	RRCID -> 116807	COMPL. DATE 05/16/1985	TOTAL DEPTH 4020	PERF. 3810	- 3824		
08		558 N	279	-0-	-279	-0-	279 2		N	-0-	1
09		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-	1
10		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-	1
11		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-	1
12		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-	1
*01		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-	1

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543			CNTY: SHACKELFORD				
CANNON				WELL #: 2	RRCID -> 118569	COMPL. DATE 05/05/1984	TOTAL DEPTH 3903	PERF. 3821	- 3826		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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, 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 #	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-	-0-
09		30 #	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-	-0-
10		31 #	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-	-0-
11		30 #	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-	-0-
12		31 #	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-	-0-
01		31 #	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-	-0-

MORAN, W. (CONGL.)				62822 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523							
SNYDER, MORRIS				WELL #: 1	RRCID -> 076653	COMPL. DATE 02/09/1978	TOTAL DEPTH 4098	PERF. N/A			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SNYDER				WELL #: 1	RRCID -> 211335	COMPL. DATE 06/25/2005	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 3923	- 3933		
08		0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34
09		0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34

MORAN, W. (CONGL.)		//CONT.//		62822 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD			
COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990						
SNYDER				WELL #: 4	RRCID -> 077069	COMPL. DATE 01/16/1978	TOTAL DEPTH 4076	PERF. 3903	- 3913	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		40 S	40	-0-	-0-	40 2		N	-0-	55
09		37 S	37	-0-	-0-	37 2		N	-0-	55
10		40 S	40	-0-	-0-	40 2		N	-0-	55
11		38 S	38	-0-	-0-	38 2		N	-0-	55
12		38 S	38	-0-	-0-	38 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		3171 R	3171	-0-	-0-	3168 2	3 9	N	3	175
09		2998 R	2998	-0-	-0-	2989 2	9 9	N	8	183
10		3195 R	3195	-0-	-0-	3187 2	8 9	N	7	190
11		3012 R	3012	-0-	-0-	3009 2	3 9	N	3	193
12		3075 R	3075	-0-	-0-	3071 2	4 9	N	4	197
*01		3049 R	3049	-0-	-0-	3046 2	3 9	N	3	200

SAMUEL SNYDER				WELL #: 1	RRCID -> 286129	COMPL. DATE 04/19/2019	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3386	- 3996	
08		403 #	75	-0-	-328	73 2	2 9	N	2	128
09		390 #	77	-0-	-313	75 2	2 9	N	2	130
10		403 #	68	-0-	-335	67 2	1 9	N	1	131
11		61 R	61	-0-	-0-	59 2	2 9	N	2	133
12		93 #	73	-0-	-20	71 2	2 9	N	2	135
01		93 #	67	-0-	-26	66 2	1 9	N	1	136

MORENCO (MARBLE FALLS)				62853 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851						
BROWN, T.				WELL #: 2	RRCID -> 126494	COMPL. DATE 02/14/1986	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 2710	- 2736	
08		465 #	179	-0-	-286	179 2		N	-0-	39
09		450 #	159	-0-	-291	124 2	35 9	N	32	71
10		631 R	631	-0-	-0-	628 2	3 9	N	3	74
11		707 R	707	-0-	-0-	700 2	7 9	N	6	80
12		662 R	662	-0-	-0-	662 2		N	-0-	80
*01		467 R	467	-0-	-0-	465 2	2 9	N	2	82

RIDDLE TRACT 6				WELL #: 1	RRCID -> 129045	COMPL. DATE 03/09/1988	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 2730	- 2742	
08		589 #	451	-0-	-138	430 2	21 9	N	19	63
09		510 #	488	-0-	-22	484 2	4 9	N	4	67
10		310 #	294	-0-	-16	287 2	7 9	N	6	16
11		450 #	186	-0-	-264	185 2	1 9	N	1	17
12		496 #	258	-0-	-238	233 2	25 9	N	23	40
01		496 #	246	-0-	-250	228 2	18 9	N	16	56

RIDDLE TRACT 6				WELL #: 2	RRCID -> 193343	COMPL. DATE 12/20/1996	TOTAL DEPTH 3033	PERF. 2650	- 2947	
08		386 R	386	-0-	-0-	346 2	40 9	N	36	83
09		396 R	396	-0-	-0-	392 2	4 9	N	4	87
10		338 R	338	-0-	-0-	282 2	56 9	N	51	30
11		360 #	267	-0-	-93	265 2	2 9	N	2	32
12		372 #	359	-0-	-13	313 2	46 9	N	42	74
*01		380 R	380	-0-	-0-	349 2	31 9	N	28	102

MORENCO (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62853 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
COMYN NATURAL GAS, INC.				170059								
MARTIN UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 112969	COMPL. DATE 02/14/1983	TOTAL DEPTH 2901	PERF. 2662	- 2728			
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		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-			96
09		120 #	81	-0-	-39	-0-	81 2	N	-0-			96
10		124 #	114	-0-	-10	-0-	114 2	N	-0-			96
11		120 #	94	-0-	-26	-0-	94 2	N	-0-			96
12		93 #	88	-0-	-5	-0-	88 2	N	-0-			96
01		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			96

MARTIN UNIT 12				WELL #: 1	RRCID -> 122024	COMPL. DATE 08/17/1983	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2664	- 2702			
08		201 R	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-			27
09		204 R	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-			27
10		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-			27
11		202 R	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-			27
*12		200 R	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-			27
01		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			27

MOGUL RESOURCES, LLC				573657								
HUMPHREYS, G.				WELL #: 1	RRCID -> 121076	COMPL. DATE 04/07/1986	TOTAL DEPTH 3267	PERF. 2592	- 2623			
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-

WOOD				WELL #: 1	RRCID -> 122503	COMPL. DATE 10/03/1984	TOTAL DEPTH 3060	PERF. 2677	- 2740			
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		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT			-0-
12		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MARTIN				WELL #: 1	RRCID -> 122539	COMPL. DATE 11/02/1983	TOTAL DEPTH 3354	PERF. 2738	- 2762			
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-

HUMPHREY				WELL #: 2	RRCID -> 123907	COMPL. DATE 04/13/1987	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2565	- 2584			
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		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT			-0-
12		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MORGANCO (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62853 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
MOGUL RESOURCES, LLC		//CONT.//		573657									
SNOW-OGLE		WELL #:		2	RRCID ->	196164	COMPL. DATE	10/25/1985	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2686 - 2748	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-

TEXOKAN OPERATING, INC.				850446			CNTY: ERATH						
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	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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			CNTY: ERATH						
ADDISON, R. W.		WELL #:		2	RRCID ->	078758	COMPL. DATE	12/24/1977	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4592 - 4777	
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			-0-
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2		N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
*01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-

AGRI-PLACE, INC.				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				1	RRCID ->	078819	COMPL. DATE	05/20/1977	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	4510 - 4674	
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2		N	-0-			-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726							
MORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	078826	COMPL. DATE	09/14/1978	TOTAL DEPTH	5168	PERF. 4494 - 4845
M	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		226 N	226	-0-	-0-	226	2	N	-0-		-0-
09		210 N	202	-0-	-8	202	2	N	-0-		-0-
10		231 N	231	-0-	-0-	231	2	N	-0-		-0-
11		232 N	232	-0-	-0-	232	2	N	-0-		-0-
12		241 N	241	-0-	-0-	241	2	N	-0-		-0-
*01		242 N	242	-0-	-0-	242	2	N	-0-		-0-

TIPTON		WELL #:		4	RRCID ->	082446	COMPL. DATE	02/27/1979	TOTAL DEPTH	5060	PERF. 4523 - 4749
08		43 N	43	-0-	-0-	43	2	N	-0-		-0-
09		38 N	38	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-
10		40 N	40	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
11		41 N	41	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
*01		36 N	36	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-

GADDY, OTTO S.		WELL #:		1	RRCID ->	081709	COMPL. DATE	01/25/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4292 - 4545
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN		WELL #:		3	RRCID ->	081595	COMPL. DATE	02/05/1979	TOTAL DEPTH	5057	PERF. 4688 - 4926
08		282 N	282	-0-	-0-	282	2	N	-0-		18
09		180 N	180	-0-	-0-	180	2	N	-0-		18
10		183 N	183	-0-	-0-	183	2	N	-0-		18
11		171 N	171	-0-	-0-	171	2	N	-0-		18
*12		175 N	175	-0-	-0-	175	2	N	-0-		18
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		18

LAUGHLIN, JERRY		WELL #:		1	RRCID ->	093485	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4740	PERF. 4448 - 4581
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOSAIC TEXAS LLC		WELL #:		1	RRCID ->	085029	COMPL. DATE	11/01/1979	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4532 - 4929
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	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	DELQ PR		81	-0-	81	81	3	N	-0-		-0-
*01		168 X	87	-0-	-81	-0-	87	3	N	-0-	-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH			
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889							
TIPTON				WELL #: 1	RRCID -> 079029	COMPL. DATE 11/27/1977	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4552	- 4787		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		155 N	108	-0-	-47	-0-	14 1	94 2	N	-0-	5
09		120 N	100	-0-	-20	-0-	8 1	92 2	N	-0-	5
10		124 N	100	-0-	-24	-0-	9 1	91 2	N	-0-	5
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	11 1	84 2	N	-0-	5
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	11 1	85 2	N	-0-	5
*01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	10 1	85 2	N	-0-	5

THREE B, LP				857468							
DRAKE, R. T.				WELL #: 1	RRCID -> 080607	COMPL. DATE 05/30/1978	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4653	- 4886		
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-	-0-
09		90 N	54	-0-	-36	-0-	54 2		N	-0-	-0-
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-	-0-
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-	-0-
12		62 N	14	-0-	-48	-0-	14 2		N	-0-	-0-
01		93 N	12	-0-	-81	-0-	12 2		N	-0-	-0-

DRAKE, R. T.				WELL #: 2	RRCID -> 080608	COMPL. DATE 01/24/2001	TOTAL DEPTH 5251	PERF. 4538	- 4548		
08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-	10
09		390 N	232	-0-	-158	-0-	232 2		N	-0-	10
10		310 N	230	-0-	-80	-0-	230 2		N	-0-	10
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-	10
12		248 N	159	-0-	-89	-0-	159 2		N	-0-	10
*01		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-	10

DRAKE, R. T.				WELL #: 3	RRCID -> 080978	COMPL. DATE 07/20/1978	TOTAL DEPTH 5270	PERF. 4559	- 4817		
08		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-	10
09		240 N	203	-0-	-37	-0-	203 2		N	-0-	10
10		217 N	210	-0-	-7	-0-	210 2		N	-0-	10
11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-	10
12		217 N	184	-0-	-33	-0-	184 2		N	-0-	10
01		217 N	185	-0-	-32	-0-	185 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-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
9K INVESTMENTS LLC 988752
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 088485 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 4405 - 4831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-				-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-				-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-				-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-				-0-
*12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-				-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-

MT. SION (DUFFER) 63400 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
COPELAND RANCH WELL #: 16 RRCID -> 196891 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 3997 PERF. 3804 - 3810

08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-				-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	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	18	-0-	-13	-0-	18	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

08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	86	3	13	9	N	12				94
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	83	3	10	9	N	9				103
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	89	3	10	9	N	9				112
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	84	3	8	9	N	7				119
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	70	3	6	9	N	5				124
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	63	3	2	9	N	2				126

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

COTTEN "A" WELL #: 2 T RRCID -> 083582 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4358 - 4524

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

MUIR (STRAWN 4400)		//CONT.//		63664 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
XPLORE OPERATING, LLC				946023								
GURSKY-SNOWDEN				WELL #: 1		RRCID -> 087210		COMPL. DATE 09/29/1979		TOTAL DEPTH 5800		PERF. N/A
M	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	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-

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

MUNNERLYN (MISS)				63820 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726								
MUNNERLYN				WELL #: 2		RRCID -> 122789		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 4302		PERF. 4090 - 4092
08	651 N	569	-0-	-82		-0-	569	2	Y	-0-		15
09	600 N	513	-0-	-87		-0-	513	2	Y	-0-		15
10	589 N	505	-0-	-84		-0-	505	2	Y	-0-		15
11	540 N	496	-0-	-44		-0-	496	2	Y	-0-		15
12	527 N	505	-0-	-22		-0-	505	2	Y	-0-		15
*01	514 N	514	-0-	-0-		-0-	514	2	Y	-0-		15

SATTERWHITE				WELL #: 1		RRCID -> 122791		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 4065 - 4075
08	527 N	508	-0-	-19		-0-	508	2	N	-0-		-0-
09	510 N	478	-0-	-32		-0-	478	2	N	-0-		-0-
10	527 N	482	-0-	-45		-0-	482	2	N	-0-		-0-
11	480 N	465	-0-	-15		-0-	465	2	N	-0-		-0-
12	557 N	557	-0-	-0-		-0-	557	2	N	-0-		-0-
01	496 N	443	-0-	-53		-0-	443	2	N	-0-		-0-

RAGLIN "A"				WELL #: 2		RRCID -> 122792		COMPL. DATE 02/27/1984		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 4063 - 4066
08	868 N	868	-0-	-0-		-0-	868	2	Y	-0-		-0-
09	869 N	869	-0-	-0-		-0-	869	2	Y	-0-		-0-
10	864 N	864	-0-	-0-		-0-	864	2	Y	-0-		-0-
11	840 N	735	-0-	-105		-0-	735	2	Y	-0-		-0-
12	899 N	769	-0-	-130		-0-	769	2	Y	-0-		-0-
01	868 N	742	-0-	-126		-0-	742	2	Y	-0-		-0-

RAGLIN "A"				WELL #: 1		RRCID -> 122793		COMPL. DATE 08/04/1983		TOTAL DEPTH 4091		PERF. 4064 - 4068
08	904 N	904	-0-	-0-		-0-	904	2	Y	-0-		-0-
09	905 N	905	-0-	-0-		-0-	905	2	Y	-0-		-0-
10	899 N	899	-0-	-0-		-0-	899	2	Y	-0-		-0-
11	870 N	766	-0-	-104		-0-	766	2	Y	-0-		-0-
12	930 N	800	-0-	-130		-0-	800	2	Y	-0-		-0-
01	899 N	772	-0-	-127		-0-	772	2	Y	-0-		-0-

MUNNERLYN (MISS)		//CONT.// 63820 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726										
SATTERWHITE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 123248		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 4553		PERF. 4114 - 4120		
M	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	CODE	BALANCE
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-		-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-		-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-		-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2		Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-

MUNNERLYN		WELL #: 3		RRCID -> 156548		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 4110		PERF. N/A		
08	2278	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2		Y	-0-		55
09	2050	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2		Y	-0-		55
10	2020	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2		Y	-0-		55
11	1984	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2		Y	-0-		55
12	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2		Y	-0-		55
*01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2		Y	-0-		55

HARRIS-LANGFORD		WELL #: 1		RRCID -> 157473		COMPL. DATE 08/16/1983		TOTAL DEPTH 4039		PERF. N/A		
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1710	2	1 9	N	1		165
09	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2		N	-0-		165
10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1730	2	1 9	N	1		166
11	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1845	2	4 9	N	4		170
12	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-		170
*01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1835	2	4 9	N	4		174

SATTERWHITE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 260680		COMPL. DATE 01/29/1985		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 4071 - 4077		
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		44
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		44
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-		44
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-		44
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		44
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		44

MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C.		586667		RRCID -> 108283		COMPL. DATE 11/08/1983		TOTAL DEPTH 4086		PERF. 3996 - 4023		
RENATA		WELL #: 2										
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-

RENATA		WELL #: 4		RRCID -> 122788		COMPL. DATE 07/06/1984		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 4058 - 4061		
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-

MUNNERLYN (MISS)		//CONT.//		63820 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C.		//CONT.//		586667							
RENATA				WELL #: 3	RRCID -> 123909	COMPL. DATE 03/09/1984	TOTAL DEPTH 4072	PERF. 4040	- 4045		
M	ALLOW CODE	GAS 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	404	399	-0-	-5	-0-	399 2	Y	-0-			-0-
09	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 2	Y	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-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-

RENATA				WELL #: 5	RRCID -> 123910	COMPL. DATE 02/20/1985	TOTAL DEPTH 4089	PERF. 3990	- 4056		
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-

RENATA				WELL #: 1	RRCID -> 144931	COMPL. DATE 05/07/1983	TOTAL DEPTH 4089	PERF. 4077	- 4078		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			60
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			60

MURDOCH (DUFFER)				63859 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: BROWN			
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851							
WILLIAMS, G. W.				WELL #: 2	RRCID -> 100312	COMPL. DATE 02/07/1977	TOTAL DEPTH 3080	PERF. 2994	- 3000		
08	93 #	60	-0-	-33	-0-	60 2	N	-0-			21
09	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-			21
10	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-			21
11	60 #	57	-0-	-3	-0-	57 2	N	-0-			21
12	62 #	35	-0-	-27	-0-	35 2	N	-0-			21
01	62 #	42	-0-	-20	-0-	42 2	N	-0-			21

WILLIAMS, G. W.				WELL #: 1	RRCID -> 100313	COMPL. DATE 01/09/1977	TOTAL DEPTH 3080	PERF. 3011	- 3021		
08	93 #	61	-0-	-32	-0-	61 2	N	-0-			21
09	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-			21
10	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-			21
11	60 #	57	-0-	-3	-0-	57 2	N	-0-			21
12	62 #	34	-0-	-28	-0-	34 2	N	-0-			21
01	62 #	42	-0-	-20	-0-	42 2	N	-0-			21

HORTON, R. A.				WELL #: 1	RRCID -> 100314	COMPL. DATE 08/26/1977	TOTAL DEPTH 3085	PERF. 2794	- 2812		
08	837 #	-0-	-0-	-837	-0-		N	-0-			-0-
09	780 #	-0-	-0-	-780	-0-		N	-0-			-0-
10	558 #	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-			-0-
11	420 #	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MURDOCH (DUFFER)		//CONT.//		63859 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN				
PITCOCK, INC.				665870							
WILLIAMS, GEORGE "B"				WELL #: 3	RRCID -> 143098	COMPL. DATE 04/23/1991	TOTAL DEPTH 3060	PERF. 2746	-	2758	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		31 #	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-	-0-	
09		30 #	9	-0-	-21	-0-	9 2	N	-0-	-0-	
10		31 #	8	-0-	-23	-0-	8 2	N	-0-	-0-	
11		30 #	10	-0-	-20	-0-	10 2	N	-0-	-0-	
12		31 #	7	-0-	-24	-0-	7 2	N	-0-	-0-	
01		31 #	13	-0-	-18	-0-	13 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		62 #	41	-0-	-21	-0-	41 3	N	-0-	4	
09		60 #	53	-0-	-7	-0-	53 3	N	-0-	4	
10		62 #	51	-0-	-11	-0-	51 3	N	-0-	4	
11		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-	4	
12		62 #	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-	4	
01		62 #	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-	4	

MURDOCH, K.E.				WELL #: 2	RRCID -> 287252	COMPL. DATE 01/12/1978	TOTAL DEPTH 3320	PERF. 3074	-	3082	
08		93 #	67	-0-	-26	-0-	67 3	N	-0-	-0-	
09		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-	-0-	
10		112 R	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-	-0-	
11		90 #	88	-0-	-2	-0-	88 3	N	-0-	-0-	
12		93 #	43	-0-	-50	-0-	43 3	N	-0-	-0-	
01		93 #	73	-0-	-20	-0-	73 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	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

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	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	117	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	117	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	117	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	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	
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-	

MUSGROVE (CONGLOMERATE)		//CONT.//	64060 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
SAGE NATURAL RESOURCES LLC			743223								
ALLEN-FORD "A"		WELL #:	1	RRCID -> 135237	COMPL. DATE 07/03/1990	TOTAL DEPTH 4280	PERF. 3698 - 3704				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925								
THOMAS "A"		WELL #:	1	RRCID -> 120392	COMPL. DATE 01/14/1986	TOTAL DEPTH 4724	PERF. 3734 - 3744				
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	164 1	319 3	Y	-0-		28
09	510 N	432	-0-	-78	-0-	114 1	318 3	Y	-0-		28
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	145 1	368 3	Y	-0-		28
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	151 1	354 3	Y	-0-		28
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	162 1	365 3	Y	-0-		28
01	527 N	525	-0-	-2	-0-	182 1	343 3	Y	-0-		28

WOETOVECH		WELL #:	1	RRCID -> 147089	COMPL. DATE 09/23/1993	TOTAL DEPTH 4187	PERF. 3610 - 3698				
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	68 1	288 3	Y	-0-		84
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	116 1	322 3	Y	-0-		84
10	434 N	352	-0-	-82	-0-	100 1	252 3	Y	-0-		84
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	119 1	277 3	Y	-0-		84
12	434 N	395	-0-	-39	-0-	121 1	274 3	Y	-0-		84
*01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	172 1	326 3	Y	-0-		84

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	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2		N	-0-		-0-
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	26 2		N	-0-		-0-
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-		-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT		-0-

MYRTLE BEACH (ATOKA)			64223 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD					
XTO ENERGY INC.			945936								
BLACK RANCH		WELL #:	4M	RRCID -> 133616	COMPL. DATE 12/23/1989	TOTAL DEPTH 5674	PERF. 2580 - 2590				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLACK RANCH		WELL #:	5M	RRCID -> 134385	COMPL. DATE 02/25/1990	TOTAL DEPTH 3014	PERF. 2613 - 2628				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLACK RANCH		WELL #:	5M	RRCID -> 134385	COMPL. DATE 02/25/1990	TOTAL DEPTH 3014	PERF. 2613 - 2628				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLACK RANCH		WELL #:	5M	RRCID -> 134385	COMPL. DATE 02/25/1990	TOTAL DEPTH 3014	PERF. 2613 - 2628				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLACK RANCH		WELL #:	5M	RRCID -> 134385	COMPL. DATE 02/25/1990	TOTAL DEPTH 3014	PERF. 2613 - 2628				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLACK RANCH		WELL #:	5M	RRCID -> 134385	COMPL. DATE 02/25/1990	TOTAL DEPTH 3014	PERF. 2613 - 2628				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLACK RANCH		WELL #:	5M	RRCID -> 134385	COMPL. DATE 02/25/1990	TOTAL DEPTH 3014	PERF. 2613 - 2628				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MYRTLE BEACH (ATOKA)		//CONT.//		64223 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HOOD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BLACK RANCH		WELL #:		6M	RRCID ->	134386	COMPL. DATE	02/25/1990	TOTAL DEPTH	3015	PERF.	2685 - 2696
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 A	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	2 10		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2020 - WELL PLUGGED 8/14/2020												

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-

CREEK-NEAL UNIT				WELL #:	3802	RRCID ->	161606	COMPL. DATE	11/18/1996	TOTAL DEPTH	3646	PERF.	1535 - 1541
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-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	579 N	579	-0-	-0-	-0-	3 1	573 2	N	3			69
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	3 9	293 2	N	1			70
10	341 N	136	-0-	-205	-0-	1 9	130 2	N	3			73
11	480 N	406	-0-	-74	-0-	3 1	400 2	N	3			76
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	3 9	363 2	N	2			78
*01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	3 1	380 2	N	5			83
6 9												

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						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* 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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-				-0-
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-				-0-
*01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-				-0-

NALL, P.		WELL #: 1 A		RRCID -> 100644		COMPL. DATE 03/16/1982			TOTAL DEPTH 3644 PERF. 3479 - 3536						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-				-0-
*01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-				-0-

NALL, P.		WELL #: 3		RRCID -> 101623		COMPL. DATE 08/21/1982			TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3442 - 3452						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-				-0-

NAN-O (4000 CONGL)		64407 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO						
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012													
CARTER, MATTYE LOUISE "N"		WELL #: 1		RRCID -> 161365		COMPL. DATE 01/22/1997			TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3802 - 3810						
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-				-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-				-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-				-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-				-0-
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

NECESSITY (DUFFER LIME)		64749 600		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS						
KEATING ENERGY, INC.		453142													
SATTEWHITE, B. F.		WELL #: 1		RRCID -> 018030		COMPL. DATE 08/11/1955			TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3943 - 3943						
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1481	2	3	9	N	3			89
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1124	2	4	9	N	4			93
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1279	2	9	9	N	8			101
11	1440	N	555	-0-	-885	-0-	552	2	3	9	N	3			104
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104

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	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2		N	-0-				-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2		N	-0-				-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-				-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2		N	-0-				-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-				-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT				-0-

NECESSITY (DUFFER LIME)		//CONT.//		64749 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
SAFARI RESOURCES, LLC				743194								
FAMBROUGH, JESSE				WELL #:	1	RRCID ->	018025	COMPL. DATE	05/22/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3943 - 3961
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

NECESSITY (MARBLE FALLS)				64749 800	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: STEPHENS				
KEATING ENERGY, INC.				453142								
BRADSHAW HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	018032	COMPL. DATE	07/06/1948	TOTAL DEPTH	4344	PERF. 3908 - 3988
M	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	1253 N	1253	-0-	-0-	B	-0-	1253	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1230 N	1189	-0-	-41	B	-0-	1189	2	N	-0-	-0-	
10	1457 N	1296	-0-	-161	B	-0-	1296	2	N	-0-	-0-	
11	1200 N	1088	-0-	-112	B	-0-	1088	2	N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

TAYLOR, R. S.				WELL #:	1	RRCID ->	018035	COMPL. DATE	05/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3945 - 3965
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	2	N	-0-	-0-	
10	279 N	218	-0-	-61	B	-0-	218	2	N	-0-	-0-	
11	300 N	186	-0-	-114	B	-0-	186	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-	

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	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-	

S & E REAL ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	186526	COMPL. DATE	10/04/1983	TOTAL DEPTH	3974 <th>PERF. 3750 - 3154</th>	PERF. 3750 - 3154
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	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	2 N	-0-	-0-	-2	-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-	

JACKSON "89"				WELL #:	1	RRCID ->	224280	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	4206 <th>PERF. 3741 - 3747</th>	PERF. 3741 - 3747
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	501	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	527 N	497	-0-	-30	-0-	497	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	2	N	-0-	-0-	-0-	

NEELY (BEND CONGL.)		//CONT.//		64808 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
ROB-JOE GAS & OIL CO.				715500									
S&E REAL ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	108463	COMPL. DATE	12/08/1983	TOTAL DEPTH	3953	PERF.	3748 - 3756
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	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-		
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	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	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-		
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	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						
BREITBURN OPERATING L.P.				090732									
SPIRES, L. D.				WELL #:	4	RRCID ->	203457	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	7175	PERF.	7103 - 7113
08	248 N	44	-0-	-204	-0-	44	2	N	-0-		113		
09	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2	N	-0-		113		
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-		113		
11	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2	N	-0-		113		
*12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2	N	-0-		113		
*01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2	N	-0-		113		

FDL OPERATING, LLC				263924									
NORTH NENA LUCIA UNIT				WELL #:	46	RRCID ->	203476	COMPL. DATE	02/13/1956	TOTAL DEPTH	7042	PERF.	6557 - 6793
08	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-			Y	6	6	1	3	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	1	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*12	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4605	3	10	9	9	8	1	1
*01	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5036	3	33	9	30	25	1	6

NORTH NENA LUCIA UNIT				WELL #:	45	RRCID ->	203477	COMPL. DATE	03/23/1956	TOTAL DEPTH	6985	PERF.	6719 - 6790
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	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3	Y	-0-		-0-		
*01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3	Y	-0-		-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

NENA LUCIA (STRAWN REEF) FDL OPERATING, LLC NORTH NENA LUCIA UNIT		//CONT.// 64946 664 //CONT.// 263924		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NOLAN			
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
NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #: 118		RRCID -> 287535	COMPL. DATE 06/20/2014	TOTAL DEPTH 7046	PERF. 6544 - 6849			
08	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-					1
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					1
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					1
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					1
*12	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3			-0-
*01	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	3			-0-

NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #: 117		RRCID -> 287803	COMPL. DATE 08/10/2013	TOTAL DEPTH 7203	PERF. 6541 - 6917			
08	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					3
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					3
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					3
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					1
*12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			-0-
*01	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			-0-

PETRA OLEUM CORP. SPIRES, L. R.		659826		WELL #: 303	RRCID -> 056105	COMPL. DATE 12/27/1961	TOTAL DEPTH 7230	PERF. N/A		
08	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3			23
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			23
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			23
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			23
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			23
*01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			23

SPIRES, L. R.		WELL #: 306		RRCID -> 056107	COMPL. DATE 06/29/1962	TOTAL DEPTH 7185	PERF. N/A			
08	651 N	610	-0-	-41	-0-	610	3			47
09	600 N	594	-0-	-6	-0-	594	3			47
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			47
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			47
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			47
*01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			47

NEW SALEM (CONGL.) ROLLO RESOURCES, LLC SPARKS "B"		65190 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 1		RRCID -> 123804	COMPL. DATE 03/28/1987	TOTAL DEPTH 4475	PERF. 4144 - 4152					
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	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-

NEWELL(CADDO) VAN OPERATING, LTD. NEWELL 2		65329 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHACKELFORD				
WELL #: 1		RRCID -> 092722	COMPL. DATE 03/17/1981	TOTAL DEPTH 5081	PERF. 4639 - 0					
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	36	1	633	3	97
09	1080 N	228	-0-	-852	-0-	228	3			97
10	651 N	36	-0-	-615	-0-	36	1			97
11	660 N	235	-0-	-425	-0-	235	3			97
*12	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			97
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					97

NEWELL (COOK SAND)										65329 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD		
HARVICK, GEORGE R.										364200								
NEWELL, MRS. DELL "A"										WELL #:	8	RRCID ->	255220	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1579 - 1580
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
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	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-				
NEWELL, MRS. DELL "A"										WELL #:	12	RRCID ->	255221	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1650	PERF. 1608 - 1613
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
10	14B	DENY	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-				
NEWELL, MRS. DELL "A"										WELL #:	14	RRCID ->	255257	COMPL. DATE	09/19/1983	TOTAL DEPTH	1650	PERF. 1587 - 1591
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
NICHOLAS (DUFFER)										65433 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.										239726								
VESTAL "B"										WELL #:	1	RRCID ->	138566	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	3788	PERF. 3600 - 3610
08	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2	N	-0-			-0-				
09	4	N	3	-0-	-1	B	-0-	3	2	N	-0-			-0-				
10	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2	N	-0-			-0-				
11	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	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	2	N	-0-			-0-				
MAYES, J.										WELL #:	1	RRCID ->	143609	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3667	PERF. 3554 - 3580
08	3	N	2	-0-	-1	B	-0-	2	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	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	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	2	N	-0-			-0-				
VESTAL "B"										WELL #:	2	RRCID ->	274444	COMPL. DATE	06/23/1981	TOTAL DEPTH	3818	PERF. 3580 - 3585
08	3	N	2	-0-	-1	B	-0-	2	2	N	-0-			-0-				
09	4	N	3	-0-	-1	B	-0-	3	2	N	-0-			-0-				
10	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2	N	-0-			-0-				
11	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	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	2	N	-0-			-0-				

NIMROD, NE. (LAKE SAND)		65513 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
STOVALL, HOWARD		824340										
DUNNING ALMA		WELL #: 1 A		RRCID -> 060458		COMPL. DATE 07/30/1974		TOTAL DEPTH 3325 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-			13
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-			13
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-			13
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3	N	-0-			13
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-			13
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-			13

HILL W.A.		WELL #: 1 A		RRCID -> 061408		COMPL. DATE 03/08/1975		TOTAL DEPTH 3773 PERF. N/A				
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			29
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3	N	-0-			29
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			29
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			29
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-			29
*01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-			29

NINETEENTH HOLE (MORRIS)		65535 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
S & H RESOURCES		740282										
COLEMAN COUNTRY CLUB		WELL #: 1		RRCID -> 096122		COMPL. DATE 06/18/1981		TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2190 - 2195				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NOLAND (MARBLE FALLS)		65738 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		637403										
NOLAND, E. T.		WELL #: 6		RRCID -> 032138		COMPL. DATE 10/19/1961		TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3383 - 3407				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NOODLE, W. (PALO PINTO)		65827 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JONES				
STAR PRODUCTION, INC.		815108										
KING, J. W. 281		WELL #: 1		RRCID -> 164291		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4675 - 4680				
08	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3	N	-0-			19
09	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	3	N	-0-			19
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-			19
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	3	N	-0-			19
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3	N	-0-			19
*01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-			19

KING, J. W. 281		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

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

NORRIS (CONGL. 4100)		66047 450		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
BROWER OIL & GAS CO., INC.		097494								
ROCK CREEK		WELL #: 107		RRCID -> 104857	COMPL. DATE 12/01/1982	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4108 - 4114			
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-	-0-
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-	-0-
10	682 N	523	-0-	-159	-0-	523 3		N	-0-	-0-
11	720 N	582	-0-	-138	-0-	582 3		N	-0-	-0-
12	620 N	438	-0-	-182	-0-	438 3		N	-0-	-0-
01	527 N	448	-0-	-79	-0-	448 3		N	-0-	-0-

ROCK CREEK		WELL #: 109		RRCID -> 105617	COMPL. DATE 04/00/1982	TOTAL DEPTH 4151	PERF. 4114 - 4122			
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-	-0-
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3		N	-0-	-0-
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3		N	-0-	-0-
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3		N	-0-	-0-
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3		N	-0-	-0-
*01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3		N	-0-	-0-

NORRIS (MARBLE FALLS)		66047 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
BROWER OIL & GAS CO., INC.		097494								
LEE, R. P.		WELL #: 3		RRCID -> 041891	COMPL. DATE 03/15/1967	TOTAL DEPTH 4833	PERF. N/A			
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	251 3	11 9	N	10	49
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	252 3	24 9	N	22	71
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	207 3	19 9	N	17	88
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	240 3	19 9	N	17	105
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	195 3	19 9	N	17	122
*01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	191 3	18 9	N	16	138

LEE R.P.		WELL #: 4		RRCID -> 063529	COMPL. DATE 05/17/1975	TOTAL DEPTH 4774	PERF. N/A			
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-	-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-	-0-
10	248 N	191	-0-	-57	-0-	191 3		N	-0-	-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-	-0-
12	248 N	180	-0-	-68	-0-	180 3		N	-0-	-0-
*01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 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			
08	403 N	370	-0-	-33	-0-	370 2		N	-0-	-0-
09	390 N	318	-0-	-72	-0-	318 2		N	-0-	-0-
10	372 N	311	-0-	-61	-0-	311 2		N	-0-	-0-
11	360 N	225	-0-	-135	-0-	225 2		N	-0-	-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-	-0-
*01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-	-0-

CRABB, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 154019	COMPL. DATE 08/01/1994	TOTAL DEPTH 3882	PERF. 3752 - 3768			
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-	-0-
09	150 N	115	-0-	-35	-0-	115 2		N	-0-	-0-
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 2		N	-0-	-0-
11	150 N	90	-0-	-60	-0-	90 2		N	-0-	-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-	-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2		N	-0-	-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
WALKER, HALL (BARKER)		WELL #:		2	RRCID ->	154036	COMPL. DATE	08/16/1994	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3773 -	3830	
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	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		Y	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			-0-

DAVIS, B. A.		WELL #:		1	RRCID ->	154041	COMPL. DATE	06/21/1995	TOTAL DEPTH	3894	PERF. 3709 -	3813	
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-		2	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		2	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		2	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		2	
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-		2	
*01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	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	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-		14	
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-		14	
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-		14	
11	210 N	167	-0-	-43	-0-	167	2		N	-0-		14	
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-		14	
01	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2		N	-0-		14	

WALKER, HALL (BARKER)		WELL #:		3	RRCID ->	197239	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	3861	PERF. 3697 -	3782	
08	837 N	834	-0-	-3	-0-	834	2		Y	-0-		-0-	
09	930 N	757	-0-	-173	-0-	757	2		Y	-0-		-0-	
10	868 N	726	-0-	-142	-0-	726	2		Y	-0-		-0-	
11	810 N	291	-0-	-519	-0-	291	2		Y	-0-		-0-	
12	775 N	764	-0-	-11	-0-	764	2		Y	-0-		-0-	
*01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		Y	-0-		-0-	

THOMPSON, D. B.		WELL #:		2	RRCID ->	197331	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	3843	PERF. 3740 -	3810	
08	806 N	753	-0-	-53	-0-	753	2		Y	-0-		32	
09	810 N	612	-0-	-198	-0-	612	2		Y	-0-		32	
10	806 N	646	-0-	-160	-0-	646	2		Y	-0-		32	
11	720 N	492	-0-	-228	-0-	492	2		Y	-0-		32	
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		Y	-0-		32	
01	651 N	372	-0-	-279	-0-	372	2		Y	-0-		32	

BARNES, J. W.		WELL #:		5	RRCID ->	208562	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	4069	PERF. 3801 -	3830	
08	651 N	622	-0-	-29	-0-	622	2		N	-0-		-0-	
09	570 N	533	-0-	-37	-0-	533	2		N	-0-		-0-	
10	682 N	468	-0-	-214	-0-	468	2		N	-0-		-0-	
11	600 N	373	-0-	-227	-0-	373	2		N	-0-		-0-	
12	558 N	555	-0-	-3	-0-	555	2		N	-0-		-0-	
*01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-		-0-	

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563										
BARNES, J.E. ONE		WELL #: 1		RRCID -> 208563		COMPL. DATE 01/25/2004		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3754 - 3800				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-			39
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-			39
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			39
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			39
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

GARRETT, SALLIE		WELL #: 2		RRCID -> 212279		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3689 - 3740				
08	1240 N	1175	-0-	-65	-0-	1175	2	N	-0-			-0-
09	1230 N	1017	-0-	-213	-0-	1017	2	N	-0-			-0-
10	1147 N	664	-0-	-483	-0-	664	2	N	-0-			-0-
11	1140 N	739	-0-	-401	-0-	739	2	N	-0-			-0-
12	1054 N	889	-0-	-165	-0-	889	2	N	-0-			-0-
*01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2	N	-0-			-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC		216724		RRCID -> 152875		COMPL. DATE 10/25/1994		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3634 - 3718				
NORWOOD		WELL #: 37										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLMAN, CHAS.		WELL #: 1		RRCID -> 153279		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3723 - 3733				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NORTH RIDGE (DUFFER) DFG ENERGY COMPANY LLC CREEK NEAL UNIT		//CONT.//	66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EASTLAND								
		//CONT.//	216724											
		WELL #:	1	RRCID ->	153283	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	3830 PERF. 3710 - 3744					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOYD, W. T.		WELL #:	29	RRCID ->	153993	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	3800 PERF. N/A					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #:	2	RRCID ->	154017	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	3931 PERF. 3732 - 3785					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
LITTLETON, J. C.		WELL #:		601	RRCID ->	154042	COMPL. DATE	01/20/1992	TOTAL DEPTH	5467	PERF. 3688 - 3694			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	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-

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

CUNNINGHAM		WELL #:		1	RRCID ->	155319	COMPL. DATE	06/13/1995	TOTAL DEPTH	3790	PERF. 3729 - 3790			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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-	-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-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
KEAHEY, C.J. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 155868		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3585 - 3596								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
01	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BOYD, W. T.		WELL #: 628		RRCID -> 157305		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3702 - 3750								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
01	14B2	EXT	-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

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
DAVENPORT, EVA H.		WELL #: 2801		RRCID -> 157320		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3693 - 3719								
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-

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-

NORWOOD, L. C.				WELL #: 52		RRCID -> 174862		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 3770		PERF. 3600 - 3678				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
NORWOOD, L. C.		WELL #: 42		RRCID -> 177549		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 3746 PERF. 3617 - 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-					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-

ROPER, J. T.		WELL #: 415		RRCID -> 179028		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3604 - 3693								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-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-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
NORWOOD, L. C.		WELL #: 51		RRCID -> 180803		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3675 - 3745								
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-

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

DAVIS, L. L.		WELL #: 505		RRCID -> 184223		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3664 - 3759								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724									
LITTLETON, J. C.		WELL #:		604	RRCID ->	193311	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	3852	PERF.	3710 - 3813	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								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-

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-	-0-				Y	-0-		53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53
01	14B2 EXT	-0-	-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-	-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-

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-	-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-

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-	-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-

NORWOOD, L. C.		WELL #:		61	RRCID ->	207603	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3690 - 3766	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-

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-	-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-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724							
WOOD, J. R.				WELL #: 1002	RRCID -> 212458	COMPL. DATE 09/10/2005	TOTAL DEPTH 3851	PERF. 3720	- 3766		
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-		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)				66178 666	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
TRACER OPERATING, INC.				863965							
MCCONNELL-MORELAND 28				WELL #: 1	RRCID -> 275773	COMPL. DATE 05/16/2008	TOTAL DEPTH 3987	PERF. 3740	- 3770		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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)				66255 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834							
NOVICE UNIT				WELL #: 904	RRCID -> 090992	COMPL. DATE 10/07/1980	TOTAL DEPTH 3824	PERF. 3718	- 3715		
M	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NOVICE, WEST (GARDNER 3700)				66261 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
BLACK STRATA LLC				072748							
VAUGHN, GARY M. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 137446	COMPL. DATE 12/10/1990	TOTAL DEPTH 4540	PERF. 3709	- 3724		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NUGENT'S NOOK (DUFFER 3850)				66300 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
ROCK OPERATING				722855							
STEWART				WELL #: 1A	RRCID -> 099031	COMPL. DATE 06/08/1981	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 3850	- 3864		
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	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		104
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		104
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		104

O'LAUGHLIN (2800)		66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690								
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #: 4		RRCID -> 070363		COMPL. DATE 12/18/1976		TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 15		RRCID -> 086636		COMPL. DATE 09/22/1979		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2869 - 2877		
08	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	4 1	32 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-			N	-0-
11	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264 3		N	-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196 3		N	-0-
*01	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190 3		N	-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 21		RRCID -> 087712		COMPL. DATE 12/03/1979		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2862 - 2869		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-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-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 20		RRCID -> 087801		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2882 - 2890		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-							
09	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-

F-F OIL COMPANY		257138								
HARTNETT		WELL #: 1		RRCID -> 219636		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2446 - 2533		
08	93 N	84	-0-	-9	B	-0-	84 2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-							
09	180 N	60	-0-	-120	B	-0-	60 2		N	-0-
10	124 N	62	-0-	-62	B	-0-	62 2		N	-0-
11	90 N	54	-0-	-36	B	-0-	54 2		N	-0-
12	62 N	18	-0-	-44	B	-0-	18 2		N	-0-
01	62 N	32	-0-	-30	B	-0-	32 2		N	-0-

HITEX RESOURCES, LP		390521								
DICKERSON		WELL #: 1		RRCID -> 113924		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3020 - 3026		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388										
MCMURREY, M.H.D		WELL #:		16D		RRCID -> 080545		COMPL. DATE 06/10/1978		TOTAL DEPTH 4380 PERF. 2811 - 2824				
M	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		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		150 N	125	-0-	-25 B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
10		155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
11		150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
12		124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
01		155 N	100	-0-	-55 B	-0-	100	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	303	-0-	-38 B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2		N	-0-			-0-
10		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2		N	-0-			-0-
11		300 N	285	-0-	-15 B	-0-	285	2		N	-0-			-0-
12		310 N	282	-0-	-28 B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
01		341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332	2		N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		13		RRCID -> 086866		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2866 - 2874				
08		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
10		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
11		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
12		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
01		186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156	2		N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H. -D-		WELL #:		68D		RRCID -> 096804		COMPL. DATE 08/17/1981		TOTAL DEPTH 4378 PERF. 2854 - 2863				
08		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2		N	-0-			68
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2		N	-0-			68
10		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2		N	-0-			68
11		240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234	2		N	-0-			68
12		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2		N	-0-			68
01		310 N	235	-0-	-75 B	-0-	235	2		N	-0-			68

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		14		RRCID -> 097754		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 2922				
08		93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
10		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
11		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
12		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
01		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2		N	-0-			-0-

MCMURRY, M.H.D.		WELL #:		73D		RRCID -> 099130		COMPL. DATE 01/18/1982		TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2822 - 2915				
08		279 N	248	-0-	-31 B	-0-	248	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		270 N	136	-0-	-134 B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
10		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2		N	-0-			-0-
11		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2		N	-0-			-0-
12		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2		N	-0-			-0-
*01		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2		N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388												
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 27 RRCID -> 099131 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 4341 PERF. 2920 - 2935												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

08	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2	N	-0-			-0-	
10	341 N	208	-0-	-133 B	-0-	208 2	N	-0-			-0-	
11	330 N	198	-0-	-132 B	-0-	198 2	N	-0-			-0-	
12	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2	N	-0-			-0-	
*01	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2	N	-0-			-0-	

MCMURREY, M.H.D WELL #: 75D RRCID -> 101668 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2891 - 2923												
08	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27 2	N	-0-			-0-	
10	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 2	N	-0-			-0-	
11	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27 2	N	-0-			-0-	
12	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 2	N	-0-			-0-	
01	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 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	9	-0-	-1 B	-0-	9 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-			-0-	
10	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2	N	-0-			-0-	
11	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-			-0-	
12	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-			-0-	
01	11 N	9	-0-	-2 B	-0-	9 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	9	-0-	-1 B	-0-	9 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-			-0-	
10	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2	N	-0-			-0-	
11	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-			-0-	
12	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-			-0-	
01	11 N	9	-0-	-2 B	-0-	9 2	N	-0-			-0-	

MCMURREY, M. H. WELL #: 23 RRCID -> 103805 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 2853 - 2928												
08	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2	N	-0-			-0-	
10	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-			-0-	
11	180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163 2	N	-0-			-0-	
12	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170 2	N	-0-			-0-	
01	186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156 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	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-			-0-	
10	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-			-0-	
11	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-			-0-	
12	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-			-0-	
01	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8 2	N	-0-			-0-	

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
MCMURREY, M.H.		WELL #:		26		RRCID -> 105784		COMPL. DATE 03/20/1983		TOTAL DEPTH 4420		PERF. 2812 - 2894
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		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2	N	-0-			-0-
10		465 N	370	-0-	-95 B	-0-	370 2	N	-0-			-0-
11		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2	N	-0-			-0-
12		434 N	380	-0-	-54 B	-0-	380 2	N	-0-			-0-
01		372 N	337	-0-	-35 B	-0-	337 2	N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H.		WELL #:		27		RRCID -> 105785		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL DEPTH 4430		PERF. 2852 - 2906

08		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2	N	-0-			-0-
10		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2	N	-0-			-0-
11		450 N	433	-0-	-17 B	-0-	433 2	N	-0-			-0-
12		465 N	423	-0-	-42 B	-0-	423 2	N	-0-			-0-
01		465 N	145	-0-	-320 B	-0-	145 2	N	-0-			-0-

GREEN, FLORENCE		WELL #:		20		RRCID -> 138046		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH 4154		PERF. 2813 - 2819

08		372 N	347	-0-	-25 B	-0-	347 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		330 N	42	-0-	-288 B	-0-	42 2	N	-0-			-0-
10		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-		N	-0-			-0-
11		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-		N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

WILSON, E. S.		WELL #:		1		RRCID -> 189217		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 2397 - 2407

08		124 N	89	-0-	-35 B	-0-	89 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89 2	N	-0-			-0-
10		93 N	45	-0-	-48 B	-0-	45 2	N	-0-			-0-
11		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2	N	-0-			-0-
12		93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72 2	N	-0-			-0-
*01		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-			-0-

SKY RESOURCES, INC.		786408										
WILSON-HITSON UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 158313		COMPL. DATE 05/17/1996		TOTAL DEPTH 4085		PERF. 2343 - 2362

08		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-			-0-
10		62 N	10	-0-	-52 B	-0-	10 3	N	-0-			-0-
11		60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43 3	N	-0-			-0-
12		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3	N	-0-			-0-
*01		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 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		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2	N	-0-			-0-
09		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2	N	-0-			-0-
10		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2	N	-0-			-0-
11		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1525 2	N	6			6
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			6
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			6

O'LAUGHLIN (4000)		//CONT.//		66940 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388									
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		31	RRCID ->	103533	COMPL. DATE	11/20/1982	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	4161 - 4171	
M	O	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		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			-0-
09		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-			-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-			-0-
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			-0-
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H.		WELL #:		31	RRCID ->	117203	COMPL. DATE	05/31/1985	TOTAL DEPTH	4133	PERF.	4046 - 4056	
08		310 N	231	-0-	-79	-0-	231 2		N	-0-			-0-
09		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-			-0-
10		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-			-0-
11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			-0-
12		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-			-0-
01		279 N	248	-0-	-31	-0-	248 2		N	-0-			-0-

PATTERSON, E.W. C		WELL #:		1C	RRCID ->	126204	COMPL. DATE	01/12/1988	TOTAL DEPTH	4149	PERF.	3878 - 3894	
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-			-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
11		30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-			-0-
12		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-			-0-
01		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-			-0-

PITCOCK, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	100647	COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3926 - 3932	
FLOW, DON L.				665870									
08		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			-0-
09		300 N	296	-0-	-4	-0-	296 2		N	-0-			-0-
10		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-			-0-
11		300 N	271	-0-	-29	-0-	271 2		N	-0-			-0-
12		310 N	217	-0-	-93	-0-	217 2		N	-0-			-0-
01		372 N	232	-0-	-140	-0-	232 2		N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN (4200)		//CONT.//		66940 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690									
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #:		5	RRCID ->	070364	COMPL. DATE	01/02/1977	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	N/A	
08		620 X	266	-0-	-354	-0-	29 1	237 3	N	-0-			-0-
09		620 X	620	-0-	-0-	-0-	94 1	526 3	N	-0-			-0-
10		620 X	374	-0-	-246	-0-	1 1	373 3	N	-0-			-0-
11		600 X	582	-0-	-18	-0-	582 3		N	-0-			-0-
12		620 X	453	-0-	-167	-0-	453 3		N	-0-			-0-
01		620 X	456	-0-	-164	-0-	456 3		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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN (4200)		//CONT.//	66940 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.			631388								
O'LAUGHLIN MAURINE L.		WELL #:	2	RRCID ->	066669	COMPL. DATE	03/10/1976	TOTAL DEPTH	4425 PERF. N/A		
M	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		651 N	564	-0-	-87	-0-	564 2	N	-0-		25
09		660 N	540	-0-	-120	-0-	540 2	N	-0-		25
10		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2	N	-0-		25
11		540 N	483	-0-	-57	-0-	483 2	N	-0-		25
12		558 N	467	-0-	-91	-0-	467 2	N	-0-		25
01		558 N	507	-0-	-51	-0-	507 2	N	-0-		25

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:	7	RRCID ->	082457	COMPL. DATE	01/05/1979	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 4221 - 4259		
08		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2	N	-0-		42
09		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2	N	-0-		42
10		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2	N	-0-		42
11		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2	N	-0-		42
12		1054 N	889	-0-	-165	-0-	889 2	N	-0-		42
01		1054 N	884	-0-	-170	-0-	884 2	N	-0-		42

OPAL KELLY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	082674	COMPL. DATE	01/08/1978	TOTAL DEPTH	4176 PERF. 4022 - 4078		
08		279 N	141	-0-	-138	-0-	141 2	N	-0-		-0-
09		180 N	124	-0-	-56	-0-	124 2	N	-0-		-0-
10		155 N	119	-0-	-36	-0-	119 2	N	-0-		-0-
11		150 N	119	-0-	-31	-0-	119 2	N	-0-		-0-
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-		-0-
01		124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2	N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:	11	RRCID ->	086868	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	4902 PERF. 4201 - 4212		
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-		-0-
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2	N	-0-		-0-
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2	N	-0-		-0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2	N	-0-		-0-
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-		-0-
*01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-		-0-

MCMURREY, M.H. D		WELL #:	69D	RRCID ->	099245	COMPL. DATE	01/07/1982	TOTAL DEPTH	4329 PERF. 4214 - 4237		
08		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	N	-0-		101
09		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-		101
10		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2	N	-0-		101
11		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	N	-0-		101
12		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-		101
*01		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 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	9	-0-	-1	-0-	9 2	N	-0-		-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
01		11 N	9	-0-	-2	-0-	9 2	N	-0-		-0-

MCMURREY, M.H. D		WELL #:	85D	RRCID ->	104140	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	4411 PERF. 4312 - 4318		
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-		-0-
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		-0-
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-		-0-
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-		-0-
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-		-0-
*01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN (4200)		//CONT.//		66940 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
MCMURREY, M.H.		WELL #:		24	RRCID ->	105059	COMPL. DATE	02/05/1983	TOTAL DEPTH	4409	PERF.	4290 - 4299
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	279 N	209	-0-	-70	-0-	209 2		N	-0-			34
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-			34
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-			34
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-			34
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-			34
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	260 2		N	-0-			34

PITCOCK, INC.				665870					CNTY: PALO PINTO			
JOHNSON, HELEN		WELL #:		10	RRCID ->	186262	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4191 - 4197
08	124 N	-0-	-0-	-124	-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	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			20
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			20
*01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-			20

O'LAUGHLIN, W. (4200)				66944 700	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690								
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #:		25	RRCID ->	118359	COMPL. DATE	06/23/1981	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	4198 - 4208
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #:		26	RRCID ->	118360	COMPL. DATE	07/02/1981	TOTAL DEPTH	4323	PERF.	4261 - 4268
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	45 1	372 3	N	-0-			23
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	47 1	263 3	N	-0-			23
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	1 1	247 3	N	-0-			23
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			23
12	217 N	138	-0-	-79	-0-	138 3		N	-0-			23
01	217 N	86	-0-	-131	-0-	86 3		N	-0-			23

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388					CNTY: PALO PINTO			
MCMURREY, M.H.D		WELL #:		71D	RRCID ->	108318	COMPL. DATE	10/28/1983	TOTAL DEPTH	4330	PERF.	4219 - 4225
08	651 N	635	-0-	-16	-0-	635 2		N	-0-			-0-
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-			-0-
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-			-0-
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-			-0-
12	651 N	630	-0-	-21	-0-	630 2		N	-0-			-0-
01	651 N	640	-0-	-11	-0-	640 2		N	-0-			-0-

OLIVE MAE (CADD)				67155 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782								
MUELLER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	174651	COMPL. DATE	08/27/1999	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3268 - 284
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-			67
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-			67
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			67
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-			67
*12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-			67
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

OILIVE MAE (CADDO)										//CONT.// 67155 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX										//CONT.// 659782								
WILSON										WELL #: 1		RRCID -> 178036		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3321 - 3360		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-		130						
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2		N	-0-		130						
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-		130						
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2		N	-0-		130						
*12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-		130						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		130						

ALICE "2257"										WELL #: 1		RRCID -> 181155		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3308 - 3316		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						

STAPP RANCH UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 181156		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3276 - 3282		
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-		307						
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-		307						
10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-		307						
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-		307						
*12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-		307						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		307						

HIGGINS UNIT										WELL #: 2B		RRCID -> 183010		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3296 - 3302		
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-		-0-						
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-						
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-						
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-						
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						

TOMLIN "3396"										WELL #: 2		RRCID -> 185541		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3302 - 3342		
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-						

DOYLE "34" UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 206859		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3283 - 3287		
08	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2		N	-0-		-0-						
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-		-0-						
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-		-0-						
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2		N	-0-		-0-						
*12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-		-0-						
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						

COMPTON "7"										WELL #: 1		RRCID -> 215650		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3318 - 3330		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		76						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		76						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		76						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		76						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		76						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		76						

OLIVE MAE (CADD)		//CONT.// 67155 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.// 659782												
COMPTON, DON		WELL #: 1		RRCID -> 258543		COMPL. DATE 12/02/1995		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3338 - 3346						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11

VAN WINKLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281127		COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3355 - 3360						
08	217 N	29	-0-	-188	-0-	29	2			N	-0-			-0-
09	210 N	109	-0-	-101	-0-	109	2			N	-0-			-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHANEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281550		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3320 - 3346						
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-

ALICE "2257"		WELL #: 2		RRCID -> 282548		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3264 - 3280						
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARRETT-HITTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282554		COMPL. DATE 07/01/2017		TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3429 - 3444						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

PENDLETON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 288514		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3324 - 3340						
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLIVE MAE (CADD)			//CONT.//		67155 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC					822615								
COMPTON SISTERS "2960"			WELL #:		1	RRCID -> 273279		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3330 - 3340	
M	O	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		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-
10		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-
*11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-
*12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-
*01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		-0-

AGNELL "51"			WELL #:		1	RRCID -> 283078		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH	4070	PERF. 3362 - 3370	
08		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-		21
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-		21
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-		21
*11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-		21
*12		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-		21
*01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-		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		651 N	619	-0-	-32 B	-0-	619	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2		N	-0-		-0-
10		713 N	587	-0-	-126 B	-0-	587	2		N	-0-		-0-
11		600 N	351	-0-	-249 B	-0-	351	2		N	-0-		-0-
*12		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

ONEAL (CADD)					67332 250	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
ROYAL TEXAN RESOURCES CO.					732111								
BARKER, C.A.			WELL #:		3	RRCID -> 121012		COMPL. DATE 06/00/1985		TOTAL DEPTH	4027	PERF. 3250 - 3265	
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		24
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		24
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		24
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		24
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		24
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		24
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2018 - P/A 12/21/18													

ONETA (MARBLE FALLS)					67360 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC.					036634								
TRICE, W. G., MRS.			WELL #:		2 U	RRCID -> 045333		COMPL. DATE 01/07/1969		TOTAL DEPTH	4570	PERF. 4198 - 4218	
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-

ORAN (MARBLE FALLS)															
BACON ENERGY															
BRIMER															
67477 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
042398															
WELL #: 1 RRCID -> 274095 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 3958 - 4480															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		73	
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		73	
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		73	
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		73	
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		73	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		73	

ECHO PRODUCTION, INC.															
GREEN, W.T.															
240125															
WELL #: 7 RRCID -> 275315 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4552 - 4944															
08		310 N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-		-0-	
09		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-		-0-	
10		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-		-0-	
11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-		-0-	
*12		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-		-0-	
*01		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-		-0-	

ORAN (4230 CONGL)															
PATON EXPLORATION, INC.															
CHUMLEA															
67477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO															
643730															
WELL #: 1 RRCID -> 060832 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 4672 PERF. 4241 - 4245															
08		20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2		N	-0-		18	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2		N	-0-		18	
10		31 N	17	-0-	-14	B	-0-	17	2		N	-0-		18	
11		30 N	8	-0-	-22	B	-0-	8	2		N	-0-		18	
*12		10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2		N	-0-		18	
01		31 N	9	-0-	-22	B	-0-	9	2		N	-0-		18	

NORMAN-ORAN UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 074356 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A															
08		225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2		N	-0-		8	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2		N	-0-		8	
10		226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2		N	-0-		8	
11		210 N	108	-0-	-102	B	-0-	108	2		N	-0-		8	
*12		127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2		N	-0-		8	
01		193 N	118	-0-	-75	B	-0-	118	2		N	-0-		8	

SKY RESOURCES, INC.															
PUREFOY-MASK															
786408															
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		434 N	338	-0-	-96	B	-0-	338	3		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3		N	-0-		-0-	
10		341 N	-0-	-0-	-341	B	-0-				N	-0-		-0-	
11		330 N	147	-0-	-183	B	-0-	147	3		N	-0-		-0-	
12		384 N	156	-0-	-228	B	-0-	156	3		N	-0-		-0-	
*01		645 N	645	-0-	-0-	B	-0-	645	3		N	-0-		-0-	

ORAN (4230 CONGL) //CONT.// 67477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 STOVALL OPERATING CO. 824339
 SINGLETON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 209104 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4116 - 4128

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	245 N	182	-0-	-63 B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	178 N	51	-0-	-127 B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
10	163 N	39	-0-	-124 B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
11	119 N	61	-0-	-58 B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
12	62 N	12	-0-	-50 B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
*01	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2		N	-0-			-0-

ORAN, NE. (CONGL) 67479 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
 ORAN-PATTON WELL #: 1 RRCID -> 084190 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 3005 - 3036

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-

ORAN PATTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 085020 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4616 - 4636

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

OXFORD (CADD0) 67919 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
 CDJ OIL CO. 140598
 HOOKER 24 WELL #: 1 RRCID -> 159996 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4301 - 4310

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
 RUBY 50 WELL #: 1 RRCID -> 269357 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3978 - 4062

08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3		N	-0-			-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-			-0-
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3		N	-0-			-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-			-0-
*01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-

OXFORD (CADD0 4260) 67919 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 BASIN OPERATING INC. 054545
 CLOUD "44" WELL #: 1 RRCID -> 169682 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4057 - 4074

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

P.K. (CONGL. 4000) SKY RESOURCES, INC. REPASS		68120 500 786408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
		WELL #:	1	RRCID ->	086665	COMPL. DATE	10/26/1978	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4074 - 4084	
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	102	-0-	-115	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	96	-0-	-114	-0-	96	3	N	-0-	-0-	-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-	-0-	-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-	-0-	-0-

REPASS		68120 500 786408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
		WELL #:	2	RRCID ->	108888	COMPL. DATE	12/19/1983	TOTAL DEPTH	4196	PERF. 4087 - 4100	
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	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-	-0-	-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-	-0-	-0-

DOFFLEMYER		68120 500 786408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
		WELL #:	1	RRCID ->	109788	COMPL. DATE	02/16/1984	TOTAL DEPTH	4174	PERF. 4064 - 4082	
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	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1260 N	1230	-0-	-30	-0-	1230	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1302 N	1167	-0-	-135	-0-	1167	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3	N	-0-	-0-	-0-

TODD		68120 500 786408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
		WELL #:	1	RRCID ->	175259	COMPL. DATE	12/05/1999	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 4036 - 4115	
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	1364 N	1292	-0-	-72	-0-	1292	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1320 N	1069	-0-	-251	-0-	1069	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	1339	3	N	-0-	-0-	-0-

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.) GANNETT OPERATING LLC JOHNS		68130 003 293813		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:	1	RRCID ->	204164	COMPL. DATE	07/21/2004	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4124 - 4148	
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		71
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		71
10	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2272	2	Y	6		77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		79
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		79
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		79

JOHNS		68130 003 293813		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:	2	RRCID ->	212399	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4032 - 4050	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		71
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		71
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6		77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		79
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		79
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		79

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		68130 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
GANNETT OPERATING LLC		//CONT.//		293813										
JOHNS		WELL #:		4	RRCID ->	222979	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	4210 -	4230	
M	ALLOW CODE	GAS 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	2542 N	2363	-0-	-179	-0-	2351	2	12	9	Y	11			114
09	2340 N	2256	-0-	-84	-0-	2243	2	13	9	Y	12	17	1	109
10	2449 N	2286	-0-	-163	-0-	2273	2	13	9	Y	12			121
11	2280 N	2228	-0-	-52	-0-	2215	2	13	9	Y	12	17	1	116
12	2325 N	2260	-0-	-65	-0-	2248	2	12	9	Y	11	17	1	110
*01	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2312	2	13	9	Y	12			122

GRAGG, W. K.		WELL #:		1	RRCID ->	228801	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3860 -	3868	
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			134
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			134
10	465 N	362	-0-	-103	-0-	359	2	3	9	N	3			137
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	775	2	4	9	N	4			141
12	403 N	46	-0-	-357	-0-	46	2			N	-0-			141
*01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	434	2	3	9	N	3			144

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		
08	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	60	1	148	2	N	-0-		19
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	58	1	145	2	N	-0-		19
10	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	64	1	128	2	N	-0-		19
11	210 N	189	-0-	-21	B	-0-	67	1	122	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

FRANCIS MURPHY		WELL #:		3	RRCID ->	071206	COMPL. DATE	03/12/1977	TOTAL DEPTH	4012	PERF.	N/A		
08	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	37	1	90	2	N	-0-		2
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	150 N	137	-0-	-13	B	-0-	39	1	98	2	N	-0-		2
10	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	39	1	79	2	N	-0-		2
11	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	46	1	84	2	N	-0-		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		2

PK DAM (CONGLOMERATE "B")		68136 425		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PALO PINTO					
PICK OIL & GAS, LLC		664362												
MURPHY, FRANCIS		WELL #:		7	RRCID ->	082262	COMPL. DATE	11/09/1978	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	3971 -	3981	
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	126	1	312	2	N	-0-			16
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	118	1	293	2	N	-0-			16
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	117	1	235	2	N	-0-			16
11	420 N	297	-0-	-123	-0-	106	1	191	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

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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86

PK DAM (CONGLOMERATE "E") NWG OPERATING LLC BELDING		//CONT.//	68136 475 616947	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 -> 071288	COMPL. DATE 01/07/1977	TOTAL DEPTH 4011	PERF. N/A					
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09		212 N	212	-0-	-0-	212 2		N	-0-			23
*10		251 N	251	-0-	-0-	251 2		N	-0-			23
*11		236 N	236	-0-	-0-	236 2		N	-0-			23
*12		228 N	228	-0-	-0-	228 2		N	-0-			23
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			23

P.K. DAM (CONGL. 3820) ERNMAR INVESTMENTS, INC. GARLAND BEND UNIT			68136 500 253489	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO						
			WELL #: 1	RRCID -> 143012	COMPL. DATE 04/22/2006	TOTAL DEPTH 4320	PERF. 4234 - 4244					
08		93 #	89	-0-	-4	89 2		N	-0-			-0-
09		93 R	93	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
10		106 R	106	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
11		102 R	102	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
12		108 R	108	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
*01		107 R	107	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC B.R.A.			427406			CNTY: PALO PINTO						
			WELL #: 2	RRCID -> 105787	COMPL. DATE 06/06/1983	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 4000 - 4009					
08		590 R	590	-0-	-0-	590 3		N	-0-			-0-
09		150 #	-0-	-0-	-150			N	-0-			-0-
10		575 R	575	-0-	-0-	575 3		N	-0-			-0-
11		582 R	582	-0-	-0-	582 3		N	-0-			-0-
12		571 R	571	-0-	-0-	571 3		N	-0-			-0-
*01		537 R	537	-0-	-0-	537 3		N	-0-			-0-

BRA			4	RRCID -> 121863	COMPL. DATE 11/12/1984	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3752 - 3768					
08		155 #	136	-0-	-19	136 3		N	-0-			-0-
09		150 #	-0-	-0-	-150			N	-0-			-0-
10		133 R	133	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-
11		134 R	134	-0-	-0-	134 3		N	-0-			-0-
12		132 R	132	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
01		124 R	124	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-

NWG OPERATING LLC BELDING, W. J.			616947			CNTY: PALO PINTO						
			WELL #: 2	RRCID -> 070659	COMPL. DATE 03/24/1977	TOTAL DEPTH 3913	PERF. N/A					
08		62 #	-0-	-0-	-62			N	-0-			-0-
09		60 #	-0-	-0-	-60			N	-0-			-0-
10		62 #	-0-	-0-	-62			N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. PATTERSON, E.W.			631388			CNTY: PALO PINTO						
			WELL #: 2C	RRCID -> 156624	COMPL. DATE 10/13/1995	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3800 - 3810					
08		5 R	5	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
09		5 R	5	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
10		5 R	5	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
11		20 R	20	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
12		20 R	20	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
*01		20 R	20	-0-	-0-	20 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		403 #	373	-0-	-30	-0-		373	2			N	-0-				42
09		360 #	345	-0-	-15	-0-		345	2			N	-0-				42
10		372 #	362	-0-	-10	-0-		362	2			N	-0-				42
11		412 R	412	-0-	-0-	-0-		412	2			N	-0-				42
12		378 R	378	-0-	-0-	-0-		378	2			N	-0-				42
01		372 #	328	-0-	-44	-0-		328	2			N	-0-				42

MCMURREY, M. H. C		WELL #:		50C		RRCID -> 175702		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4149 - 4162					
08		217 #	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-				25
09		210 #	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-				25
10		594 R	594	-0-	-0-	-0-		594	2			N	-0-				25
11		6941 R	6941	-0-	-0-	-0-		6941	2			N	-0-				25
12		8191 R	8191	-0-	-0-	-0-		8191	2			N	-0-				25
*01		6220 R	6220	-0-	-0-	-0-		6141	2	79	9	N	72	85	1		12

MCMURREY, M. H.		WELL #:		32		RRCID -> 178143		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3767 - 3774					
08		10 #	9	-0-	-1	-0-		9	2			N	-0-				32
09		10 #	9	-0-	-1	-0-		9	2			N	-0-				32
10		10 R	10	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-				32
11		11 R	11	-0-	-0-	-0-		11	2			N	-0-				32
12		10 R	10	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-				32
01		10 #	9	-0-	-1	-0-		9	2			N	-0-				32

MCMURREY, M. H. C		WELL #:		100C		RRCID -> 183177		COMPL. DATE 06/11/2001		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4060 - 4072					
08		221 R	221	-0-	-0-	-0-		221	2			N	-0-				-0-
09		247 R	247	-0-	-0-	-0-		247	2			N	-0-				-0-
10		255 R	255	-0-	-0-	-0-		255	2			N	-0-				-0-
11		461 R	461	-0-	-0-	-0-		461	2			N	-0-				-0-
12		705 R	705	-0-	-0-	-0-		705	2			N	-0-				-0-
*01		487 R	487	-0-	-0-	-0-		487	2			N	-0-				-0-

CLAYPOOL-BOWEN		WELL #:		1		RRCID -> 195461		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 4051 - 4075					
08		186 #	151	-0-	-35	-0-		151	2			N	-0-				19
09		180 #	153	-0-	-27	-0-		153	2			N	-0-				19
10		186 #	155	-0-	-31	-0-		155	2			N	-0-				19
11		201 R	201	-0-	-0-	-0-		201	2			N	-0-				19
12		170 R	170	-0-	-0-	-0-		170	2			N	-0-				19
01		155 #	149	-0-	-6	-0-		149	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		156 N	156	-0-	-0-	-0-		156	3			N	-0-				18
09		293 N	293	-0-	-0-	-0-		293	3			N	-0-				18
10		246 N	246	-0-	-0-	-0-		246	3			N	-0-				18
11		274 N	274	-0-	-0-	-0-		274	3			N	-0-				18
12		300 N	300	-0-	-0-	-0-		300	3			N	-0-				18
*01		238 N	238	-0-	-0-	-0-		238	3			N	-0-				18

OIL AND GAS DIVISION

P. K. LAKE (CONGL.) GANNETT OPERATING LLC CAUDILL HEIRS		//CONT.//	68140 300 293813	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	1	RRCID ->	111956	COMPL. DATE	07/18/1983	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	4030	-	4070		
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	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-

P. K. PARK (CONGL.) BLACK BANDANA LLC COSTELLO		3950	68143 500 072506	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	1	RRCID ->	202691	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4318	PERF.	4038	-	4194		
08	465 N	344	-0-	-121	-0-	344	3			N	-0-					49
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					49
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					49
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					49
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					49
*01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	665	3	30	9	N	27					76

SNODDY STUART		WELL #:	2	RRCID ->	203405	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	4224	PERF.	3963	-	3968			
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	235	3	1	9	N	1					65
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					65
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					65
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					65
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	396	3	4	9	N	4					69
*01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	368	3	1	9	N	1					70

PALM (CADD0) PETEX ROBERTS, WADE "47"		68607 333 659782	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHACKELFORD											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	2	RRCID ->	203462	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	3540	-	3548		
08	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
09	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
10	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
11	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
*12	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, WADE "47"		WELL #:	3	RRCID ->	206867	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	4205	PERF.	3536	-	3546			
08	403 N	386	-0-	-17	-0-	324	2	62	9	N	56	125	1			31
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	338	2	28	9	N	25					56
10	465 N	402	-0-	-63	-0-	305	2	97	9	N	88					144
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	295	2	70	9	N	64	122	1			86
*12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	292	2	78	9	N	71					157
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM	BALANCE
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-	
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-	
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-	
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			-0-	
*12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HEATH, ELIZABETH				WELL #:	4	RRCID ->	073095	COMPL. DATE	08/19/1977	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PALO PINTO COUNTY REGULAR ANTLE OPERATING, INC. BRIDGES				68707 001 026646	1	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-			N	-0-			2	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	

BACON ENERGY LANE				042398	103	RRCID ->	190181	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	3092 - 3124
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190	

BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J. N. "A"				088563	25	RRCID ->	261288	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3424 - 3435
08	155 #	148	-0-	-7	-0-	148 2		N	-0-			-0-	
09	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-	
10	155 #	133	-0-	-22	-0-	133 2		N	-0-			-0-	
11	150 #	128	-0-	-22	-0-	128 2		N	-0-			-0-	
12	155 #	126	-0-	-29	-0-	126 2		N	-0-			-0-	
01	155 #	117	-0-	-38	-0-	117 2		N	-0-			-0-	

PALO PINTO COUNTY REGULAR				//CONT.//	68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	088563									
J. N. STUART				WELL #:	7433	RRCID ->	275278	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	4022 - 4052	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1519 #	1402	-0-	-117	-0-	1402	2			N	-0-			-0-
09	1410 #	1370	-0-	-40	-0-	1370	2			N	-0-			-0-
10	1457 #	1373	-0-	-84	-0-	1373	2			N	-0-			-0-
11	1350 #	1268	-0-	-82	-0-	1268	2			N	-0-			-0-
12	1426 #	1297	-0-	-129	-0-	1297	2			N	-0-			-0-
01	1426 #	1271	-0-	-155	-0-	1271	2			N	-0-			-0-

SHEPARD				WELL #:	1	RRCID ->	275783	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	1588 - 1594	
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			107
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			107
10	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			107
11	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			107
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			107
*01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			107

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	255436	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	3334 - 3344	
08	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
09	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			-0-
10	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
11	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			-0-
12	682 #	529	-0-	-153	-0-	529	2			N	-0-			-0-
01	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNLAP-CHESNUT				WELL #:	2A	RRCID ->	264812	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	2783	PERF.	2034 - 2260	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CREWS				WELL #:	1A	RRCID ->	264863	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	1358	PERF.	1044 - 1110	
08	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
09	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
10	555 R	555	-0-	-0-	-0-	555	2			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-

COX, LEE INVESTMENTS INC.				WELL #:	2	RRCID ->	150770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	3832 - 3880	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
*01	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			5

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.// 68707 001				ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
COX, LEE INVESTMENTS INC.		//CONT.// 185990				WELL #:		RRCID -> 151878		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4242 - 4249		
GREEN, W. H.																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2015																

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690				ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
SET RANCH		WELL #:				RRCID -> 107735		COMPL. DATE 11/08/1977		TOTAL DEPTH 4388 PERF. 3849 - 3860						
08	217 #	184	-0-	-33	-0-	184	3					N	-0-			74
09	210 #	160	-0-	-50	-0-	160	3					N	-0-			74
10	217 #	91	-0-	-126	-0-	91	3					N	-0-			74
11	210 #	155	-0-	-55	-0-	155	3					N	-0-			74
12	217 #	118	-0-	-99	-0-	118	3					N	-0-			74
01	186 #	91	-0-	-95	-0-	91	3					N	-0-			74

EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462				ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
WILLINGHAM D		WELL #:				RRCID -> 287550		COMPL. DATE 10/01/2018		TOTAL DEPTH 5052 PERF. 4290 - 4300						
08	4588	1539	-0-	-3049	-0-	27270	1539	2				N	-0-			137
09	4440	1354	-0-	-3086	-0-	24184	1354	2				N	-0-			137
10	4588	1379	-0-	-3209	-0-	20975	1379	2				N	-0-			137
11	4440	1279	-0-	-3161	-0-	17814	1279	2				N	-0-			137
12	4588	1320	-0-	-3268	-0-	14546	1320	2		1	9	N	1			138
*01	4588	1254	-0-	-3334	-0-	11212	1254	2				N	-0-			138

G & F OIL, INC.		292000				ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
WELLS		WELL #:				RRCID -> 141894		COMPL. DATE 11/20/1986		TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3778 - 3782						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
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				ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
CARTER BEND		WELL #:				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				ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
HAMPTON, ANGELA		WELL #:				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-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
J-TEC PRODUCTION, LLC 427406												
LANDAR WELL #: 7 RRCID -> 124632 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3952 - 3958												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
09		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-		-0-
10		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		-0-
11		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		-0-
12		93 #	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-		-0-
*01		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 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		31 #	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-		-0-
09		30 #	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-		-0-
10		7 #	3	-0-	-4	-0-	3 2		N	-0-		-0-
11		5 #	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-		-0-
12		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		-0-
*01		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 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		124 #	54	-0-	-70	-0-	54 2		N	-0-		-0-
09		120 #	51	-0-	-69	-0-	51 2		N	-0-		-0-
10		124 #	52	-0-	-72	-0-	52 2		N	-0-		-0-
11		60 #	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-		-0-
12		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-		-0-
01		62 #	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-		-0-

MOSAIC OIL LLC 589978												
WILLINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 264985 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2372 - 2786												
08		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		1551 R	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3		N	-0-		-0-
11		1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3		N	-0-		-0-
*12		1006 R	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3		N	-0-		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 264986 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2684 - 2815												
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-

NWG OPERATING LLC 616947												
BELDING, W. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 148498 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3868 - 3876												
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		43
09		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		43
*10		121 R	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		43
*11		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-		43
*12		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-		43
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43

PALO PINTO COUNTY REGULAR										WELL #:	68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
NWG OPERATING LLC										WELL #:	616947								
BELDING, W. J.										WELL #:	4	RRCID ->	188461	COMPL. DATE	01/05/2002	TOTAL DEPTH	3942	PERF.	3582 - 3599
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC										WELL #:	637403								
KIRK A										WELL #:	2	RRCID ->	260336	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	4284	PERF.	2205 - 2215
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
10		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-					

PATTON EXPLORATION, INC.										WELL #:	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-					

PETROBAL OMEGA 1, LLC										WELL #:	660307								
L SIKES SWD										WELL #:	P 1	RRCID ->	287122	COMPL. DATE	05/23/2018	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1420 - 1795
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-					

PROCO OPERATING CO., INC.										WELL #:	679595								
COLLINS, P. H. UNIT										WELL #:	18	RRCID ->	285145	COMPL. DATE	10/05/2018	TOTAL DEPTH	1563	PERF.	1260 - 1410
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-					

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.										WELL #:	817555								
STUART, ELLEN G. "B"										WELL #:	6	RRCID ->	171485	COMPL. DATE	11/10/1996	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1600 - 1621
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-					

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707										
BALL				WELL #:	3	RRCID ->	171932	COMPL. DATE	01/20/1989	TOTAL DEPTH	3877	PERF.	3172 - 3186	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-

TRACER OPERATING, INC.				863965			CNTY: PALO PINTO							
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	T.	A.	-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

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	6 #	3	-0-	-3	-0-	3	1			N	-0-			-0-
09	8 #	7	-0-	-1	-0-	2	1	5	3	N	-0-			-0-
10	8 #	2	-0-	-6	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
11	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
12	7 #	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
01	7 #	6	-0-	-1	-0-	2	1	4	3	N	-0-			-0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WISE PRODUCTION COMPANY				933825			CNTY: PALO PINTO							
HITSON				WELL #:	1	RRCID ->	130979	COMPL. DATE	06/02/1976	TOTAL DEPTH	4038	PERF.	3922 - 3932	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	102	1	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)				68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC				014804										
CALVIN-HART UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	056384	COMPL. DATE	07/10/1973	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	N/A	
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3		N	-0-			21
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3		N	-0-			21
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3		N	-0-			21
11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3		N	-0-			21
*12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3		N	-0-			21
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-				N	NO RPT			21

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO											
AMEN OIL LLC 016944											
SNOWDEN-HART UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 057178 COMPL. DATE 09/26/1986 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 1668 - 1676											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3				-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
SLEMMONS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 180515 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4078 - 4088											
08	4 N	-0-	-0-	-4	-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-
LONG, LOLITA WELL #: 6 RRCID -> 184734 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3699 - 3790											
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BORCHERS-WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 188075 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2972 - 2998											
08	31 N	-0-	-0-	-31	-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-
ANTLE OPERATING, INC. 026646 KEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 057463 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A											
08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	189	1	1208	2	N	118
09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	196	1	1321	2	N	118
10	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	271	1	2192	2	N	118
11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	240	1	1551	2	N	118
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	215	1	1165	2	N	118
*01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	167	1	895	2	N	118
JONES WELL #: 1 RRCID -> 059370 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A											
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)			//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
ANTLE OPERATING, INC.			//CONT.//	026646										
BRIDGES VASSIE			WELL #:	3	RRCID ->	061218	COMPL. DATE	02/02/1983	TOTAL DEPTH	4253	PERF.	1486 - 1492		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-			-0-

JONES			WELL #:	6	RRCID ->	097515	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	2981	PERF.	2643 - 2648		
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
11	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-			-0-
12	155 N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-			-0-
01	155 N	28	-0-	-127	-0-	28	2			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	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01	0 N	-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	DLQ G-10	1556	-0-	1556	1556	1556	2			Y	-0-			128
09	DLQ G-10	1103	-0-	1103	2659	1103	2			Y	-0-			128
10	DLQ G-10	1778	-0-	1778	4437	1778	2			Y	-0-			128
11	DLQ G-10	2095	-0-	2095	6532	2095	2			Y	-0-			128
12	DLQ G-10	2361	-0-	2361	8893	2361	2			Y	-0-			128
01	DLQ G-10	1746	-0-	1746	10639	1746	2			Y	-0-			128

ASH, WALTER "A"			WELL #:	3	RRCID ->	131242	COMPL. DATE	06/23/1989	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4148 - 4160		
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	93	1	589	2	N	-0-			133
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	92	1	615	2	N	-0-			133
10	775 N	714	-0-	-61	-0-	79	1	635	2	N	-0-			133
11	660 N	658	-0-	-2	-0-	88	1	570	2	N	-0-			133
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	116	1	627	2	N	-0-			133
*01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	133	1	712	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-

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
JONES WELL #: 7 RRCID -> 137747 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 2606 - 2634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	84	-0-	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
10	124 N	121	-0-	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-			-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
01	124 N	115	-0-	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-			-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 141253 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2646 - 2652

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	12	-0-	-0-	-19	-0-	12	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	12 N	-0-	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-

HUMPHRIES WELL #: 6 RRCID -> 152782 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4566 - 4576

08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-			20
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-			20
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-			20
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			20
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			20
*01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			20

KEATLEY WELL #: 2 RRCID -> 156674 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3212 - 3226

*07	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*08	155 N	147	-0-	-0-	-8	-0-	20	1	127	2	N	-0-			-0-
*09	60 N	53	-0-	-0-	-7	-0-	7	1	46	2	N	-0-			-0-
*10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-			3	1	27	2			-0-
*11	150 N	-0-	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
*12	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-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	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
09	270 N	234	-0-	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-			-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			-0-
*01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) ANTLE OPERATING, INC. ASH, WALTER		//CONT.// //CONT.//		68707 333 026646	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
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

PALO PINTO CO. REG. (GAS) ANTLE OPERATING, INC. ASH, WALTER		//CONT.// //CONT.//		68707 333 026646	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
				WELL #:	20	RRCID ->	161833	COMPL. DATE	02/11/1997	TOTAL DEPTH	4570	PERF.	4282	-	4292
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	407	2	N	-0-			31
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	498	2	N	-0-			31
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	562	2	N	-0-			31
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	478	2	N	-0-			31
12	589 N	406	-0-	-183	-0-	-0-	63	1	343	2	N	-0-			31
01	620 N	488	-0-	-132	-0-	-0-	77	1	411	2	N	-0-			31

WILSON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	197257	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	3916	PERF.	3732	-	3737
08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-			-0-
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-			-0-
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-			-0-
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-			-0-
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-			-0-
*01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-			-0-

LOCKHART, P. A., JR HEIRS				WELL #:	3	RRCID ->	242829	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1656	-	1664
08	186 N	126	-0-	-60	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
09	150 N	104	-0-	-46	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	93 N	54	-0-	-39	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
01	155 N	54	-0-	-101	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-

LOCKHART, P. A.				WELL #:	4	RRCID ->	254018	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	1710	PERF.	1651	-	1657
08	186 N	134	-0-	-52	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
09	150 N	111	-0-	-39	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	124 N	57	-0-	-67	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
01	155 N	58	-0-	-97	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC W. S. DOW				WELL #:	1 C	RRCID ->	155451	COMPL. DATE	07/11/1995	TOTAL DEPTH	4793	PERF.	3834	-	3866
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			129
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			129
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			129
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			129
*12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			129
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP SANDERS				WELL #:	1	RRCID ->	068073	COMPL. DATE	09/06/1976	TOTAL DEPTH	4146	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//	033523								
MANLEY, J. H.		WELL #:	4	RRCID ->	113138	COMPL. DATE	08/14/1984	TOTAL DEPTH	4833	PERF.	4660 - 4664
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MANLEY, J. H.		WELL #:	3	RRCID ->	121835	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	4940	PERF.	4736 - 4746
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CONE		WELL #:	3	RRCID ->	126663	COMPL. DATE	03/07/1988	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3664 - 3672
08	14B2	EXT	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-

CONE		WELL #:	2	RRCID ->	127563	COMPL. DATE	03/10/1988	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3796 - 3801
08	14B2	EXT	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-

MCKEE		WELL #:	3	RRCID ->	141841	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	4821	PERF.	4473 - 4476
08	14B2	EXT	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-

MERCER		WELL #:	1502	RRCID ->	163227	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2692 - 2747
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MERCER		WELL #:	1401	RRCID ->	165521	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2725 - 2748
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523									
MERCER		WELL #: 1402		RRCID ->	165523	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2685 - 2798
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	#	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	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	#	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	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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CONE		WELL #: 415		RRCID ->	167873	COMPL. DATE	01/12/1998	TOTAL DEPTH	3124	PERF.	2692 - 2744
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	#	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SANDERS		WELL #: 2-A		RRCID ->	178803	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	3538 - 3565
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RAYLEE-LLOYD		WELL #: 1		RRCID ->	204575	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	5120 - 5220
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		79
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		79
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		79
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		79
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		79
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		79

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																
BACON ENERGY 042398																
BRACKEEN, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 044016 COMPL. DATE 04/01/1967 TOTAL DEPTH 4330 PERF. N/A																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	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-

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

BARRON PETROLEUM LLC 053302																
CONWAY, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 203465 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1158 - 1166																
08		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	38	66	1		1323
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1323
*10		269 N	269	-0-	-0-	-0-		269	2		N	-0-				1323
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1323
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1323
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1323

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360																
CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 067382 COMPL. DATE 07/19/1976 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 3174 - 0																
08		93 N	59	-0-	-34	-0-		59	2		N	-0-				-0-
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	2		N	-0-				-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	2		N	-0-				-0-
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-		111	2		N	-0-				-0-
12		62 N	53	-0-	-9	-0-		53	2		N	-0-				-0-
*01		67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	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-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROGERS WELL #: 13 RRCID -> 145991 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 982 PERF. 868 - 982																
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
BJB TRANSPORT LLC 072511															
RITCHIE, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 168765 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2762 - 2776															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

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															
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-			-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-			-0-
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-			-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	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-

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, ANGIE WELL #: 1 RRCID -> 210835 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5394 - 5438															
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-			96
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-			96
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			96
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	201	3	4	9	N	4			100
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	229	3	6	9	N	5			105
*01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			105

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849													
BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190167 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2965 - 2980													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	-0-	
09		167 N	167	-0-	-0-	167	2			N	-0-	-0-	
10		135 N	135	-0-	-0-	135	2			N	-0-	-0-	
11		97 N	97	-0-	-0-	97	2			N	-0-	-0-	
12		186 N	141	-0-	-45	141	2			N	-0-	-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

BETTIE PETTY WELL #: 1D RRCID -> 245654 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4164 - 4167													
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-	6	
09		49 N	49	-0-	-0-	49	2			N	-0-	6	
10		29 N	29	-0-	-0-	27	2	2	9	N	2	8	
11		570 N	570	-0-	-0-	568	2	2	9	N	2	10	
12		833 N	833	-0-	-0-	831	2	2	9	N	2	12	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	12	

BETTIE PETTY WELL #: 2D RRCID -> 245656 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4004 - 4008													
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	-0-	
09		180 N	121	-0-	-59	121	2			N	-0-	-0-	
10		254 N	254	-0-	-0-	254	2			N	-0-	-0-	
11		500 N	500	-0-	-0-	500	2			N	-0-	-0-	
12		971 N	971	-0-	-0-	971	2			N	-0-	-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

BETTIE PETTY WELL #: 8 RRCID -> 269361 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4038 - 4044													
08		744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-	-0-	
09		428 N	428	-0-	-0-	428	2			N	-0-	-0-	
10		750 N	750	-0-	-0-	750	2			N	-0-	-0-	
11		693 N	693	-0-	-0-	693	2			N	-0-	-0-	
12		658 N	658	-0-	-0-	658	2			N	-0-	-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683													
F & R HALSELL WELL #: 3 RRCID -> 057344 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4585 PERF. N/A													
08		242 N	242	-0-	-0-	242	2			N	-0-	-0-	
09		210 N	169	-0-	-41	169	2			N	-0-	-0-	
10		399 N	399	-0-	-0-	399	2			N	-0-	-0-	
11		240 N	221	-0-	-19	221	2			N	-0-	-0-	
12		238 N	238	-0-	-0-	238	2			N	-0-	-0-	
01		403 N	206	-0-	-197	206	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		158 N	158	-0-	-0-	158	2			N	-0-	-0-	
09		151 N	151	-0-	-0-	151	2			N	-0-	-0-	
10		155 N	155	-0-	-0-	155	2			N	-0-	-0-	
11		152 N	152	-0-	-0-	152	2			N	-0-	-0-	
12		164 N	164	-0-	-0-	164	2			N	-0-	-0-	
*01		158 N	158	-0-	-0-	158	2			N	-0-	-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690								
SANDY		WELL #:		2	RRCID -> 064876	COMPL. DATE 12/20/1975	TOTAL DEPTH 4550	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-

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	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			3
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13 1 117 3		N	-0-			3
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9 1 95 3		N	-0-			3
*01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8 1 73 3		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		2	RRCID -> 075251	COMPL. DATE 10/17/1977	TOTAL DEPTH 4480	PERF. N/A				
MERCER		WELL #:		2								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
DRILLOGIX EXPLORATION LLC				228368							
BARRON				WELL #: 1	RRCID -> 209326	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH 1250	PERF. 434	-	456	
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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BARRON				WELL #: 7	RRCID -> 214293	COMPL. DATE 12/13/2005	TOTAL DEPTH 551	PERF. 412	-	420	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196			CNTY: PALO PINTO				
CARTER 9-23				WELL #: 1	RRCID -> 177603	COMPL. DATE 06/02/2000	TOTAL DEPTH 4140	PERF. 3628	-	3634	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			98
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			98
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			98
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			98
12		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			98
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			98

ECHO PRODUCTION, INC.				240125			CNTY: PALO PINTO				
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			CNTY: PALO PINTO				
EDGIN				WELL #: 2	RRCID -> 073328	COMPL. DATE 04/01/2002	TOTAL DEPTH 2797	PERF. 2733	-	2740	
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
ENR OPERATING, LLC				253075										
BRIERTON				WELL #:	1	RRCID ->	260862	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	3619	PERF.	1749 - 3465	
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-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489										
GALLAGHER-REYNOLDS				WELL #:	1	RRCID ->	057527	COMPL. DATE	11/15/1976	TOTAL DEPTH	4522	PERF.	N/A	
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		N	-0-			27
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2		N	-0-			27
10	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1391	2		N	-0-			27
11	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	1312	2		N	-0-			27
12	1426	N	1188	-0-	-238	-0-	1188	2		N	-0-			27
01	1395	N	1124	-0-	-271	-0-	1124	2		N	-0-			27

GARLAND BEND UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	283040	COMPL. DATE	09/20/2017	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3964 - 4212	
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	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-

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

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

COSTELLO				WELL #:	1	RRCID ->	092977	COMPL. DATE	04/02/1981	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2181 - 2298	
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	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	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	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		WELL #: 2		RRCID -> 097255		COMPL. DATE 06/14/1981		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 2198 - 2218			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-		-0-	
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-		-0-	
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-		-0-	
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		-0-	
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-		-0-	
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-		-0-	

GREEN, WYLIE T.		WELL #: 2		RRCID -> 098637		COMPL. DATE 11/14/1981		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 4380 - 4386			
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-		96	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		96	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		96	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		96	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		96	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		96	

CROMERA-CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 117509		COMPL. DATE 07/18/1985		TOTAL DEPTH 4147		PERF. 2498 - 2504			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WELLS		WELL #: 1C		RRCID -> 130654		COMPL. DATE 04/06/1989		TOTAL DEPTH 2542		PERF. 2476 - 2478			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PRIDDY		WELL #: 1A		RRCID -> 139472		COMPL. DATE 11/10/1982		TOTAL DEPTH 2379		PERF. 2298 - 2305			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PADGETT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 159541		COMPL. DATE 05/27/1996		TOTAL DEPTH 4481		PERF. 2318 - 2376			
08	14B2 EXT	-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-	

COSTELLO		WELL #: 1A		RRCID -> 163592		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 4120 - 4140			
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-		-0-	
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-		-0-	
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-		-0-	
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-		-0-	
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-		-0-	
*01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000														
SMITH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 171491 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 2390 - 2412														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
11		150 N	70	-0-	-80	-0-	70	2		N	-0-			-0-
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
COSTELLO, CONNIE WELL #: 2 RRCID -> 197542 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4025 - 4035														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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		235 N	235	-0-	-0-	-0-	233	2	2 9	N	2			211
09		300 N	240	-0-	-60	-0-	237	2	3 9	N	3			214
10		244 N	244	-0-	-0-	-0-	240	2	4 9	N	4			218
11		240 N	202	-0-	-38	-0-	200	2	2 9	N	2			220
12		182 N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1 9	N	1			221
01		248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2		N	-0-			221
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		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	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	49	-0-	-44	-0-	49	2		N	-0-			-0-
GARDNER, EARL 294490 WELL #: 1 RRCID -> 072760 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 4160 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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO											
GRIFFIN RESOURCES, LLC 333935											
PROCTOR WELL #: 1A RRCID -> 177967 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2783 - 2799											
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	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-		-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3		N	-0-		-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-		-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-		-0-

PROCTOR WELL #: 2 RRCID -> 181408 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3692 - 3706											
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-		4
09	480 N	442	-0-	-38	-0-	442 3		N	-0-		4
10	589 N	365	-0-	-224	-0-	365 3		N	-0-		4
11	570 N	344	-0-	-226	-0-	344 3		N	-0-		4
12	465 N	353	-0-	-112	-0-	353 3		N	-0-		4
01	372 N	333	-0-	-39	-0-	333 3		N	-0-		4

GTG OPERATING, LLC 337080											
STUART, J.N. WELL #: 197 RRCID -> 109214 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1062 - 1075											
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	5		15
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	5		20
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	6		26
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	9		35
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		35
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		35

STUART, J.N. "A" WELL #: 201 RRCID -> 124276 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 1030 PERF. 1020 - 1030											
08	DLQ G-10	548	-0-	548	548	25 1	523 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	545	-0-	545	1093	194 1	351 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	553	-0-	553	1646	553 1		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	530	-0-	530	2176	530 1		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2176			Y	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2176			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-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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-			Y	-0-		18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		18
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		18

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//	337080							
STUART, J. N. "A"		WELL #:	193	RRCID ->	135873	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	1550 PERF. 1454 - 1464	
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	631	-0-	631	631	122 1	509 2	Y	-0-	18
09	DLQ G-10	574	-0-	574	1205	224 1	350 2	Y	-0-	18
10	DLQ G-10	506	-0-	506	1711	42 1	464 2	Y	-0-	18
11	DLQ G-10	405	-0-	405	2116	13 1	392 2	Y	-0-	18
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2116			Y	NO RPT	18
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2116			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

STUART, J. N. "A" LEASE		WELL #:	209	RRCID ->	141981	COMPL. DATE	06/27/1991	TOTAL DEPTH	1048 PERF. 1005 - 1048	
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-

STUART, J.N. "A"		WELL #:	1	RRCID ->	147395	COMPL. DATE	11/05/1993	TOTAL DEPTH	1095 PERF. 1050 - 1095	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HARDONCOURT, FRANCES D.		WELL #:	356760	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		WELL #:	390521	RRCID ->	117221	COMPL. DATE	09/15/1986	TOTAL DEPTH	4400 PERF. 3807 - 3837	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346			N	NO RPT	21
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346			N	NO RPT	21
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346			N	NO RPT	21
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346			N	NO RPT	21
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346			N	NO RPT	21
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346			N	NO RPT	21

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
HITEX RESOURCES, LP //CONT.// 390521														
DICKERSON WELL #: 5 RRCID -> 121988 COMPL. DATE 07/24/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3525 - 3610														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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 - P/A 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" WELL #: 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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-			-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3		N	-0-			-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-			-0-
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-

M.E.C. WELL #: 1 RRCID -> 141039 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2240 - 2254														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 156022 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 2579 - 2592														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	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											
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406											
PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 157298 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 2597 - 2836											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JORDAN, TOM A WELL #: 1A RRCID -> 162449 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 2536 - 2546											
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-
*01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-

YEATES, WANDA TRUSTEE WELL #: 1A RRCID -> 163011 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2556 - 2562											
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-
09	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-

REAGAN, M. L. WELL #: 2011 RRCID -> 165196 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2410 - 2482											
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-
09	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-
11	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-

M. P. D. S. CORP. WELL #: 3013 RRCID -> 165206 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3620 - 3625											
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-
*01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-

JORDAN, TOM A WELL #: 3A RRCID -> 165978 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2591 - 2605											
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-
*01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-

MPDS CORP. WELL #: 4013 RRCID -> 166233 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3692 - 3700											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406														
PEARSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 195845 COMPL. DATE 02/00/2003 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3970 - 3976														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		698 N	698	-0-	-0-	-0-	503	3	195	9	N	177	177 1	59
09		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-		59
10		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-		59
11		600 N	418	-0-	-182	-0-	418	3			N	-0-		59
12		435 N	435	-0-	-0-	-0-	424	3	11	9	N	10		69
*01		523 N	523	-0-	-0-	-0-	425	3	98	9	N	89	158 1	-0-
WARD, HARRY WELL #: 1H RRCID -> 238745 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 3178 - 3244														
08		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-		-0-
09		270 N	152	-0-	-118	-0-	152	3			N	-0-		-0-
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-		-0-
11		180 N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-		-0-
12		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-		-0-
*01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-		-0-
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761														
HYDE WELL #: 2 RRCID -> 187501 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1028 - 1036														
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-		-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-		-0-
10		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-		-0-
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-		-0-
*12		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
KEATING ENERGY, INC. 453142														
HALSELL, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 180801 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3056 - 3066														
08		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-		-0-
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-		-0-
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-		-0-
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		-0-
MCCLURE WELL #: 1 K RRCID -> 205047 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4024 - 4078														
08		1178 N	1055	-0-	-123	-0-	1047	2	8	9	N	7		51
09		1140 N	568	-0-	-572	-0-	559	2	9	9	N	8		59
10		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1777	2	9	9	N	8		67
11		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1698	2	17	9	N	15		82
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		82
01		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT		82
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741														
HARALSON, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 037555 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH 4005 PERF. N/A														
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-		39
09		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-		39
10		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-		39
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-		39
12		124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-		39
*01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-		39

PALO PINTO CO. REG. (GAS)			//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
KORNYE-TILLMAN COMPANY			//CONT.// 475741										
ILES ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 050677		COMPL. DATE 05/28/1971		TOTAL DEPTH	4206	PERF. 4084	- 4090	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	6 N		3	-0-	-3	-0-	3 2		N	-0-			-0-
09	6 N		4	-0-	-2	-0-	4 2		N	-0-			-0-
10	4 N		3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-			-0-
11	4 N		4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
12	5 N		5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
*01	4 N		4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-

GREEN, FLORENCE			WELL #: 1		RRCID -> 052176		COMPL. DATE 02/26/1972		TOTAL DEPTH	4131	PERF. N/A		
08	15 N		15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			125
09	14 N		14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			125
10	13 N		13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			125
11	16 N		16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			125
12	14 N		13	-0-	-1	-0-	13 2		N	-0-			125
*01	15 N		15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			125

BERRY, W. H.			WELL #: 1		RRCID -> 056981		COMPL. DATE 07/17/1973		TOTAL DEPTH	4550	PERF. 4032	- 4040	
08	155 N		143	-0-	-12	-0-	143 2		N	-0-			85
09	130 N		130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			85
10	155 N		130	-0-	-25	-0-	130 2		N	-0-			85
11	150 N		93	-0-	-57	-0-	93 2		N	-0-			85
12	166 N		166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			85
*01	185 N		185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			85

HATCHETT			WELL #: 1		RRCID -> 064306		COMPL. DATE 05/19/1975		TOTAL DEPTH	4186	PERF. 3580	- 0	
08	372 N		331	-0-	-41	-0-	331 2		N	-0-			-0-
09	390 N		374	-0-	-16	-0-	374 3		N	-0-			-0-
10	403 N		374	-0-	-29	-0-	374 2		N	-0-			-0-
11	366 N		366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-			-0-
12	392 N		392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-			-0-
*01	392 N		392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-			-0-

SET RANCH			WELL #: 38		RRCID -> 115779		COMPL. DATE 01/11/1985		TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3974	- 3980	
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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	31 N		6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-			7
09	6 N		6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			7
10	6 N		6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			7
11	23 N		23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			7
12	23 N		23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			7
*01	23 N		23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			7

MCKEE "A" UNIT			WELL #: 2A		RRCID -> 147647		COMPL. DATE 08/20/1993		TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4668	- 4674	
08	8 N		8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			88
09	8 N		8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			88
10	8 N		8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			88
11	15 N		15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			88
12	15 N		15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			88
*01	15 N		15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			88

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
L.J. RESOURCES, LLC				479988						
BLUEFLAT				WELL #: 1	RRCID -> 187044	COMPL. DATE 01/18/2002	TOTAL DEPTH 4175	PERF. 3492	- 3500	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-	-0-
09		60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3	N	-0-	-0-
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-	-0-
11		60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3	N	-0-	-0-
12		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3	N	-0-	-0-
01		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-	-0-

BLUEFLAT				WELL #: 2	RRCID -> 196109	COMPL. DATE 07/07/2003	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 3394	- 3400	
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-	-0-
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-	-0-
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-	-0-
11		180 N	173	-0-	-7	-0-	173 3	N	-0-	-0-
12		186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3	N	-0-	-0-
01		186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3	N	-0-	-0-

BLUE FLAT				WELL #: 3	RRCID -> 200168	COMPL. DATE 03/11/2004	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3548	- 3553	
08		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3	N	-0-	-0-
09		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3	N	-0-	-0-
10		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3	N	-0-	-0-
11		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3	N	-0-	-0-
12		899 N	893	-0-	-6	-0-	893 3	N	-0-	-0-
01		930 N	903	-0-	-27	-0-	903 3	N	-0-	-0-

L R OPERATING CO.				480254						
WARNER				WELL #: 1	RRCID -> 057322	COMPL. DATE 08/13/2008	TOTAL DEPTH 4365	PERF. 2724	- 2730	
08		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-	-0-
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-	-0-
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-	-0-
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-	-0-
12		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2	N	-0-	-0-
01		62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2	N	-0-	-0-

RAGLE, J. B.				WELL #: 3	RRCID -> 061843	COMPL. DATE 09/30/2010	TOTAL DEPTH 4204	PERF. 2721	- 2727	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PADGETT				WELL #: 1	RRCID -> 073011	COMPL. DATE 05/20/1977	TOTAL DEPTH 4410	PERF. N/A		
08		124 N	10	-0-	-114	-0-	10 2	N	-0-	-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-
11		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2	N	-0-	-0-
12		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-	-0-
*01		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC. HART				500222								
		WELL #:		1	RRCID ->	065748	COMPL. DATE	02/13/1976	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4330 - 4340	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-			-0-
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-			-0-
10		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2	N	-0-			-0-
11		120 N	85	-0-	-35	-0-	85 2	N	-0-			-0-
12		124 N	91	-0-	-33	-0-	91 2	N	-0-			-0-
01		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2	N	-0-			-0-

LISTER, JOE K. LISTER				503360								
		WELL #:		1	RRCID ->	073598	COMPL. DATE	12/11/1975	TOTAL DEPTH	4816	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-

MASH OILFIELD SERVICES, LP MCQUERRY				531373								
		WELL #:		2	RRCID ->	141849	COMPL. DATE	06/10/1992	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3463 - 3471	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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-

MCCLURE, J.D. TRUST MCCLURE-HELMS				540704								
		WELL #:		1	RRCID ->	075041	COMPL. DATE	07/18/1977	TOTAL DEPTH	4209	PERF. N/A	
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-

MINGUS OIL & GAS WILBAR				569683								
		WELL #:		4	RRCID ->	075692	COMPL. DATE	08/10/1977	TOTAL DEPTH	3500	PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1011		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1011		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1011		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1011		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1011		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1011		N	NO RPT			-0-

MINTON OIL & GAS PROPERTIES LEMLEY-GILMORE				570140								
		WELL #:		1	RRCID ->	098710	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	4375	PERF. 4032 - 4118	
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
MNA ENTERPRISES LTD. CO. 571988																	
JOHNSON ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 063531 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2943 - 2958																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-

CLAYPOOL, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 106100 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4050 - 4058																	
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657																	
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 044049 COMPL. DATE 03/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A																	
08		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-

LONG, C. B. -A- WELL #: 3A RRCID -> 044050 COMPL. DATE 01/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NWG OPERATING LLC 616947																	
BELDING, W. J. "D" WELL #: 1 RRCID -> 147128 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3655 - 3660																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					60
*10		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					60
*11		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					60
*12		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	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		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*10		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
OIL, GAS, ETC. LLC				620678										
ARROTT				WELL #: 2	RRCID -> 157213	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4032	- 4040			
M	ALLOW CODE	GAS 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	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-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388			CNTY: PALO PINTO							
MCMURREY, M. H. D				WELL #: 88D	RRCID -> 204163	COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH	4686	PERF. 2186	- 2217			
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			38
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			38
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			38
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			38
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-			38
01	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-			38

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403			CNTY: PALO PINTO							
HINKSON				WELL #: 2	RRCID -> 141020	COMPL. DATE 01/15/1992		TOTAL DEPTH	4225	PERF. 1588	- 1618			
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT			-0-

HINKSON				WELL #: 8	RRCID -> 153581	COMPL. DATE 01/24/1995		TOTAL DEPTH	3976	PERF. 3694	- 3702			
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	97					Y	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	97					Y	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	97					Y	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	97					Y	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	97					Y	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	97					Y	NO RPT			-0-

SLEMMONS, HELEN				WELL #: 1	RRCID -> 156798	COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH	4222	PERF. 3700	- 3794			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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-

REEDER				WELL #: 1	RRCID -> 163955	COMPL. DATE 08/04/1997		TOTAL DEPTH	4665	PERF. 3790	- 4469			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO									
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403									
HINKSON WELL #: 18 RRCID -> 176298 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 1944 - 1953									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE		
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	99	Y	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	99	Y	NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	99	Y	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	99	Y	NO RPT	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	99	Y	NO RPT	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	99	Y	NO RPT	-0-

SLEMMONS, HELEN WELL #: 2 RRCID -> 181662 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4066 - 4082									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	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-

HINKSON WELL #: 7905 RRCID -> 186245 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4228 - 4342									
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	100	Y	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	100	Y	NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	100	Y	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	100	Y	NO RPT	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	100	Y	NO RPT	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	100	Y	NO RPT	-0-

HINKSON, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 192334 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1938 - 1956									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	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-

HINKSON WELL #: 20 RRCID -> 199957 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3955 - 4050									
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	94	Y	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	94	Y	NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	94	Y	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	94	Y	NO RPT	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	94	Y	NO RPT	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	94	Y	NO RPT	-0-

HINKSON, BILL "A" WELL #: A 4 RRCID -> 200219 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4009 - 4063									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
PATTON EXPLORATION, INC. 643730															
HARRINGTON BERT WELL #: 1 RRCID -> 065485 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4148 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			1
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			1
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			1
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			1
*12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			1
*01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			1

SIKES, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 144446 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4223 - 4229															
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			6
09		90 N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-			6
10		62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-			6
11		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			6
*12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			6
01		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			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		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-			-0-
09		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-			-0-
10		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-			-0-
11		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-			-0-
12		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-			-0-
01		1116 N	1102	-0-	-14	-0-	1102	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	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			-0-
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-

HOLUB, HENRY WELL #: 6S RRCID -> 248277 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 882 - 908															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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							
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.//		648640											
HOLUB, HENRY		WELL #:		9S	RRCID ->	256440	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	1670	PERF.	886 - 908			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	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-

HOLUB, HENRY		WELL #:		13	RRCID ->	273513	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4012 - 4087			
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-				-0-
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-				-0-
10	1147 N	939	-0-	-208	-0-	939	2			N	-0-				-0-
11	1110 N	808	-0-	-302	-0-	808	2			N	-0-				-0-
12	1147 N	949	-0-	-198	-0-	949	2			N	-0-				-0-
01	930 N	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-				-0-

PETEX		WELL #:		3	RRCID ->	147378	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3943 - 4168			
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-				-0-
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-				-0-
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-				-0-
11	1590 N	1548	-0-	-42	-0-	1548	2			N	-0-				-0-
*12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC		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-

WILLINGHAM		WELL #:		9	RRCID ->	090991	COMPL. DATE	11/26/1980	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3057 - 3063			
08	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22

WILLINGHAM		WELL #:		12	RRCID ->	096289	COMPL. DATE	10/20/1981	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2445 - 2450			
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 CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.//	660307								
MCCLURE, J.J.		WELL #:	1	RRCID ->	140912	COMPL. DATE	01/15/1992	TOTAL DEPTH	4484	PERF.	4220 - 4230
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	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-	

WILLINGHAM W			WELL #:	W 2	RRCID ->	172574	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 2410 - 2600
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	INJECT	-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	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-	

JOHNSON, HELEN			WELL #:	13	RRCID ->	198394	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	4410	PERF. 2692 - 2698
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

B ROGERS			WELL #:	B 1	RRCID ->	280914	COMPL. DATE	09/23/2016	TOTAL DEPTH	4875	PERF. 4242 - 4612
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

B ROGERS			WELL #:	B 2HR	RRCID ->	281194	COMPL. DATE	06/25/2016	TOTAL DEPTH	4619	PERF. 4180 - 5106
08	SWR 10	30	-0-	30	2374	30 2	N	-0-		-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2374		N	-0-		-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2374		N	-0-		-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2374		N	-0-		-0-	
12	SWR 10	21	-0-	21	2395	21 2	N	-0-		-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2395		N	-0-		-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	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-		12	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12	
*11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-		12	
*12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	N	-0-		12	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
HALSELL RANCH WELL #: P 29 RRCID -> 287031 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 4862 PERF. 5001 - 5162

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

PITCOCK, INC. 665870
GREEN, F. WELL #: 6 RRCID -> 195546 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2470 - 2478

08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-			-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-			-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			-0-
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	211 2		N	-0-			-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			-0-
*01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306 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-

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 4 RRCID -> 227572 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4674 - 4679

08	527	N	497	-0-	-30	-0-	497 2		N	-0-			35
09	480	N	465	-0-	-15	-0-	465 2		N	-0-			35
10	496	N	449	-0-	-47	-0-	449 2		N	-0-			35
11	480	N	443	-0-	-37	-0-	437 2	6 9	N	5			40
12	496	N	422	-0-	-74	-0-	422 2		N	-0-			40
*01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-			40

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 074185 COMPL. DATE 10/15/1976 TOTAL DEPTH 4543 PERF. N/A

08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.// 679595									
NASH		WELL #: 1		RRCID -> 110187		COMPL. DATE 04/06/1984		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 1428 - 1438	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-	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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18	

COOK, J.T. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 114227		COMPL. DATE 09/24/1984		TOTAL DEPTH 4721		PERF. 3184 - 3194	
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

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

COOK, J.T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 127894		COMPL. DATE 06/08/1988		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3191 - 3211	
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

CRANFORD, L. H. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 137856		COMPL. DATE 12/16/1976		TOTAL DEPTH 5040		PERF. 4222 - 4232	
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-	

TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 2		RRCID -> 187425		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 4719		PERF. 4450 - 4458	
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629														
WHARTON 2-21 WELL #: 6 RRCID -> 226665 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4069 - 4072														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-			-0-
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
12		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	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		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
11		90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-			-0-
12		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	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		93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2		N	-0-			6
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			6
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			6
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			6
12		93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2		N	-0-			6
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			6

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645														
PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 095372 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2012 - 2037														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232														
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 110344 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4238 - 4242														
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			4
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			4
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			4
11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			4
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			4
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			4

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

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694															
MCCLURE 43 WELL #: 2 RRCID -> 163012 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2240 - 2246															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791															
LEMLEY-VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 113522 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2842 - 2850															
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-

LEMLEY-VINCENT WELL #: 2 RRCID -> 116303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 2600 - 2642															
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-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223															
MERCER WELL #: 1 RRCID -> 101909 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 4177 PERF. 3636 - 3646															
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		14B2 EXT	-0-	-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-	-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-

HOUSTON, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 156532 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2275 - 2309															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223															
MCDANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164789 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1730 - 1736															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	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-

HOUX WELL #: 1 RRCID -> 164790 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3208 - 3214															
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-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-	-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-

HARTNETT WELL #: 1 RRCID -> 197427 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 3232 - 3246															
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-

SKY RESOURCES, INC. 786408 LADD WELL #: 1 RRCID -> 059249 COMPL. DATE 12/13/1973 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A															
08		155 N	131	-0-	-24	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
10		186 N	134	-0-	-52	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
*01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-

WILSON-HITTSOON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205059 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2498 - 2504															
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
10		93 N	10	-0-	-83	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
11		90 N	41	-0-	-49	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
*12		111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
*01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.//		786408									
SIKES		WELL #:		2	RRCID ->	256546	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	5070	PERF.	4578 - 4586	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		651 N	499	-0-	-152	-0-	499 3		N	-0-			120
09		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-			120
10		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3		N	-0-			120
11		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3		N	-0-			120
12		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3		N	-0-			120
*01		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 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	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-			-0-
09		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			-0-
10		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 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		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-

STEPHENS D		WELL #:		2	RRCID ->	136897	COMPL. DATE	12/20/1990	TOTAL DEPTH	4236	PERF.	3920 - 4153	
08		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-			-0-
09		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-			-0-
10		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-			-0-
11		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
*01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-

RIDER, MINEOLA		WELL #:		6	RRCID ->	179672	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	4704	PERF.	4310 - 4314	
08		7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2		N	-0-			-0-
09		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-			-0-
10		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-			-0-
11		5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
*01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555									
STUART, ELLEN G. "C"		WELL #:		9	RRCID ->	175062	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	1565 - 1570	
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-

STOVAL OPERATING CO.				824339									
ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	185525	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	4528	PERF.	2609 - 2653	
08		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-			-0-
09		450 N	443	-0-	-7	-0-	443 2		N	-0-			-0-
10		465 N	450	-0-	-15	-0-	450 2		N	-0-			-0-
11		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			-0-
12		465 N	433	-0-	-32	-0-	433 2		N	-0-			-0-
01		465 N	461	-0-	-4	-0-	461 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO						
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.//		824339											
SINGLETON, JOE		WELL #:		2	RRCID ->	195779	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2978 - 2988			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	2			N	-0-			-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-			-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-			-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-			-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-			-0-

SINGLETON, JOE		WELL #:		3	RRCID ->	200559	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	4426	PERF.	2988 - 3177			
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
*01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-

HINKSON		WELL #:		1	RRCID ->	209204	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	4757	PERF.	2684 - 2794			
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
09	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	2			N	-0-			-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-
01	279	N	172	-0-	-107	-0-	172	2			N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	214175	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	3174	PERF.	2666 - 2688			
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-			-0-
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-			-0-
*01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-

SBG		WELL #:		1	RRCID ->	214874	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4266 - 4271			
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	86	2	41	9	N	37			137
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	76	2	29	9	N	26			163
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	68	2	31	9	N	28			191
11	120	N	62	-0-	-58	-0-	27	2	35	9	N	32	183	1	40
12	124	N	46	-0-	-78	-0-	11	2	35	9	N	32			72
01	93	N	40	-0-	-53	-0-	5	2	35	9	N	32			104

BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	216257	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	4953	PERF.	2682 - 2692			
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	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	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-

HINKSON EAST		WELL #:		1	RRCID ->	235676	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	4399	PERF.	2646 - 2762			
08	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	2			N	-0-			-0-
09	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	2			N	-0-			-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-			-0-
11	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	2			N	-0-			-0-
12	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	2			N	-0-			-0-
*01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
STOWALL OPERATING CO. //CONT.// 824339												
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 243958 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2682 - 2915												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		496 N	455	-0-	-41	-0-	455 2		N	-0-		-0-
09		450 N	430	-0-	-20	-0-	430 2		N	-0-		-0-
10		465 N	460	-0-	-5	-0-	460 2		N	-0-		-0-
11		450 N	431	-0-	-19	-0-	431 2		N	-0-		-0-
12		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-		-0-
01		465 N	443	-0-	-22	-0-	443 2		N	-0-		-0-

ASH WAC WELL #: 1 RRCID -> 265365 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3850 - 3875												
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		-0-
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-		-0-
10		155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2		N	-0-		-0-
11		150 N	130	-0-	-20	-0-	130 2		N	-0-		-0-
12		155 N	125	-0-	-30	-0-	125 2		N	-0-		-0-
01		155 N	128	-0-	-27	-0-	128 2		N	-0-		-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707												
BALL WELL #: 1 RRCID -> 124150 COMPL. DATE 02/16/1987 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3214 - 3220												
08		654 N	654	-0-	-0-	-0-	46 1	608 2	N	-0-		-0-
09		540 N	344	-0-	-196	-0-	18 1	326 2	N	-0-		-0-
10		558 N	403	-0-	-155	-0-	14 1	389 2	N	-0-		-0-
11		540 N	319	-0-	-221	-0-	10 1	309 2	N	-0-		-0-
12		438 N	438	-0-	-0-	-0-	36 1	402 2	N	-0-		-0-
*01		427 N	427	-0-	-0-	-0-	28 1	399 2	N	-0-		-0-

BALL WELL #: 3 RRCID -> 172322 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 3100 - 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	-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. 850964												
DEWITT WELL #: 2 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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
DEWITT WELL #: 1 RRCID -> 063413 COMPL. DATE 05/25/1975 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
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-

WATSON, W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 133427 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 4092 - 4106												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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-	-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-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 158218 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2226 - 2254												
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-

STALEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 164772 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2128 - 2143												
08		372 N	146	-0-	-226	-0-	146	3			N	-0-
09		360 N	250	-0-	-110	-0-	250	3			N	-0-
10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-
11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-
12		248 N	120	-0-	-128	-0-	120	3			N	-0-
01		341 N	222	-0-	-119	-0-	222	3			N	-0-

STARNES WELL #: 1 RRCID -> 164855 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4547 - 4621												
08		558 N	259	-0-	-299	-0-	251	3	8	9	N	7
09		540 N	167	-0-	-373	-0-	161	3	6	9	N	5
10		558 N	182	-0-	-376	-0-	182	3			N	-0-
11		240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-
*12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-
*01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-

MORROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145												
08		558 N	385	-0-	-173	-0-	385	3			N	-0-
09		540 N	307	-0-	-233	-0-	307	3			N	-0-
10		527 N	292	-0-	-235	-0-	292	3			N	-0-
11		360 N	242	-0-	-118	-0-	242	3			N	-0-
12		310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-
*01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964																			
FISHER, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 186247 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 3104 - 4482																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-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-	-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-

THREE B, LP 857468 LONG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128762 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4240 - 4250																			
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					6
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					6
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					6
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					6
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					6
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	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	155	N	4	-0-	-151	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965 SANDERS 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 175138 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3873 - 3876																			
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	46	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	15	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	16	1	41	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	10	1	25	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	10	1	22	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	16	1	30	3	Y	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925											
SINGLETON, T. F.		WELL #:		1	RRCID ->	072261	COMPL. DATE	04/17/1977	TOTAL DEPTH	4860	PERF.	N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	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-	

CARR, H. ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	143331	COMPL. DATE	10/29/1992	TOTAL DEPTH	4307	PERF.	2954 - 3204		
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	43	1	213	3	Y	-0-			-0-	
09	240 N	190	-0-	-50	-0-	50	1	140	3	Y	-0-			-0-	
10	248 N	123	-0-	-125	-0-	35	1	88	3	Y	-0-			-0-	
11	240 N	192	-0-	-48	-0-	58	1	134	3	Y	-0-			-0-	
12	186 N	151	-0-	-35	-0-	46	1	105	3	Y	-0-			-0-	
*01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	84	1	159	3	Y	-0-			-0-	

WELLS-HENDERSON				WELL #:	1	RRCID ->	169903	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	4495	PERF.	2450 - 2545		
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63	3	1	9	Y	1			49	
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	Y	-0-			49	
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			49	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			49	
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	3	Y	-0-			49	
01	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-			49	

LOBO				WELL #:	2	RRCID ->	175064	COMPL. DATE	11/11/1999	TOTAL DEPTH	4577	PERF.	2027 - 2118		
08	1 N	-0-	-0-	-1	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31	

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507	WELL #:	4	RRCID ->	102110	COMPL. DATE	09/26/1982	TOTAL DEPTH	3789	PERF.	3044 - 3054	
JAGGERS "A"															
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-	
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-	
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-	
01	93 N	23	-0-	-70	-0-	23	3			N	-0-			-0-	

JAGGERS "A"				WELL #:	3	RRCID ->	102154	COMPL. DATE	09/28/1982	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	4248 - 4256		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-	
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-	
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-	
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-			-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507															
WILHELM WELL #: N 3 RRCID -> 285777 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4363 - 4377															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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		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-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001															
HART WELL #: 6 RRCID -> 061708 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 1060 - 2362															
08		310 N	226	-0-	-84	-0-	226	2			N	-0-			-0-
09		270 N	194	-0-	-76	-0-	194	2			N	-0-			-0-
10		310 N	204	-0-	-106	-0-	204	2			N	-0-			-0-
11		210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-			-0-
12		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
01		217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-			-0-

SIKES WELL #: 1 RRCID -> 063411 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 4531 PERF. N/A															
08		124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-			-0-
09		120 N	49	-0-	-71	-0-	49	2			N	-0-			-0-
10		93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-			-0-
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
*01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-

JORDAN MELVIS WELL #: 1 RRCID -> 067886 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 4450 PERF. N/A															
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	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		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	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			
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	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	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144 3	N	-0-		-0-
*12	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163 3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

SOUTH GREEN		WELL #: 611		RRCID -> 277577		COMPL. DATE 02/17/2015		TOTAL DEPTH 4904 PERF. 4496 - 4512			
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-

VAN OPERATING, LTD.		881442		RRCID -> 282051		COMPL. DATE 05/02/2013		TOTAL DEPTH 4629 PERF. 4509 - 4534			
SOUTH GREEN "54"		WELL #: 3									
08	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		182
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	743 S	743	-0-	-0-	B	-0-	737 3	6 9	N	5	187
10	893 S	893	-0-	-0-	B	-0-	891 3	2 9	N	2	189
11	679 S	679	-0-	-0-	B	-0-	679 3		N	-0-	189
12	775 S	689	-0-	-86	B	-0-	689 3		N	-0-	189
01	899 S	-0-	-0-	-899	B	-0-			N	-0-	189

PANNEL (MISS.)		68957 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.		881442									
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	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

PARKS (LAKE SAND)		69232 540		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
BASA RESOURCES, INC.		053974									
PARKS, J. W. "A"		WELL #: 93		RRCID -> 133428		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3422 - 3438			
08	1709 N	1709	-0-	-0-		-0-	1709 2		Y	-0-	-0-
09	1650 N	1553	-0-	-97		-0-	8 1	1545 2	Y	-0-	-0-
10	1832 N	1832	-0-	-0-		-0-	1832 2		Y	-0-	-0-
11	1952 N	1952	-0-	-0-		-0-	1952 2		Y	-0-	-0-
12	2089 N	2089	-0-	-0-		-0-	2089 2		Y	-0-	-0-
*01	2001 N	2001	-0-	-0-		-0-	2001 2		Y	-0-	-0-

PARKS, J. W. 'A'		WELL #: 110		RRCID -> 138341		COMPL. DATE 05/10/1991		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3500 - 3510			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		5

PARKS (LAKE SAND) //CONT.// 69232 540 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
 PARKS, J. W. "A" WELL #: 112C RRCID -> 172135 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3755 - 3763

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

PARKS PIERCE (STRAWN) 69263 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 SULLIVAN WELL #: 2 RRCID -> 071579 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 2125 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	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	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-

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 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-

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 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-

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 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-

PARRY (STRAWN)		//CONT.//		69416 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690							
GREEN, H.		WELL #:		2	RRCID -> 177816	COMPL. DATE 03/00/2000	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 1651	- 1659		
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-

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		
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-

PAT (CADD0)				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		
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-		88
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-		88
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-		88
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-		88
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-		88
*01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16

BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563			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.							CNTY: EASTLAND				
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-

PAT KAHAN (MISS)		//CONT.//		69544 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
MULLOY, J.J.		WELL #:		5	RRCID ->	134881	COMPL. DATE	07/21/1987	TOTAL DEPTH	3874	PERF.	3590 - 3630	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
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-

GARRETT, SALLIE		WELL #:		3	RRCID ->	134894	COMPL. DATE	04/01/1986	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3671 - 3678	
08	434 #	386	-0-	-48	-0-	386	2			Y	-0-		-0-
09	420 #	328	-0-	-92	-0-	328	2			Y	-0-		-0-
10	434 #	234	-0-	-200	-0-	234	2			Y	-0-		-0-
11	420 #	253	-0-	-167	-0-	253	2			Y	-0-		-0-
12	403 #	359	-0-	-44	-0-	359	2			Y	-0-		-0-
01	372 #	352	-0-	-20	-0-	352	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RONNING GAS AND OIL LLC		WELL #:		727054	RRCID ->	122537	COMPL. DATE	12/31/1979	TOTAL DEPTH	3872	PERF.	3817 - 3834	
MILLER, CONRAD		WELL #:		1	RRCID ->	122537	COMPL. DATE	12/31/1979	TOTAL DEPTH	3872	PERF.	3817 - 3834	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
10	14B2 EXT	54	-0-	54	-0-	54	3	1	9	N	1		21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	54				N	6		27
12	121 R	67	-0-	-54	-0-	67	3			N	-0-		27
*01	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-		27

PAUL A. WHITE (STRAWN)		WELL #:		69741 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD						
SOUTHERN EXPLORATION, INC.		WELL #:		803812									
STEPHENS "21"		WELL #:		7	RRCID ->	196313	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	3094	PERF.	2914 - 2923	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	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-

OIL AND GAS DIVISION

PAUL A. WHITE (STRAWN) SOUTHERN EXPLORATION, INC. STEPHENS "21"		//CONT.// //CONT.//		69741 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD						
				803812			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	2926 - 2942	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
PEASTER (ATOKA SAND) OWL CREEK OPERATING CO., INC. PLUMLEE UNIT				70002 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
				629889			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5456 - 5510	
08	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	77	1	503	2	N	-0-		12
09	570 N	512	-0-	-58 B	-0-	43	1	469	2	N	-0-		12
10	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	53	1	505	2	N	-0-		12
11	570 N	536	-0-	-34 B	-0-	64	1	472	2	N	-0-		12
12	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	62	1	485	2	N	-0-		12
01	558 N	544	-0-	-14 B	-0-	55	1	489	2	N	-0-		12
OXXN PLUMLEE				630579			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3870 - 3880	
08	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-		-0-
09	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-		-0-
10	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-		-0-
11	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-		-0-
*12	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-		-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	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-		-0-
09	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-		-0-
10	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-		-0-
11	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-		-0-
*12	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-		-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	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-		-0-
09	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-		-0-
10	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-		-0-
11	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-		-0-
*12	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
PEASTER (BIG SALINE) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP GREENMAN "B"				70002 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER						
				033523			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5026 - 5036	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6

PEASTER (BIG SALINE)		//CONT.//		70002 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
ATOKA OPERATING, INC.				036606							
MCCARTY		WELL #:		1	RRCID ->	211852	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	6267 PERF. 4908 - 4930	
M	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	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2		N	-0-		-0-
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-		-0-
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2		N	-0-		-0-
11	1050 N	968	-0-	-82	-0-	968 2		N	-0-		-0-
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-		-0-
01	1085 N	981	-0-	-104	-0-	981 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2009											

OXXN				630579							
POPE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	084199	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	5950 PERF. 5568 - 5584	
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-		-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		-0-
*12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-		-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	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	1023 N	969	-0-	-54	-0-	969 3		N	-0-		43
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3		N	-0-		43
10	1085 N	1077	-0-	-8	-0-	1049 3	28 9	N	25		68
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	961 3	29 9	N	26		94
*12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 3		N	-0-		94
*01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1136 3	63 9	N	57		151

WISE PRODUCTION COMPANY				933825							
REYNOLDS NOEL		WELL #:		1	RRCID ->	068733	COMPL. DATE	11/24/1974	TOTAL DEPTH	5495 PERF. 5029 - 0	
08	1240 N	110	-0-	-1130	-0-	11 1	99 2	N	-0-		56
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	111 1	1083 2	N	-0-		56
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	85 1	795 2	N	-0-		56
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	76 1	714 2	N	-0-		56
12	1240 N	815	-0-	-425	-0-	155 1	660 2	N	-0-		56
01	868 N	700	-0-	-168	-0-	127 1	573 2	N	-0-		56

PEASTER (BIG SALINE)		//CONT.// 70002 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
WISE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 933825										
RUDOLPH		WELL #: 1		RRCID -> 072767		COMPL. DATE 06/22/1977		TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	170	1	1539	2	N	-0-	75
09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	138	1	1341	2	N	-0-	75
10	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	149	1	1401	2	N	-0-	75
11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	135	1	1265	2	N	-0-	75
12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	272	1	1155	2	N	-0-	75
*01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	256	1	1167	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				
08	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	1068	2			N	-0-	74
09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-	74
10	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-	74
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-	74
12	1333 N	1082	-0-	-251	-0-	1082	2			N	-0-	74
01	1488 N	577	-0-	-911	-0-	577	2			N	-0-	74

OXXN MYERS		630579		WELL #: 1		RRCID -> 095869		COMPL. DATE 02/28/1981		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5480 - 5490		
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-	-0-
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-	-0-
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-	-0-
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-	-0-
*12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-	-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	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-	-0-
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-	-0-
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-	-0-
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-	-0-
*12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-	-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	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-	-0-
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-	-0-
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-	-0-
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-	-0-
*12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-	-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
 OXXN //CONT.// 630579
 MULKEY WELL #: 1A RRCID -> 121746 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3562 - 3578

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		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		14
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		14
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		14
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		14
*12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		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		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-		-0-
09		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2	N	-0-		-0-
10		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-		-0-
11		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2	N	-0-		-0-
*12		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RKW OPERATING LLC 714311
 LAMBERT-MOORE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101953 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 5100 - 5106

08		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-		-0-
09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-		-0-
10		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-		-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		-0-
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		-0-
01		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-		-0-

LAGO LINDO WELL #: 1 RRCID -> 114293 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 4263 - 4314

08		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2	N	-0-		-0-
09		11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2	N	-0-		-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-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		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-		-0-
09		150 N	92	-0-	-58	-0-	92	2	N	-0-		-0-
10		124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2	N	-0-		-0-
11		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2	N	-0-		-0-
12		93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2	N	-0-		-0-
01		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	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		465 N	458	-0-	-7	-0-	458	2	N	-0-		24
09		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-		24
10		465 N	429	-0-	-36	-0-	429	2	N	-0-		24
11		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-		24
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		24
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24

OIL AND GAS DIVISION

PENN (RANGER)		70490 800		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MCBEE, CYNTHIA K.		537714									
MCBEE - THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 108797		COMPL. DATE 05/10/1978		TOTAL DEPTH 3119		PERF. 2982 - 3000	
M	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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO 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, INC.		197690									
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

TARPON OIL & GAS CO.		836178						CNTY: TAYLOR			
ROCKING 'R' RANCH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267545		COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3616 - 3624	
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-		19
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-		19
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-		19
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-		19
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-		19
*01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-		19

PERINI (HOME CREEK)		70595 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TAYLOR			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750									
PERINI		WELL #: 1		RRCID -> 104223		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 3991		PERF. 3262 - 3270	
08	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-

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	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-

PERINI		WELL #: 1A		RRCID -> 120630		COMPL. DATE 03/02/1986		TOTAL DEPTH 3946 PERF. 3254 - 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	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-

PHOOBIE (SHALE)		71283 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
ROLLO RESOURCES, LLC COHEN		726791		WELL #: 1		RRCID -> 093954		COMPL. DATE 04/00/1980		TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3743 - 3764						
M	ALLOW CODE	GAS 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					40
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
PICKWICK (CONGLOMERATE)		71370 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC GRAGG, DENO		035486		WELL #: 3		RRCID -> 221245		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4156 - 4203						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
PICKWICK (MARBLE FALLS)		71370 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
ANTLE OPERATING, INC. BRIDGES L.L.		026646		WELL #: 1		RRCID -> 062072		COMPL. DATE 03/05/1975		TOTAL DEPTH 4325 PERF. N/A						
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	319	1	634	2	N	-0-					103
09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	524	1	890	2	N	-0-					103
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	457	1	807	2	N	-0-					103
11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	428	1	750	2	N	-0-					103
12	1116 N	652	-0-	-464	-0-	218	1	434	2	N	-0-					103
01	1116 N	703	-0-	-413	-0-	251	1	452	2	N	-0-					103
BRIDGES		714		WELL #: 4		RRCID -> 126097		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4214 - 4221						
08	1643 N	714	-0-	-929	-0-	239	1	475	2	N	-0-					2
09	1440 N	42	-0-	-1398	-0-	16	1	26	2	N	-0-					2
10	1085 N	280	-0-	-805	-0-	101	1	179	2	N	-0-					2
11	690 N	309	-0-	-381	-0-	112	1	197	2	N	-0-					2
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	288	1	575	2	N	-0-					2
*01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	288	1	519	2	N	-0-					2
BLACK BANDANA LLC		072506		WELL #: 1		RRCID -> 197121		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4083 - 4090				
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	220	3	9	9	N	8					26
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	277	3	2	9	N	2					28
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	287	3	2	9	N	2					30
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					30
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					30
*01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	554	3	7	9	Y	6					36
RICKELS		714		WELL #: 2		RRCID -> 199572		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4251 PERF. 3966 - 3982				
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					46
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					46
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	89	3	2	9	N	2					48
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					48
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					48
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	84	3	4	9	Y	4					52

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
BLACK BANDANA LLC		//CONT.//		072506								
RICKELS		WELL #:		3	RRCID ->	199573	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4248	PERF.	4162 - 4178
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		682 N	574	-0-	-108	-0-	572 3	2 9	N	2		19
09		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1103 3	8 9	N	7		26
10		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3		N	-0-		26
11		865 N	865	-0-	-0-	-0-	861 3	4 9	N	4		30
12		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1040 3	10 9	N	9		39
*01		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1020 3	73 9	Y	66	53 1	52

DALLAS PRODUCTION, INC.				197690								
HINKSON, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	237306	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	4856	PERF.	4224 - 4280
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-

HINKSON, WILLIAM		WELL #:		4	RRCID ->	239994	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	4422	PERF.	4228 - 4302
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-		-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-		-0-
10	93 N	40	-0-	-53	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-
11	90 N	4	-0-	-86	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-
12	155 N	11	-0-	-144	-0-	-0-	11 3		N	-0-		-0-
*01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37 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	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-		6
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-		6
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-		6
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-		6
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-		6
01	217 N	107	-0-	-110	-0-	-0-	107 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-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LEXGAS, INC.				500222								
BEST, JOE		WELL #:		1	RRCID ->	218971	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	4206 - 4232
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-		-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-		-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-		-0-
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	-0-	221 2		N	-0-		-0-
12	372 N	239	-0-	-133	-0-	-0-	239 2		N	-0-		-0-
01	372 N	280	-0-	-92	-0-	-0-	280 2		N	-0-		-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.// 71370 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222								
BRIDGES, IMA		WELL #: 2		RRCID -> 218972		COMPL. DATE 12/28/2003		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4186 - 4206		
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	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2	N	-0-		-0-
09	690 N	680	-0-	-10	-0-	680 2	N	-0-		-0-
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2	N	-0-		-0-
11	690 N	410	-0-	-280	-0-	410 2	N	-0-		-0-
12	713 N	380	-0-	-333	-0-	380 2	N	-0-		-0-
01	713 N	230	-0-	-483	-0-	230 2	N	-0-		-0-

BRIDGES, IMA		WELL #: 3		RRCID -> 218973		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4168 - 4190		
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-		-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-		-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-		-0-
11	150 N	58	-0-	-92	-0-	58 2	N	-0-		-0-
12	155 N	101	-0-	-54	-0-	101 2	N	-0-		-0-
01	217 N	102	-0-	-115	-0-	102 2	N	-0-		-0-

BRIDGES, IMA		WELL #: 1		RRCID -> 218977		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 4251 PERF. 4189 - 4220		
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2	N	-0-		8
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-		8
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-		8
11	180 N	141	-0-	-39	-0-	141 2	N	-0-		8
12	186 N	151	-0-	-35	-0-	151 2	N	-0-		8
01	186 N	150	-0-	-36	-0-	150 2	N	-0-		8

BRIDGES, DELBERT		WELL #: 1		RRCID -> 218978		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 4346 PERF. 4196 - 4220		
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2	N	-0-		-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-		-0-
10	310 N	285	-0-	-25	-0-	285 2	N	-0-		-0-
11	390 N	282	-0-	-108	-0-	282 2	N	-0-		-0-
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2	N	-0-		-0-
*01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-		-0-

CARSEY, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 218980		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4194 - 4220		
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-		-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-		-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-		-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-		-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-		-0-
*01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-		-0-

CARSEY, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 218981		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4196 - 4214		
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-		-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-		-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-		-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 2	N	-0-		-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2	N	-0-		-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2	N	-0-		-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 SOUTH GRAFORD WELL #: 2 RRCID -> 284200 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4628 - 4668

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 M.I.T. WELL #: 1 RRCID -> 150206 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4182 - 4200

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

PIERSON (MARBLE FALLS) 71454 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682
 VAUGHN, M C. WELL #: 3B RRCID -> 108142 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2800 - 2812

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			4
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			6
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

RUTLEDGE, KENNY 739150
 PIERSON,NORM WELL #: 6 RRCID -> 113534 COMPL. DATE 02/09/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2726 - 2740

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	48			Y	NO RPT			19
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	48			Y	NO RPT			19
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	48			Y	NO RPT			19
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	48			Y	NO RPT			19
12	0	NO RPT	-0-	-0-	48			Y	NO RPT			19
01	0	NO RPT	-0-	-0-	48			Y	NO RPT			19

PIERSON,NORM WELL #: 1 RRCID -> 113535 COMPL. DATE 07/24/1983 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2752 - 2762

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT			19
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT			19
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT			19
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT			19
12	0	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT			19
01	0	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT			19

PIERSON,NORM WELL #: 2 RRCID -> 113536 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2785 - 2793

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	49			Y	NO RPT			19
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	49			Y	NO RPT			19
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	49			Y	NO RPT			19
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	49			Y	NO RPT			19
12	0	NO RPT	-0-	-0-	49			Y	NO RPT			19
01	0	NO RPT	-0-	-0-	49			Y	NO RPT			19

PIERSON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 71454 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE					
RUTLEDGE, KENNY		//CONT.// 739150											
PIERSON,NORM		WELL #: 3D		RRCID -> 113537		COMPL. DATE 03/08/1983		TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2802 - 2812					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	48			Y	NO RPT			23
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	48			Y	NO RPT			23
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	48			Y	NO RPT			23
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	48			Y	NO RPT			23
12		0	NO RPT	-0-	-0-	48			Y	NO RPT			23
01		0	NO RPT	-0-	-0-	48			Y	NO RPT			23

HOWELL, F.E.		WELL #: 1		RRCID -> 113538		COMPL. DATE 02/07/1984		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2774 - 2786					
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	86			Y	NO RPT			2
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	86			Y	NO RPT			2
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	86			Y	NO RPT			2
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	86			Y	NO RPT			2
12		0	NO RPT	-0-	-0-	86			Y	NO RPT			2
01		0	NO RPT	-0-	-0-	86			Y	NO RPT			2

PIERSON, NORM		WELL #: 4		RRCID -> 114247		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2784 - 2798					
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20			Y	NO RPT			58
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20			Y	NO RPT			58
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20			Y	NO RPT			58
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20			Y	NO RPT			58
12		0	NO RPT	-0-	-0-	20			Y	NO RPT			58
01		0	NO RPT	-0-	-0-	20			Y	NO RPT			58

HOWELL, F.E.		WELL #: 2		RRCID -> 114248		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2750 - 2764					
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28			Y	NO RPT			5
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28			Y	NO RPT			5
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28			Y	NO RPT			5
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	28			Y	NO RPT			5
12		0	NO RPT	-0-	-0-	28			Y	NO RPT			5
01		0	NO RPT	-0-	-0-	28			Y	NO RPT			5

PILGRIM (CONGLOMERATE)		71492 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563											
MCINTIRE-FAMBRO		WELL #: 1		RRCID -> 115121		COMPL. DATE 01/04/1985		TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3656 - 4092					
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2	N	-0-			67
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2	N	-0-			67
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2	N	-0-			67
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			67
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-			67
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-			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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-
09	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-
10	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
11	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PIONEER, N. (CADDO)		//CONT.// 71663 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834												
SOOTER		WELL #: 2		RRCID -> 090132		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2552 - 2572				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
09	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
10	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
11	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			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-

SOOTER		WELL #: 4		RRCID -> 096928		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 2570		PERF. 2540 - 2552				
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
09	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
10	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
11	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			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-

BOUQUET, T.		WELL #: 2		RRCID -> 096929		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 2620		PERF. 2584 - 2604				
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
09	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
10	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			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-

SOOTER		WELL #: 3		RRCID -> 097750		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 2609		PERF. 2558 - 2576				
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	31	3	17	9	N	15			124
09	41 R	41	-0-	-0-	-0-	30	3	11	9	N	10			134
10	44 R	44	-0-	-0-	-0-	32	3	12	9	N	11			145
11	46 R	46	-0-	-0-	-0-	33	3	13	9	N	12			157
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157

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		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 3798 - 3803				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 NW -52		WELL #: 7		RRCID -> 262007		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 3914 - 3920				
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-			-0-
09	870 N	812	-0-	-58	-0-	812	3			N	-0-			-0-
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-			-0-
11	900 N	852	-0-	-48	-0-	852	3			N	-0-			-0-
12	837 N	824	-0-	-13	-0-	824	3			N	-0-			-0-
01	930 N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-			-0-

PIT-ROM (CONGL. ZONE A)		//CONT.//		71740 400	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
TRACER OPERATING, INC.				863965										
COODY -44-				WELL #:	1	RRCID ->	258418	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	4247	PERF.	3875 - 3977	
M	ALLOW CODE	GAS 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-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10	T. A.	-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	14B2 EXT	-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	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1317	2	246	9	N	224	233	1	76
09	1410 N	1276	-0-	-134	-0-	1231	2	45	9	N	41			117
10	1426 N	1342	-0-	-84	-0-	1099	2	243	9	N	221	309	1	29
11	1500 N	1172	-0-	-328	-0-	993	2	179	9	N	163	155	1	37
12	1333 N	853	-0-	-480	-0-	772	2	81	9	N	74			111
01	1333 N	1258	-0-	-75	-0-	895	2	363	9	N	330	369	1	72

PITTMAN (CADD)				71745 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
KEATING ENERGY, INC.				453142										
EASTER BROTHERS				WELL #:	3	RRCID ->	128501	COMPL. DATE	09/23/1988	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	3938 - 3958	
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2020 - P/A 06/29/20														

PITZ (DUFFER)				71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
BLOXOM, TOM				WELL #:	1	RRCID ->	157963	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL DEPTH	4218	PERF.	3866 - 3872	
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-
09	270 N	157	-0-	-113	-0-	157	2			N	-0-			-0-
10	310 N	219	-0-	-91	-0-	219	2			N	-0-			-0-
11	300 N	236	-0-	-64	-0-	236	2			N	-0-			-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-
01	217 N	114	-0-	-103	-0-	114	2			N	-0-			-0-

BLOXOM-HEAD UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	166237	COMPL. DATE	12/08/1997	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3907 - 3932	
08	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-			-0-
09	210 N	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-			-0-
10	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-			-0-
*01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563										
ANJEVAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175137		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3875 - 3896				
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	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		Y	-0-			-0-
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		Y	-0-			-0-
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	294 2		Y	-0-			-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		Y	-0-			-0-
12	372 N	260	-0-	-112	-0-	260 2		Y	-0-			-0-
*01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		Y	-0-			-0-

ANJEVAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 181585		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3853 - 3861				
08	155 N	86	-0-	-69	-0-	86 2		Y	-0-			-0-
09	150 N	40	-0-	-110	-0-	40 2		Y	-0-			-0-
10	124 N	9	-0-	-115	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2		Y	-0-			-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		Y	-0-			-0-
*01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-			-0-

MCINTIRE		WELL #: 1		RRCID -> 208531		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3908 - 3922				
08	589 N	510	-0-	-79	-0-	510 2		N	-0-			-0-
09	750 N	13	-0-	-737	-0-	13 2		N	-0-			-0-
10	713 N	2	-0-	-711	-0-	2 2		N	-0-			-0-
11	480 N	11	-0-	-469	-0-	11 2		N	-0-			-0-
12	13 N	4	-0-	-9	-0-	4 2		N	-0-			-0-
*01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-			-0-

ANJEVAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217108		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3906 - 3910				
08	1364 N	1326	-0-	-38	-0-	1326 2		Y	-0-			-0-
09	1320 N	1243	-0-	-77	-0-	1243 2		Y	-0-			-0-
10	1333 N	1203	-0-	-130	-0-	1203 2		Y	-0-			-0-
11	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2		Y	-0-			-0-
12	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1258 2		Y	-0-			-0-
*01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		Y	-0-			-0-

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 224263		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3930 - 3940				
08	465 N	367	-0-	-98	-0-	367 2		N	-0-			-0-
09	450 N	362	-0-	-88	-0-	362 2		N	-0-			-0-
10	403 N	359	-0-	-44	-0-	359 2		N	-0-			-0-
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-			-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-			-0-
*01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-			-0-

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224265		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3870 - 3886				
08	372 N	326	-0-	-46	-0-	326 2		N	-0-			61
09	360 N	309	-0-	-51	-0-	309 2		N	-0-			61
10	341 N	329	-0-	-12	-0-	329 2		N	-0-			61
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-			61
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-			61
*01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-			61

ANJEVAN UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 227577		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3890 - 3920				
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			42
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-			42
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			42
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-			42
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			42
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			42

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227578 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3900 - 3910

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242151 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3922 - 3926

08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
09	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2	N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
11	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	2	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2	N	-0-			-0-

DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 E.C. THOMPSON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 141026 COMPL. DATE 01/13/1992 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3908 - 3955

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-

BLOXOM WELL #: 1 RRCID -> 147113 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3901 - 3907

08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			157
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2	N	-0-			157
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			157
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			157
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			157
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			157

FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 156746 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3852 - 3870

08	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2	N	-0-			42
09	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2	N	-0-			42
10	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	2	N	-0-			42
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			42
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			42
01	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2	N	-0-			42

FAMBRO WELL #: 2 RRCID -> 165019 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3848 - 3862

08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-			162
09	420 N	383	-0-	-37	-0-	383	2	N	-0-			162
10	434 N	372	-0-	-62	-0-	372	2	N	-0-			162
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	899	2	2	9	N		164
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1080	2	8	9	N		171
*01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	950	2	14	9	N		184

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171									
SIKES-RANDALL		WELL #: 1		RRCID -> 178650		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3790 - 3800			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	750 2	20 9	N	18		177
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	638 2	20 9	N	18		195
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	581 2	3 9	N	3		198
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	555 2	19 9	N	17		215
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	623 2	10 9	N	9	161 1	63
*01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	614 2	9 9	N	8		71

THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 190582		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3910 - 3920			
08	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650 2		N	-0-		-0-
09	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560 2		N	-0-		-0-
10	2542 X	2360	-0-	-182	-0-	2360 2		N	-0-		-0-
11	2460 X	2426	-0-	-34	-0-	2426 2		N	-0-		-0-
12	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975 2		N	-0-		-0-
*01	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987 2		N	-0-		-0-

RANDALL, T.		WELL #: 2		RRCID -> 200561		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3886 - 3896			
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-		-0-
09	570 N	370	-0-	-200	-0-	370 2		N	-0-		-0-
10	589 N	344	-0-	-245	-0-	344 2		N	-0-		-0-
11	570 N	509	-0-	-61	-0-	509 2		N	-0-		-0-
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-		-0-
*01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-		-0-

THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260702		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3897 - 3990			
08	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1193 2	122 9	N	111	169 1	162
09	1830 N	1341	-0-	-489	-0-	1152 2	189 9	N	172	182 1	152
10	1519 N	1229	-0-	-290	-0-	1062 2	167 9	N	152	179 1	125
11	1260 N	1256	-0-	-4	-0-	1091 2	165 9	N	150	171 1	104
12	1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1186 2	143 9	N	130	182 1	52
*01	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1344 2	138 9	N	125		177

RANDALL, T.		WELL #: 3		RRCID -> 281619		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3880 - 3969			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-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	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 3		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
MCNALLEEN OIL CO., INC.				555040								
MASSEY, ROY				WELL #: 1	RRCID -> 161174	COMPL. DATE 09/20/1996	TOTAL DEPTH 4018	PERF. 3917	- 3920			
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	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			87
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			87
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			87
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			87
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-			87
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-			87

GHOLSON				WELL #: 1	RRCID -> 164584	COMPL. DATE 08/25/1997	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3901	- 3904			
08	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2		N	-0-			53
09	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2		N	-0-			53
10	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018 2		N	-0-			53
11	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 2		N	-0-			53
12	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2		N	-0-			53
*01	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2		N	-0-			53

CALDWELL				WELL #: 7	RRCID -> 241459	COMPL. DATE 06/18/2008	TOTAL DEPTH 4048	PERF. 3900	- 3950			
08	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537 2		N	-0-			-0-
09	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385 2		N	-0-			-0-
10	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459 2		N	-0-			-0-
11	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214 2		N	-0-			-0-
12	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374 2		N	-0-			-0-
*01	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001 2		N	-0-			-0-

PETEX ROBERSON J.				WELL #: 1	RRCID -> 066040	COMPL. DATE 08/27/1987	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 3893	- 3896			
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
10	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364 2		N	-0-			-0-
11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2		N	-0-			-0-
*12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KNIGHT				WELL #: 1	RRCID -> 133575	COMPL. DATE 12/12/1989	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 4036	- 4044			
08	T. A.	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	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-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
KNIGHT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167732		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 4002		PERF. 3925 - 3940	
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	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	120 N	55	-0-	-65	-0-	55 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	93 N	48	-0-	-45	-0-	48 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	90 N	29	-0-	-61	-0-	29 2	N	-0-	-0-	-0-	
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PARKS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170602		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3840 - 3854	
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	660 N	654	-0-	-6	-0-	654 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	744 N	682	-0-	-62	-0-	682 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	720 N	652	-0-	-68	-0-	652 2	N	-0-	-0-	-0-	
*12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BLOXOM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173277		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 4053		PERF. 3892 - 3904	
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	849 2	52 9	N	47	168 1	59
09	630 N	299	-0-	-331	-0-	297 2	2 9	N	2		61
10	651 N	319	-0-	-332	-0-	319 2		N	-0-		61
11	630 N	377	-0-	-253	-0-	351 2	26 9	N	24		85
*12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	540 2	109 9	N	99		184
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		184

FAMBRO "9"		WELL #: 1		RRCID -> 175698		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3870 - 3880	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19

KNIGHT-GREENLEE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 193854		COMPL. DATE 02/01/2003		TOTAL DEPTH 4129		PERF. 3876 - 3936	
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		70
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		70
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		70
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70

SIKES "12"		WELL #: 1		RRCID -> 200629		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3884 - 3890	
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-		-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-		-0-
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2		N	-0-		-0-
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	193 2		N	-0-		-0-
*12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FAMBRO "9"		WELL #: 2		RRCID -> 207158		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 3884 - 3900	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
STRIEGLER		WELL #: 2		RRCID -> 209110		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 3970 - 3980	
M	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	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		46
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-		46
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-		46
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-		46
*12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-		46
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		46

ROGERS, ED		WELL #: 5		RRCID -> 209223		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3912 - 3926	
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	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	1 N	-0-	-0-	-1	-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-

VICK "56"		WELL #: 1		RRCID -> 209991		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 4223		PERF. 4028 - 4072	
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2	N	-0-		7
09	330 N	299	-0-	-31	-0-	299	2	N	-0-		7
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-		7
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-		7
*12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-		7
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

CRUDINGTON "13"		WELL #: 1		RRCID -> 211991		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 4203		PERF. 3972 - 3976	
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-		123
09	90 N	9	-0-	-81	-0-	9	2	N	-0-		123
10	155 N	28	-0-	-127	-0-	28	2	N	-0-		123
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		123
*12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		123
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123

VICK "56"		WELL #: 2		RRCID -> 213055		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4018 - 4046	
08	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2	N	-0-		-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-		-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CRUDINGTON "13"		WELL #: 2		RRCID -> 214872		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3888 - 3907	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FAMBROUGH, W.		WELL #: 10		RRCID -> 214873		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3900 - 3914	
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2	N	-0-		12
09	1050 N	1018	-0-	-32	-0-	1016	2	N	2		14
10	1147 N	1076	-0-	-71	-0-	1076	2	N	-0-		14
11	1080 N	1013	-0-	-67	-0-	952	2	N	55		69
*12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-		69
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
VICK "56"		WELL #: 3		RRCID -> 217018		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 4234		PERF. 4001 - 4040		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	465 N	382	-0-	-83	-0-	382 2		N	-0-			-0-
09	450 N	243	-0-	-207	-0-	243 2		N	-0-			-0-
10	403 N	312	-0-	-91	-0-	312 2		N	-0-			-0-
11	360 N	81	-0-	-279	-0-	81 2		N	-0-			-0-
*12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROGERS, ED		WELL #: 6		RRCID -> 217689		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4186		PERF. 3955 - 3980		
08	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

KNIGHT, BOBBY		WELL #: 1		RRCID -> 217815		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 4068		PERF. 3876 - 3940		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	177	334	1	29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	165	169	1	25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	325	168	1	182
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11	163	1	30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	123			153
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153

DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217885		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3930 - 3956		
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-			-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-			-0-
10	465 N	455	-0-	-10	-0-	455 2		N	-0-			-0-
11	480 N	422	-0-	-58	-0-	422 2		N	-0-			-0-
*12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRIEGLER "9"		WELL #: 1		RRCID -> 219843		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 4078		PERF. 3880 - 3944		
08	465 N	214	-0-	-251	-0-	214 2		N	-0-			107
09	390 N	239	-0-	-151	-0-	239 2		N	-0-			107
10	310 N	291	-0-	-19	-0-	291 2		N	-0-			107
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-			107
*12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-			107
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107

CURRY HEIRS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 221405		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 4085		PERF. 3866 - 3941		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

KNIGHT "25"		WELL #: 1		RRCID -> 227130		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 4060 - 4100		
08	899 N	826	-0-	-73	-0-	826 2		N	-0-			4
09	870 N	714	-0-	-156	-0-	714 2		N	-0-			4
10	775 N	688	-0-	-87	-0-	688 2		N	-0-			4
11	810 N	648	-0-	-162	-0-	648 2		N	-0-			4
*12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-			4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
FAMBRO, SAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236439		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 4095		PERF. 3930 - 3942	
M	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	1364 N	1337	-0-	-27	-0-	1337	2	N	-0-		-0-
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2	N	-0-		-0-
10	1333 N	1331	-0-	-2	-0-	1331	2	N	-0-		-0-
11	1290 N	1246	-0-	-44	-0-	1246	2	N	-0-		-0-
*12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236636		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3952 - 3970	
08	465 N	213	-0-	-252	-0-	213	2	N	-0-		61
09	330 N	164	-0-	-166	-0-	164	2	N	-0-		61
10	279 N	145	-0-	-134	-0-	145	2	N	-0-		61
11	210 N	95	-0-	-115	-0-	95	2	N	-0-		61
*12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		61
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61

HEAD "58"		WELL #: 1		RRCID -> 236733		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3888 - 3902	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		124

KNIGHT "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236739		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 4085		PERF. 3884 - 3894	
08	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	1020	2	3 9	N	3	28
09	1020 N	952	-0-	-68	-0-	952	2		N	-0-	28
10	1085 N	985	-0-	-100	-0-	985	2		N	-0-	28
11	990 N	923	-0-	-67	-0-	923	2		N	-0-	28
*12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-	28
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28

PARKS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236811		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 4066		PERF. 3878 - 3890	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32

STRIEGLER		WELL #: 3		RRCID -> 236949		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3903 - 3964	
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	632	2	24 9	N	22	55
09	450 N	363	-0-	-87	-0-	363	2		N	-0-	55
10	465 N	284	-0-	-181	-0-	284	2		N	-0-	55
11	450 N	240	-0-	-210	-0-	240	2		N	-0-	55
*12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-	55
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55

MARTIN "3400"		WELL #: 1		RRCID -> 238039		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3814 - 3824	
08	837 N	642	-0-	-195	-0-	642	2		N	-0-	57
09	660 N	569	-0-	-91	-0-	569	2		N	-0-	57
10	682 N	560	-0-	-122	-0-	560	2		N	-0-	57
11	630 N	510	-0-	-120	-0-	510	2		N	-0-	57
*12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-	57
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57

PITZ (DUFFER)
PETEX
KNIGHT

//CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
//CONT.// 659782

WELL #: 2 RRCID -> 239999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3922 - 3976

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			-0-
*12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-			30
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

TOMLIN "2036" UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 241277 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 3994 - 4108

08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			147
09	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-			147
10	279 N	170	-0-	-109	-0-	170	2			N	-0-			147
11	270 N	162	-0-	-108	-0-	162	2			N	-0-			147
*12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			147
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

SHAW "13" UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 242534 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3876 - 3982

08	248 N	87	-0-	-161	-0-	87	2			N	-0-			-0-
09	390 N	91	-0-	-299	-0-	91	2			N	-0-			-0-
10	217 N	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-			-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
*12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	153	2	144	9	N	131			131
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			131

PARKER "1" UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 244553 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3910 - 3996

08	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

FAMBRO "38"

WELL #: 1 RRCID -> 245560 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3946 - 3992

08	930 N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-			26
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-			26
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-			26
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-			26
*12	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-			26
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
VICK, FLOYD RAY		WELL #: 3		RRCID -> 248279		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 4306		PERF. 4042 - 4100		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		868 N	414	-0-	-454	-0-	414 2	N	-0-			-0-
09		780 N	-0-	-0-	-780	-0-		N	-0-			-0-
10		744 N	352	-0-	-392	-0-	352 2	N	-0-			-0-
11		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2	N	-0-			-0-
*12		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VICK, FLOYD RAY		WELL #: 4		RRCID -> 255439		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4016 - 4066		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HODGES-FAMBROUGH "35"		WELL #: 1		RRCID -> 260351		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3856 - 3884		
08		608 N	608	-0-	-0-	-0-	585 2	23 9	N	21		84
09		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-		84
10		589 N	585	-0-	-4	-0-	585 2		N	-0-		84
11		600 N	548	-0-	-52	-0-	548 2		N	-0-		84
*12		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-		84
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84

DUGGAN-FAMBRO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260352		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 4121		PERF. 3932 - 3980		
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		-0-
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-		-0-
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 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-

MARTIN-WARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261294		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3930 - 3974		
08		14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29

GRUNINGER "10" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261628		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3905 - 3920		
08		T. A.	-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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11

ROBERSON J.		WELL #: 2		RRCID -> 261662		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 4034		PERF. 3822 - 3910		
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
BLANTON "25"		WELL #: 1		RRCID -> 261784		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3930 - 3982			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11

JOHNNIE DYE "29"		WELL #: 1		RRCID -> 262785		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3882 - 3922			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

MILES "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262789		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3892 - 3904			
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2	N	-0-		26
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-		26
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2	N	-0-		26
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2	N	-0-		26
*12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-		26
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26

BURNELLE "6"		WELL #: 1		RRCID -> 263395		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3916 - 3952			
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		53
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		53
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
*12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		53
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53

HARRELL "4" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265304		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3900 - 3914			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2	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-

JOHNNIE DYE "28"		WELL #: 2		RRCID -> 267510		COMPL. DATE 12/18/2012		TOTAL DEPTH 3941 PERF. 3800 - 3848			
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	41		41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19		60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	45 1	24
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24

CHRISTESSON "4"		WELL #: 1		RRCID -> 269363		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3902 - 3968			
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2	N	-0-		-0-
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	N	-0-		-0-
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2	N	-0-		-0-
11	1170 N	1098	-0-	-72	-0-	1098	2	N	-0-		-0-
*12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
PETEX		//CONT.// 659782							
CURRY HEIRS '3'		WELL #: 1		RRCID -> 269366		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3920 - 3940	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-
*12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

COOPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 273548		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3950 - 3980	
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-
10	465 N	273	-0-	-192	-0-	273	2	N	-0-
11	570 N	425	-0-	-145	-0-	425	2	N	-0-
*12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

CRIDER '2022' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283331		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3963 - 3980	
08	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2	N	-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-
*12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

POST OAK OPERATING, LLC		WELL #: 1		RRCID -> 243259		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3892 - 3930	
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	2	N	-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-
*01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-

SAFARI RESOURCES, LLC		WELL #: 2		RRCID -> 221529		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 4035 PERF. 3893 - 3936	
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2	N	-0-
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2	N	-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HEAD "B"		WELL #: 3		RRCID -> 237190		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3898 - 3920	
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2	N	-0-
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2	N	-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
SAFARI RESOURCES, LLC		//CONT.// 743194										
HEAD 15		WELL #: 1		RRCID -> 282972		COMPL. DATE 10/22/2017		TOTAL DEPTH 4234 PERF. 3880 - 3890				
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		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2	N	-0-			8
09		120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2	N	-0-			8
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-			8
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			8
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT			8

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.		805550										
DENNEY		WELL #: 1		RRCID -> 203523		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4008 - 4014		
08		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-			41
09		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	N	-0-			41
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-			41
11		90 N	56	-0-	-34	-0-	56 2	N	-0-			41
*12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-			41
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT			41

HERRING, C. H.		WELL #: 1		RRCID -> 212448		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 4077		PERF. 3966 - 4012		
08		341 N	275	-0-	-66	-0-	275 2	N	-0-			-0-
09		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2	N	-0-			-0-
10		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-			-0-
11		270 N	251	-0-	-19	-0-	251 2	N	-0-			-0-
*12		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-			17
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-			17
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			17
*11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-			17
*12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-			17
*01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-			17

CONNALLY "25"		WELL #: 1		RRCID -> 222139		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 4044		PERF. 3824 - 3852		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HAYNIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236639		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 3890 - 3906		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615
 CONNALLY "25" WELL #: 2 RRCID -> 236843 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3844 - 3890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12

KNIGHT "58" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236884 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4117 PERF. 3876 - 3930

08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					17
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					17
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					17
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					17
*12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					17
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					17

TUCKER "8" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241449 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3872 - 3910

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

WATERS "13" WELL #: 1 RRCID -> 245558 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 3928 - 3948

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
11	0 N	-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

DOUGLAS "3399" WELL #: 1 RRCID -> 247743 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3908 - 3992

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-

TRACER OPERATING, INC. 863965
 COODY "44" WELL #: B 1 RRCID -> 280276 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4130 - 4170

08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					55
09	630 N	614	-0-	-16	-0-	614	2			N	-0-					55
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					55
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					55
12	620 N	498	-0-	-122	-0-	498	2			N	-0-					55
01	620 N	362	-0-	-258	-0-	362	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

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	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-			-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-			-0-
10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 3		N	-0-			-0-
11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3		N	-0-			-0-
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUMB (RANGER LOWER) 71968 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
WHITFIELD-GAETON WELL #: 3 RRCID -> 288138 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3782 - 3796

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 #	-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-

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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2790 N	2769	-0-	-21	-0-	2769 2		N	-0-			-0-
09	2700 N	1270	-0-	-1430	-0-	1270 2		N	-0-			-0-
10	2728 N	1338	-0-	-1390	-0-	1338 2		N	-0-			-0-
11	3000 N	4690	-0-	1690	1690	4690 2		N	-0-			-0-
*12	3100 N	2528	-0-	-572	1118	2528 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1118			N	NO RPT			-0-

ELLIOTT, B. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 141873 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3638 - 3644

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	682 N	492	-0-	-190	-0-	492 2		N	-0-			21
09	660 N	531	-0-	-129	-0-	531 2		N	-0-			21
10	682 N	622	-0-	-60	-0-	512 2	110 9	N	100	101 1		20
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-			20
*12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-			20
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

PLUMB BRANCH (ELLENBURGER) 71973 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
BOAZ WELL #: 1 RRCID -> 275971 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4241 - 4245

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
*01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			-0-

POCO (CADD0) 72054 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
J & J WHITESIDE INC. 427649
WHITESIDE WELL #: 3 RRCID -> 182003 COMPL. DATE 05/01/1987 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

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

POCO (CADD)		//CONT.// 72054 150		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EASTLAND		
J & J WHITESIDE INC.		//CONT.// 427649		WELL #: 4		RRCID -> 182004	COMPL. DATE 05/05/1987	TOTAL DEPTH 3125	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	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	1	-0-	1	1	1	2	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	2	-0-	2	3	2	2	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		-0-

POLKSTALK (BEND CONGL.)		72223 400		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO		
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		WELL #: 1		RRCID -> 151110	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3669 - 3690		
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	266	1	367	3	Y	-0-
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	146	1	404	3	Y	-0-
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	181	1	459	3	Y	-0-
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	188	1	440	3	Y	-0-
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	237	1	534	3	Y	-0-
*01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	303	1	573	3	Y	-0-

POOLVILLE (CADD CONGLOMERATE)		72300 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER		
EXTTECH OPERATING, LLC		257019		WELL #: 2		RRCID -> 109449	COMPL. DATE 01/18/1984	TOTAL DEPTH 4275	PERF. 4194 - 4212		
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-
10	403 N	280	-0-	-123	-0-	280	3			N	-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-
12	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-
01	279 N	113	-0-	-166	-0-	113	3			N	-0-

VIETH, F. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 125374	COMPL. DATE 10/01/1987	TOTAL DEPTH 5596	PERF. 4362 - 4401				
08	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-
*12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-

VIETH, F. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 129227	COMPL. DATE 10/23/1988	TOTAL DEPTH 4490	PERF. 4352 - 4398				
08	992 N	927	-0-	-65	-0-	927	3			N	-0-
09	960 N	904	-0-	-56	-0-	904	3			N	-0-
10	992 N	935	-0-	-57	-0-	935	3			N	-0-
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-
12	930 N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-
01	930 N	927	-0-	-3	-0-	927	3			N	-0-

POOLVILLE, SW. (ATOKA CONGL)		72306 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER		
LEXGAS, INC.		500222		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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

POOLVILLE, SW. (ATOKA CONGL) //CONT.// 72306 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
TRUST OIL CO. 872124
TADLOCK WELL #: 1A RRCID -> 158999 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4265 - 4444

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

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

08	1519 N	1250	-0-	-269	-0-	273	1	977	2	N	-0-					32
09	1290 N	1209	-0-	-81	-0-	264	1	945	2	N	-0-					32
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	255	1	1018	2	N	-0-					32
11	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	264	1	992	2	N	-0-					32
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	273	1	993	2	N	-0-					32
*01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	273	1	1061	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	176 N	176	-0-	-0-	-0-	62	1	114	3	Y	-0-					-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	61	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	65	1	111	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	65	1	112	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	56	1	107	3	Y	-0-					-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	61	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	712 N	712	-0-	-0-	-0-	252	1	460	3	Y	-0-					-0-
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	303	1	597	3	Y	-0-					-0-
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	325	1	549	3	Y	-0-					-0-
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	292	1	509	3	Y	-0-					-0-
12	837 N	709	-0-	-128	-0-	242	1	467	3	Y	-0-					-0-
01	837 N	756	-0-	-81	-0-	267	1	489	3	Y	-0-					-0-

DAVIDSON, PAUL UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 050795 COMPL. DATE 05/31/1971 TOTAL DEPTH 4194 PERF. N/A

08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	580	1	1058	3	Y	-0-					-0-
09	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	551	1	1087	3	Y	-0-					-0-
10	1767 N	1596	-0-	-171	-0-	593	1	1003	3	Y	-0-					-0-
11	1590 N	1489	-0-	-101	-0-	543	1	946	3	Y	-0-					-0-
12	1705 N	1422	-0-	-283	-0-	485	1	937	3	Y	-0-					-0-
01	1581 N	1387	-0-	-194	-0-	490	1	897	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-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)		//CONT.//		72306 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925									
SEABERRY J.B.		WELL #:		1	RRCID ->	062199	COMPL. DATE	04/01/1975	TOTAL DEPTH	5225	PERF.	3790 - 0	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	106 1	194 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	360 N	359	-0-	-1	-0-	121 1	238 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	127 1	214 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	123 1	215 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	372 N	322	-0-	-50	-0-	110 1	212 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	341 N	313	-0-	-28	-0-	111 1	202 3	Y	-0-	-0-			-0-

MARIE NORMAN "A"				WELL #:	1	RRCID ->	082279	COMPL. DATE	10/25/1978	TOTAL DEPTH	5423	PERF.	4780 - 4799
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	56 1	103 3	Y	-0-	-0-			3
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	61 1	120 3	Y	-0-	-0-			3
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	72 1	121 3	Y	-0-	-0-			3
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	58 1	100 3	Y	-0-	-0-			3
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	50 1	96 3	Y	-0-	-0-			3
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	52 1	94 3	Y	-0-	-0-			3

BRANNEN				WELL #:	1	RRCID ->	085358	COMPL. DATE	10/10/1979	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4071 - 4084
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	101 1	184 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	94 1	184 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	100 1	168 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	114 1	200 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	279 N	254	-0-	-25	-0-	87 1	167 3	Y	-0-	-0-			-0-
*01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	99 1	182 3	Y	-0-	-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-	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			5

WINFIELD OPERATING COMPANY				931940									
HARWELL, ESTELLE				WELL #:	2	RRCID ->	086555	COMPL. DATE	02/05/1980	TOTAL DEPTH	5231	PERF.	3811 - 4011
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
*10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		Y	-0-	-0-			-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	NO RPT			-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)				72306 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER			
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494									
SIMMONS, PHIL				WELL #:	1 L	RRCID ->	074008	COMPL. DATE	08/06/1977	TOTAL DEPTH	4872	PERF.	N/A
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	75 1	486 3	N	-0-	-0-			-0-
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	41 1	445 3	N	-0-	-0-			-0-
10	527 N	491	-0-	-36	-0-	46 1	445 3	N	-0-	-0-			-0-
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	66 1	479 3	N	-0-	-0-			-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	56 1	440 3	N	-0-	-0-			-0-
01	496 N	330	-0-	-166	-0-	330 3		N	-0-	-0-			-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.//		72306 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494								
LAMKIN, W. W.		WELL #: 2 L		RRCID -> 077706		COMPL. DATE 06/19/1978		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4806 - 4828		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	COND PROD	DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE		AMT CODE	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925								
MCCALL, J. D.		WELL #: 1 T		RRCID -> 043775		COMPL. DATE 01/05/1968		TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A		
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-

NORMAN NANCY		WELL #: 1		RRCID -> 063665		COMPL. DATE 04/19/1975		TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5012 - 0				
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	56	1	102	3	Y	-0-	6
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	48	1	95	3	Y	-0-	6
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	55	1	93	3	Y	-0-	6
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	45	1	78	3	Y	-0-	6
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	44	1	85	3	Y	-0-	6
*01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	45	1	83	3	Y	-0-	6

DAVIDSON-BARNETT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064364		COMPL. DATE 10/06/1975		TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5169 - 5180				
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	Y	-0-	-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	18	1	36	3	Y	-0-	-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	20	1	33	3	Y	-0-	-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	Y	-0-	-0-
12	62 N	7	-0-	-55	-0-	2	1	5	3	Y	-0-	-0-
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	2	1	3	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	306 N	306	-0-	-0-	-0-	108	1	198	3	Y	-0-	-0-
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	169	1	332	3	Y	-0-	-0-
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	205	1	347	3	Y	-0-	-0-
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	153	1	266	3	Y	-0-	-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	169	1	327	3	Y	-0-	-0-
*01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	133	1	243	3	Y	-0-	-0-

POOLVILLE, SW. (CADDO) 72306 683 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
GO OIL CORP. 311420
BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110739 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3498 - 3508

M O	ALLOW 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	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	5			89
09	6 N	1	-0-	-5	-0-		1 2			N	-0-			89
10	4 N	2	-0-	-2	-0-		2 2			N	-0-			89
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-			89
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			89
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			89

OXXN 630579
HODGES WELL #: 1 T RRCID -> 101548 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3730 - 3750

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
MCBRYDE WELL #: 1 RRCID -> 100259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 3491 - 3538

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	4	-0-	4	4		4 2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	7	-0-	7	11		7 2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	3	-0-	3	14		3 2			N	-0-			-0-
*01	16 R	2	-0-	-14	-0-		2 2			N	-0-			-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	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			44
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			44
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			44
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			44
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			44

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
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
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-

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700)		//CONT.// 72306 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222									
BANKS, PATRICIA		WELL #: 2		RRCID -> 115705		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4919 - 4931			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	744 N	700	-0-	-44 B	-0-	700 2		N	-0-		-0-
09	720 N	619	-0-	-101 B	-0-	619 2		N	-0-		-0-
10	744 N	738	-0-	-6 B	-0-	738 2		N	-0-		-0-
11	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 2		N	-0-		-0-
12	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 2		N	-0-		-0-
01	744 N	741	-0-	-3 B	-0-	741 2		N	-0-		-0-

POOLVILLE, SW (MARBLE FALLS)		72306 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523									
GREENMAN B		WELL #: 3 T		RRCID -> 085026		COMPL. DATE 09/07/1979		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5346 - 5370			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	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-

POOLVILLE, WEST (ATOKA)		72307 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523									
WEEKS		WELL #: 1		RRCID -> 070163		COMPL. DATE 02/06/1977		TOTAL DEPTH 5276 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIETH GAS UNIT		72307 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
		033523									
		WELL #: 1		RRCID -> 080971		COMPL. DATE 07/05/1978		TOTAL DEPTH 5544 PERF. 4354 - 4405			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	0 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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
WOODY, W.L.		WELL #: 1		RRCID -> 081815		COMPL. DATE 03/25/1978		TOTAL DEPTH 5481 PERF. 3934 - 4116			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	29 1	189 2	N	-0-		9
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	16 1	172 2	N	-0-		9
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	17 1	161 2	N	-0-		9
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	17 1	127 2	N	-0-		9
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	18 1	143 2	N	-0-		9
01	155 N	30	-0-	-125	-0-	3 1	27 2	N	-0-		9

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC.		723451		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
HARRIS "E"		WELL #: 1		RRCID -> 084666		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4346 - 4356			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	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 714311		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
		WELL #: 1		RRCID -> 210272		COMPL. DATE 01/08/1986		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2756 - 2766	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
11	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
01	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-

WELLS, A. E.		72307 800 714311		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
		WELL #: 2		RRCID -> 210278		COMPL. DATE 01/08/1987		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2750 - 2758	
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
11	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
01	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY MURRAY, BILL		878925		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
		WELL #: 2		RRCID -> 042926		COMPL. DATE 11/07/1967		TOTAL DEPTH 2250		PERF. N/A	
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	31	1	56	3	Y	-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	40	1	78	3	Y	-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	43	1	73	3	Y	-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	31	1	53	3	Y	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	21	1	41	3	Y	-0-
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	22	1	41	3	Y	-0-

HARWELL, W. H.		878925		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
		WELL #: 1		RRCID -> 044404		COMPL. DATE 02/11/1967		TOTAL DEPTH 5135		PERF. N/A	
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	104	1	190	3	Y	-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	120	1	236	3	Y	-0-
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	130	1	219	3	Y	3
						3	9				20
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	117	1	204	3	Y	-0-
12	372 N	305	-0-	-67	-0-	104	1	201	3	Y	-0-
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	108	1	199	3	Y	-0-

VIETH, BENNY VIETH, FRANK		885580		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
		WELL #: 1		RRCID -> 081200		COMPL. DATE 05/00/1978		TOTAL DEPTH 4374		PERF. 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) ARNOT OIL COMPANY, LLC PRATER UNIT		72367 250 033012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN			
		WELL #: 1		RRCID -> 288252		COMPL. DATE 11/06/2016		TOTAL DEPTH 2787		PERF. 2392 - 2414	
08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PORCELAIN (MARBLE FALLS)		//CONT.// 72367 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN			
ARNOT OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 033012									
PRATER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 288340		COMPL. DATE 07/01/2019		TOTAL DEPTH 2714 PERF. 2437 - 2447			
M 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	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-
01	1 X	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		-0-

BRUCE OGLETREE LLC		103274		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
MCCLUSKEY		WELL #: 1		RRCID -> 151836		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2230 - 2288			
08	0 W	-0-	-0-	-0-	220			N	-0-	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	220			N	-0-	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	220			N	-0-	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	220			N	-0-	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	220			N	-0-	-0-	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	220			N	NO RPT		-0-

NEWMAN		WELL #: 1		RRCID -> 159116		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1962 - 2010			
08	0 W	65	-0-	65	297	65	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0 W	75	-0-	75	372	75	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0 W	56	-0-	56	428	56	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0 W	60	-0-	60	488	60	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0 W	33	-0-	33	521	33	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	521			N	NO RPT		-0-

PITTMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162598		COMPL. DATE 02/07/1997		TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1945 - 1961			
08	0 W	75	-0-	75	333	75	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0 W	49	-0-	49	382	49	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0 W	50	-0-	50	432	50	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0 W	59	-0-	59	491	59	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0 W	40	-0-	40	531	40	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	531			N	NO RPT		-0-

MCCLUSKEY		WELL #: 2		RRCID -> 215944		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2262 - 2301			
08	0 W	-0-	-0-	-0-	233			N	-0-	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	233			N	-0-	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	233			N	-0-	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	233			N	-0-	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	233			N	-0-	-0-	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	233			N	NO RPT		-0-

POSIDIAN (ELLEN.)		72511 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC.		863965									
GUEST, J		WELL #: 3		RRCID -> 277646		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3980 - 4010			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		21
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		21
10	T. A.	-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

POSIDIAN (ELLEN.) TRACER OPERATING, INC. POPP		//CONT.// 72511 500 //CONT.// 863965		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
		WELL #: 5		RRCID -> 282561		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 4379 - 4382	
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	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	270 N	264	-0-	-6	B	-0-	264	2	N	-0-	-0-
10	279 N	225	-0-	-54	B	-0-	225	2	N	-0-	-0-
11	270 N	223	-0-	-47	B	-0-	223	2	N	-0-	-0-
12	279 N	192	-0-	-87	B	-0-	192	2	N	-0-	-0-
*01	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	2	N	-0-	-0-

POPP		WELL #: 8		RRCID -> 282578		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 4454		PERF. 4329 - 4332	
08	310 N	290	-0-	-20	B	-0-	290	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	300 N	264	-0-	-36	B	-0-	264	2	N	-0-	-0-
10	310 N	225	-0-	-85	B	-0-	225	2	N	-0-	-0-
11	270 N	223	-0-	-47	B	-0-	223	2	N	-0-	-0-
12	279 N	192	-0-	-87	B	-0-	192	2	N	-0-	-0-
*01	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	2	N	-0-	-0-

POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.) BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. ASHBY "A"		72518 200 099280		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
		WELL #: 4RC		RRCID -> 199346		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 4383		PERF. 4078 - 4086	
08	31 N	11	-0-	-20		-0-	11	2	N	-0-	-0-
09	13 N	7	-0-	-6		-0-	7	2	N	-0-	-0-
10	15 N	10	-0-	-5		-0-	10	2	N	-0-	-0-
11	12 N	12	-0-	-0-		-0-	12	2	N	-0-	-0-
12	14 N	14	-0-	-0-		-0-	14	2	N	-0-	-0-
*01	11 N	11	-0-	-0-		-0-	11	2	N	-0-	-0-

ASHBY		WELL #: 3RC		RRCID -> 199347		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 4089 - 4106	
08	31 N	9	-0-	-22		-0-	9	2	N	-0-	33
09	13 N	8	-0-	-5		-0-	8	2	N	-0-	33
10	15 N	10	-0-	-5		-0-	10	2	N	-0-	33
11	12 N	12	-0-	-0-		-0-	12	2	N	-0-	33
12	14 N	14	-0-	-0-		-0-	14	2	N	-0-	33
*01	11 N	11	-0-	-0-		-0-	11	2	N	-0-	33

POSSUM KINGDOM (CONGL.) BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. ASHBY		72518 333 099280		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
		WELL #: 13RC		RRCID -> 122976		COMPL. DATE 10/20/1985		TOTAL DEPTH 4139		PERF. 3926 - 3934	
08	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2	Y	-0-	-0-
09	30 N	15	-0-	-15	B	-0-	15	2	Y	-0-	-0-
10	31 N	20	-0-	-11	B	-0-	20	2	Y	-0-	-0-
11	30 N	25	-0-	-5	B	-0-	25	2	Y	-0-	-0-
12	31 N	28	-0-	-3	B	-0-	28	2	Y	-0-	-0-
01	31 N	21	-0-	-10	B	-0-	21	2	Y	-0-	-0-

ASHBY -14-		WELL #: 14RC		RRCID -> 122977		COMPL. DATE 11/08/1985		TOTAL DEPTH 3990		PERF. 3872 - 3882	
08	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2	Y	-0-	-0-
09	30 N	14	-0-	-16	B	-0-	14	2	Y	-0-	-0-
10	31 N	21	-0-	-10	B	-0-	21	2	Y	-0-	-0-
11	30 N	25	-0-	-5	B	-0-	25	2	Y	-0-	-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	2	Y	-0-	-0-
01	31 N	21	-0-	-10	B	-0-	21	2	Y	-0-	-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.		//CONT.//		099280											
HARALSON		WELL #:		16		RRCID -> 226656		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3974		PERF. 3852 - 3882	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE			
08		434 N	313	-0-	-121 B	-0-	313 2		N	-0-			14		
09		420 N	247	-0-	-173 B	-0-	247 2		N	-0-			14		
10		496 N	348	-0-	-148 B	-0-	348 2		N	-0-			14		
11		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2		N	-0-			14		
12		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2		N	-0-			14		
*01		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2		N	-0-			14		

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		

ASHBY 7X		WELL #:		1		RRCID -> 126319		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3970 - 3976			
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	62	N	33	-0-	-29 B	-0-	33 2		N	-0-			58		
09	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	53 2		N	-0-			58		
10	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79 2		N	-0-			58		
11	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2		N	-0-			58		
12	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2		N	-0-			58		
*01	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2		N	-0-			58		

ASHBY 2 AL		WELL #:		1		RRCID -> 137483		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 3704 - 3714			
08	5	N	2	-0-	-3 B	-0-	2 2		N	-0-			-0-		
09	5	N	3	-0-	-2 B	-0-	3 2		N	-0-			-0-		
10	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2		N	-0-			-0-		
11	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2		N	-0-			-0-		
12	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2		N	-0-			-0-		
*01	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2		N	-0-			-0-		

ASHBY 12X		WELL #:		1		RRCID -> 137484		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4040 - 4046			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79		

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741							
SET RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	176807	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4115 - 4125
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		93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91 2		N	-0-	-0-
09		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2		N	-0-	-0-
10		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2		N	-0-	-0-
11		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2		N	-0-	-0-
12		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2		N	-0-	-0-
*01		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2		N	-0-	-0-

ASHBY 17X		WELL #:		1	RRCID ->	226041	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	4240	PERF. 3996 - 4006
08		4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2 2		N	-0-	78
09		5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3 3		N	-0-	78
10		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2		N	-0-	78
11		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-	78
12		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-	78
*01		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-	78

ASHBY 5X		WELL #:		1	RRCID ->	258888	COMPL. DATE	07/21/1984	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 4110 - 4114
08		62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 2		N	-0-	-0-
09		60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53 2		N	-0-	-0-
10		62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1 2		N	-0-	-0-
11		60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1 2		N	-0-	-0-
12		62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1 2		N	-0-	-0-
*01		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2		N	-0-	-0-

SKY RESOURCES, INC.		WELL #:		786408	RRCID ->	119879	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	4694	PERF. 4028 - 4034
ASHBY, J.J.10				1							
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		124 N	75	-0-	-49 B	-0-	75 3		N	-0-	18
09		150 N	123	-0-	-27 B	-0-	123 3		N	-0-	18
10		155 N	125	-0-	-30 B	-0-	125 3		N	-0-	18
11		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3		N	-0-	18
12		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2		N	-0-	18
*01		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3		N	-0-	18

POSSUM KINGDOM (CONGL. UP.)		72518 666		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741									
SEAMAN, L. E. "B"		WELL #:		1B	RRCID ->	282991	COMPL. DATE	10/12/2017	TOTAL DEPTH	4202	PERF. 3917 - 3927
08		93 N	55	-0-	-38	-0-	55 2		N	-0-	-0-
09		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-	-0-
10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-	-0-
11		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-	-0-
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-	-0-
01		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-	-0-

POSSUM KINGDOM, WEST (CONGL.) ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC DABNEY				72524 666 035486	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
				WELL #: 2	RRCID -> 214846	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH 4125	PERF. 4050	- 4080			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			296
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			296
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			296
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			296
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			296
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			296

KORNYE-TILLMAN COMPANY SEAMAN, L. E., -B-				475741			CNTY: PALO PINTO					
				WELL #: 4B	RRCID -> 018094	COMPL. DATE 08/18/1995	TOTAL DEPTH 4687	PERF. 4100	- 4150			
08	372 N	345	-0-	-27	-0-	345 2		N	-0-			-0-
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-			-0-
10	496 N	141	-0-	-355	-0-	141 2		N	-0-			-0-
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-			-0-
12	651 N	419	-0-	-232	-0-	419 2		N	-0-			-0-
01	155 N	116	-0-	-39	-0-	116 2		N	-0-			-0-

POTTSVILLE (MARBLE FALLS) FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC DAWSON, D. B.				72721 333 280875	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HAMILTON					
				WELL #: 1	RRCID -> 018097	COMPL. DATE 07/08/1936	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2558	- 2565			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARWITZ, W. A.				WELL #: 1	RRCID -> 018099	COMPL. DATE 08/09/1941	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2540	- 2644			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REA, T. K.				WELL #: 1	RRCID -> 018100	COMPL. DATE 03/25/1936	TOTAL DEPTH 2710	PERF. 2412	- 2455			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEIMANN, HENRY				WELL #: 1	RRCID -> 018101	COMPL. DATE 03/18/1945	TOTAL DEPTH 2644	PERF. 2575	- 2644			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POTTSVILLE (MARBLE FALLS) //CONT.// 72721 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HAMILTON										
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875										
BURKS, T. J., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 040273 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW						CODE	CODE	CODE	
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-

HARRIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 040474 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH 2725 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-

REA, T. K. WELL #: 2 RRCID -> 175065 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2463 - 2540										
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-

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS) 72725 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HAMILTON										
ARROWHEAD OPERATING INC. 033521										
LONE STAR GAS FEE WELL #: 2 RRCID -> 018106 COMPL. DATE 10/19/1947 TOTAL DEPTH 2849 PERF. 2640 - 2812										
08	643 X	643	-0-	-0-	-0-	-0-	643	2	Y	27
09	620 X	620	-0-	-0-	-0-	-0-	620	2	Y	27
10	632 X	632	-0-	-0-	-0-	-0-	632	2	Y	27
11	612 X	612	-0-	-0-	-0-	-0-	612	2	Y	27
12	270 X	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	2	Y	27
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	27

LONE STAR GAS FEE WELL #: 4 RRCID -> 018108 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
08	429 X	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429	2	Y	32
09	414 X	414	-0-	-0-	-0-	-0-	414	2	Y	32
10	422 X	422	-0-	-0-	-0-	-0-	422	2	Y	32
11	408 X	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	2	Y	32
12	180 X	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2	Y	32
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	32

LONE STAR GAS FEE WELL #: 6 RRCID -> 018110 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 2658 - 2762										
08	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	1287	2	Y	183
09	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	1241	2	Y	183
10	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	1265	2	Y	183
11	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	1223	2	Y	183
12	541 X	541	-0-	-0-	-0-	-0-	541	2	Y	183
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	183

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)//CONT.// 72725 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HAMILTON													
ARROWHEAD OPERATING INC. //CONT.// 033521													
LONE STAR GAS FEE WELL #: 7 RRCID -> 018111 COMPL. DATE 04/11/1952 TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2558 - 2694													
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		1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		Y	-0-			172
09		1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2		Y	-0-			172
10		1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		Y	-0-			172
11		1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2		Y	-0-			172
12		541 X	541	-0-	-0-	-0-	541 2		Y	-0-			172
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			172

JONES, TRAVIS WELL #: 9 RRCID -> 229310 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2616 - 2654													
08		214 X	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			63
09		207 X	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			63
10		211 X	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			63
11		204 X	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			63
12		90 X	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			63
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63

LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS WELL #: 10 RRCID -> 232485 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2760 - 2786													
08		429 X	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-			8
09		414 X	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-			8
10		422 X	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-			8
11		408 X	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-			8
12		180 X	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			8
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

PRIDDY (CADD0) 73111 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
LEVISAY OPERATING CO. 498735													
PRIDDY WELL #: 2 RRCID -> 122055 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1472 - 1478													
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" WELL #: 1 RRCID -> 123506 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 1440 - 1444													
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-

PROCO (STRAWN 1690) 73249 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER													
PROCO OPERATING CO., INC. 679595													
HAYTER, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 109696 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 1690 - 1696													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (STRAWN 1690)		//CONT.// 73249 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.// 679595														
HAYTER		WELL #: 4		RRCID -> 110737		COMPL. DATE 03/24/1984		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1684 - 1692								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYTER, A. L.		WELL #: 2		RRCID -> 112358		COMPL. DATE 06/25/1984		TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1710 - 1720								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		RRCID -> 111501		COMPL. DATE 04/01/1984		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1682 - 1703								
FULLER, K. W.		WELL #: 2														
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-

PUTNAM, N. (CADD0 3250)		73511 310		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN								
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534														
WILLIAMS 2973		WELL #: 1		RRCID -> 148356		COMPL. DATE 09/10/1981		TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3250 - 3255								
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2007																

SPENCE ENERGY COMPANY		809332		RRCID -> 201674		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3512 - 3524								
GEORGE, KENNETH		WELL #: 4														
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2019 - PLUGGED 04/18/19																

PUTNAM, NORTH (FLIPPIN)		73511 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN								
PHILLIPS, B. F.		662400														
CUNNINGHAM & LAWSON		WELL #: 1		RRCID -> 018114		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 562 - 571								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM, NE (CONGLOMERATE)												
PETEX												
RAMSEY BURRETTE												
WELL #: 1 RRCID -> 066858 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 4020 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2	N	-0-		-0-
09		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2	N	-0-		-0-
10		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2	N	-0-		-0-
11		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2	N	-0-		-0-
*12		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PROBE EXPLORATION COMPANY												
PRUET												
WELL #: 1 RRCID -> 237257 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 4122 PERF. 3876 - 3895												
08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-		12
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		12
10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-		12
11		90 N	12	-0-	-78	-0-	12	3	N	-0-		12
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		12
01		155 N	8	-0-	-147	-0-	8	3	N	-0-		12

ROCK OPERATING												
YARBROUGH, J.A. #2												
WELL #: 1 RRCID -> 088084 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3833 - 3838												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2	N	-0-		-0-
11		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-		-0-
12		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-		-0-
01		558 N	483	-0-	-75	-0-	483	2	N	-0-		-0-

PUTNAM, NE (MISS)												
HORIZON WELL SERVICES, INC.												
LEE, BRENDA												
WELL #: RRCID -> 124884 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 4010 - 4032												
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)												
CHARTER PETROLEUM COMPANY												
GEORGE A												
WELL #: 2 RRCID -> 122892 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3954 - 4002												
08		3007 #	2728	-0-	-279	-0-	2728	3	N	-0-		195
09		2580 N	1640	-0-	-940	-0-	1640	3	N	-0-		195
10		2852 N	1248	-0-	-1604	-0-	1248	3	N	-0-		195
11		2640 N	672	-0-	-1968	-0-	672	3	N	-0-		195
12		1705 N	727	-0-	-978	-0-	727	3	N	-0-	164 1	31
*01		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2398	3	28 9	N	25	56

PYWACKET, (DUFFER) TANDEM ENERGY CORPORATION BALL		73585 300 835707	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		14	RRCID ->	208550	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3564 - 3578				
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-

BALL		WELL #:	20	RRCID ->	215653	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	3735	PERF.	3562 - 3608			
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	72 1	952 2	N		-0-			-0-
09	930	N	890	-0-	-40	-0-	48 1	842 2	N		-0-			-0-
10	961	N	914	-0-	-47	-0-	31 1	883 2	N		-0-			-0-
11	960	N	880	-0-	-80	-0-	28 1	852 2	N		-0-			-0-
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	82 1	917 2	N		-0-			-0-
*01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	63 1	898 2	N		-0-			-0-

R.J. (DUFFER) POST OAK OPERATING, LLC ROBERT JONES UNIT		74039 500 671881	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: STEPHENS								
WELL #:		1	RRCID ->	080817	COMPL. DATE	11/14/1978	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3913 - 3925				
08	279	N	143	-0-	-136	-0-	143 2		N		-0-			-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N		-0-			-0-
10	279	N	209	-0-	-70	-0-	209 2		N		-0-			-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N		-0-			-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N		-0-			-0-
*01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259 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				
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	392 2		N		-0-			-0-
09	390	N	236	-0-	-154	-0-	236 2		N		-0-			-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N		-0-			-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N		-0-			-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N		-0-			-0-
01	496	N	402	-0-	-94	-0-	402 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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.) AMEN OIL LLC HOLLAND, MIKE ETAL		74550 250 016944	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		1	RRCID ->	121064	COMPL. DATE	02/25/1985	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3403 - 3412				
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	69			Y		NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	69			Y		NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	69			Y		NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	69			Y		NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	69			Y		NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	69			Y		NO RPT			-0-

RANGER		74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
FINLEY, J. J.		WELL #: 1		RRCID -> 218882		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3806		PERF. 3152 - 3226		
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		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2			N	-0-			146
09		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2			N	-0-			146
10		651 N	637	-0-	-14	-0-	637 2			N	-0-			146
11		630 N	595	-0-	-35	-0-	592 2		3 9	N	3			149
12		651 N	544	-0-	-107	-0-	544 2			N	-0-			149
01		651 N	641	-0-	-10	-0-	641 2			N	-0-			149

WOODS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 221499		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3683		PERF. 3155 - 3192		
08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2			N	-0-			-0-
09		120 N	107	-0-	-13	-0-	107 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		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2			N	-0-			-0-
*01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 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-

WOODS HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 221503		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3855		PERF. 3184 - 3269		
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-			-0-
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2			N	-0-			-0-
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-			-0-
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-			-0-
12		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2			N	-0-			-0-
*01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-			-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC		216724		RRCID -> 017628		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3400 - 3420		
CONNELLEE, T. W.		WELL #: 9												
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-

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-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

RANGER		//CONT.// 74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724							
EAST RANGER UNIT		WELL #: 402		RRCID -> 018120		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	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-

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-

EAST RANGER UNIT		WELL #: 1001		RRCID -> 044221		COMPL. DATE 10/24/1918		TOTAL DEPTH 3457 PERF. 0 - 3449	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CONNELLEE, T. W.		WELL #: 12		RRCID -> 052708		COMPL. DATE 03/18/1920		TOTAL DEPTH 3468 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CONNELLE, T. W.		WELL #: 14		RRCID -> 052709		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 088682		COMPL. DATE 12/12/1958		TOTAL DEPTH 3503 PERF. 3268 - 3503	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724							
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	088684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3499	PERF.	3234 - 3499
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 #:	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/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	088687	COMPL. DATE	07/00/1918	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3295 - 3320
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	20	RRCID ->	093101	COMPL. DATE	04/04/1974	TOTAL DEPTH	3656	PERF.	3140 - 3370
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRASHEARS		WELL #:	1	RRCID ->	098781	COMPL. DATE	07/24/1976	TOTAL DEPTH	3603	PERF.	3062 - 3072
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #:	4503	RRCID ->	104746	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3208 - 3420
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
RANGER/MCCLESKEY SAND UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	111759	COMPL. DATE	07/25/1960	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3252 - 3453
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	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONNELLEE, T. W.		WELL #:		5	RRCID ->	118486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3445 - 3475
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #:		2603	RRCID ->	122606	COMPL. DATE	06/05/1985	TOTAL DEPTH	3725	PERF.	3420 - 3440
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #:		3705	RRCID ->	123303	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3382 - 3402
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #:		3904	RRCID ->	123304	COMPL. DATE	07/10/1983	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3499 - 3507
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
BUTLER, T. Y.		WELL #:		2	RRCID ->	148360	COMPL. DATE	05/05/1987	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	3460 - 3465		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

HARRIS, N. B.		WELL #:		1	RRCID ->	179763	COMPL. DATE	10/13/1984	TOTAL DEPTH	3545	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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)
BRAKA OPERATING, L.L.C.
DAVIS, W.T.

74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
088563

WELL #: 2 RRCID -> 106237 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3304 - 3321

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	93 #	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-			-0-
09	90 #	25	-0-	-65	-0-	25 2		N	-0-			-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			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-

HAMOR, C. F.

WELL #: 1 RRCID -> 122490 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3396 - 3457

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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-			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

EASTLAND OPERATING, L.L.C.
CHRISTMAS

239726
WELL #: 2 RRCID -> 118741 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3394 - 3484

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 239726									
EARNEST (LAKE SAND) UNIT			WELL #: L 2		RRCID -> 118742		COMPL. DATE 03/22/1984		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3500 - 3520	
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		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

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

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

BRITAIN			WELL #: 1		RRCID -> 121065		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3510 - 3532	
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-

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-
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-

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-
09		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-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-
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-

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
EARNEST "E" WELL #: RRCID -> 196659 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3408 - 3512

M	ALLOW CODE	GAS 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	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
MORTON, J. B. WELL #: RRCID -> 174454 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3508 - 3532

M	ALLOW CODE	GAS 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	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	* 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-

H. O. P. WELL #: 1 RRCID -> 137808 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3694 - 3700

M	ALLOW CODE	GAS 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-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
DANLEY,B.A. WELL #: 2 RRCID -> 104113 COMPL. DATE 04/12/1981 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3242 - 3260

M	ALLOW CODE	GAS 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	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
09	120 #	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
10	124 #	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
11	120 #	42	-0-	-78	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
12	124 #	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
01	124 #	47	-0-	-77	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

BARNES, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 106214 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3348 - 3372

M	ALLOW CODE	GAS 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	62 #	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					23
09	60 #	23	-0-	-37	-0-	23	2			Y	-0-					23
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					23
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					23
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					23
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563												
BARNES, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 106216		COMPL. DATE 09/26/1980		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3250 - 3274				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-			10
09	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-			10
10	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-			10
11	120 #	69	-0-	-51	-0-	69	2			Y	-0-			10
12	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-			10
01	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	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-

BARNES, J.W.		WELL #: 4		RRCID -> 106219		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 3410 - 3439				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOBO, E. H.		WELL #: 1		RRCID -> 111226		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3089 - 3116				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCBAY		WELL #: 1		RRCID -> 122447		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3410 - 3426				
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			-0-
10	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			-0-
11	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-			-0-
12	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-			-0-
01	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-			-0-

LOWRANCE, C.E.		WELL #: 1		RRCID -> 122943		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 3374 - 3393				
08	928 R	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-			38
09	840 #	284	-0-	-556	-0-	284	2			N	-0-			38
10	930 #	770	-0-	-160	-0-	770	2			N	-0-			38
11	900 #	10	-0-	-890	-0-	10	2			N	-0-			38
12	930 #	3	-0-	-927	-0-	3	2			N	-0-			38
01	930 #	6	-0-	-924	-0-	6	2			N	-0-			38

SCOTT,JOE		WELL #: 6		RRCID -> 132045		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 4124		PERF. 3402 - 3450				
08	775 #	20	-0-	-755	-0-	20	2			N	-0-			-0-
09	750 #	3	-0-	-747	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	217 #	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	854 R	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-			-0-
*01	1626 R	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 SCOTT,JOE WELL #: 5 RRCID -> 132046 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3408 - 3436

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

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 TURNER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 110685 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3402 - 3428

08	217 #	135	-0-	-82	-0-		135 2		N	-0-			-0-
09	210 #	53	-0-	-157	-0-		53 2		N	-0-			-0-
10	217 #	135	-0-	-82	-0-		135 2		N	-0-			-0-
11	150 #	125	-0-	-25	-0-		125 2		N	-0-			-0-
12	139 R	139	-0-	-0-	-0-		139 2		N	-0-			-0-
*01	164 R	164	-0-	-0-	-0-		164 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	1053 R	1053	-0-	-0-	-0-		1053 2		N	-0-			-0-
09	960 #	591	-0-	-369	-0-		591 2		N	-0-			-0-
10	1214 R	1214	-0-	-0-	-0-		1214 2		N	-0-			-0-
11	1148 R	1148	-0-	-0-	-0-		1148 2		N	-0-			-0-
12	1177 R	1177	-0-	-0-	-0-		1177 2		N	-0-			-0-
*01	1130 R	1130	-0-	-0-	-0-		1130 2		N	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726												
NICKS		WELL #: 1		RRCID -> 118745		COMPL. DATE 02/10/1982		TOTAL DEPTH 3675		PERF. 3264 - 3292				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NICKS		WELL #: 2		RRCID -> 118746		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3192 - 3334				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 12/29/2020 - WELL PLUGGED 12-29-20														

COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 118749		COMPL. DATE 12/20/1982		TOTAL DEPTH 3375		PERF. 3232 - 3304				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HODGES		WELL #: 1		RRCID -> 118750		COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3194 - 3335				
08	93 #	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-			19
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			19
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			19
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			19
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			19
*01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	27	2	8	9	N	7			26

HODGES		WELL #: 2		RRCID -> 118751		COMPL. DATE 05/16/1983		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3214 - 3355				
08	155 #	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-			33
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			33
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			33
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			33
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			33
*01	64 R	64	-0-	-0-	-0-	49	2	15	9	N	14			47

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-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726												
WAGNER		WELL #: 1		RRCID -> 120886		COMPL. DATE 05/06/1981		TOTAL DEPTH 3481		PERF. 3426 - 3446				
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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WAGNER		WELL #: 2		RRCID -> 120887		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 3420 - 3442				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EPPEY JENNINGS		WELL #: 2 U		RRCID -> 121068		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3288 - 3300				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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-					N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

CARTER, BARNEY		WELL #: 1		RRCID -> 122437		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3330 - 3354				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GORDON, W. K.		WELL #: 1		RRCID -> 122438		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 3473		PERF. 3364 - 3390				
08	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-

GORDON, W.K.		WELL #: 2		RRCID -> 122439		COMPL. DATE 09/20/1980		TOTAL DEPTH 3482		PERF. 3270 - 3408				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726									
GRIFFIN		WELL #: 1		RRCID -> 122440		COMPL. DATE 08/17/1984		TOTAL DEPTH 3625		PERF. 3216 - 3354	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 3		RRCID -> 122441		COMPL. DATE 06/04/1983		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3232 - 3325	
08	93 #	47	-0-	-46	-0-	47	2	Y	-0-		-0-
09	60 #	6	-0-	-54	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
10	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2	Y	-0-		-0-
11	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2	Y	-0-		-0-
12	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2	Y	-0-		-0-
*01	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2	Y	-0-		-0-

KING		WELL #: 1		RRCID -> 122446		COMPL. DATE 03/31/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3330 - 3345	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

RYANO		WELL #: 1		RRCID -> 125100		COMPL. DATE 09/04/1987		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3191 - 3292	
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-		-0-
09	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-		-0-
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-		-0-
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-		-0-
01	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	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-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)			//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		239726										
TURNER			WELL #:		2	RRCID ->	138014	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3386 - 3467			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		31 #	24	-0-	-7	-0-		24	2		N	-0-			-0-
09		30 #	9	-0-	-21	-0-		9	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 #	25	-0-	-6	-0-		25	2		N	-0-			-0-
01		31 #	29	-0-	-2	-0-		29	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-

MILLS			WELL #:		1	RRCID ->	138025	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3302 - 3330			
08		37 R	37	-0-	-0-	-0-		37	2		N	-0-			-0-
09		37 R	37	-0-	-0-	-0-		37	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		37 R	37	-0-	-0-	-0-		37	2		N	-0-			-0-
09		37 R	37	-0-	-0-	-0-		37	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		37 R	37	-0-	-0-	-0-		37	2		N	-0-			-0-
09		37 R	37	-0-	-0-	-0-		37	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		62 #	47	-0-	-15	-0-		47	2		N	-0-			80
09		60 #	45	-0-	-15	-0-		45	2		N	-0-			80
10		62 #	44	-0-	-18	-0-		44	2		N	-0-			80
11		60 #	38	-0-	-22	-0-		38	2		N	-0-			80
12		62 #	37	-0-	-25	-0-		37	2		N	-0-			80
01		62 #	36	-0-	-26	-0-		36	2		N	-0-			80

BARNES, MARY			WELL #:		1	RRCID ->	173139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3440	PERF. 3285 - 3399			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-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													
PRE-EMPTION		WELL #: 4		RRCID -> 181811		COMPL. DATE 05/12/1981		TOTAL DEPTH 3494		PERF. 3440 - 3452					
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-
PRE-EMPTION		WELL #: 2		RRCID -> 181922		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH 3464		PERF. 3415 - 3441					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
JM INVESTMENTS, L.L.C. DECKER		427733		WELL #: 1		RRCID -> 184580		COMPL. DATE 08/00/2001		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3374 - 3393			
08	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
09	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
10	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
11	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
12	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
01	2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT				-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC. DEMPSEY, WESLEY		526262		WELL #: 1		RRCID -> 123307		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 3736		PERF. 3496 - 3508			
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				38
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				38
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				38
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
MEEKS, R. E. MEEKS, VERNA "A"		559252		WELL #: 1		RRCID -> 122947		COMPL. DATE 09/25/1982		TOTAL DEPTH 3795		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-
TWIN OAKS CONSTRUCTION COMPANY WELLS		875022		WELL #: 1		RRCID -> 113738		COMPL. DATE 05/04/1981		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 3490 - 3525			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RANGER, SOUTH (MARBLE FALLS) RIDGE OIL COMPANY BRASHEARS		74661 500 711100		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
		WELL #:	1	RRCID ->	118585	COMPL. DATE	03/31/1984	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	2974 - 3000				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-				92
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92

RAVEN CREEK (STRAWN) SOJOURNER DRILLING CORPORATION WAGSTAFF-ESTES		74863 600 800750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FISHER							
		WELL #:	1	RRCID ->	092547	COMPL. DATE	02/01/1981	TOTAL DEPTH	5040	PERF.	4796 - 4952				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	602 N	602	-0-	-0-	-0-	25	1	577	2	N	-0-				74
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	25	1	426	2	N	10				84
						11	9								
10	682 N	25	-0-	-657	-0-	25	1			N	-0-				84
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-				84
12	465 N	25	-0-	-440	-0-	25	1			N	-0-				84
01	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-					N	NO RPT				84

REAGAN (STRAWN) DIAMOND S ENERGY COMPANY REAGAN "14"		75032 370 217005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
		WELL #:	2	RRCID ->	156071	COMPL. DATE	10/18/1995	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	2432 - 2438				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* 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-

REAGAN "14"		75032 370 217005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
		WELL #:	6	RRCID ->	175865	COMPL. DATE	01/19/2000	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2748 - 2770				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-

J-TEC PRODUCTION, LLC YEATS		427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
		WELL #:	5	RRCID ->	189086	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	4114	PERF.	2720 - 2732				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-				-0-
09	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-				-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
11	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-				-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
*01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-				-0-

REAGAN (4000) J-TEC PRODUCTION, LLC REAGAN MARY		75032 500 427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
		WELL #:	112	RRCID ->	066823	COMPL. DATE	09/20/1975	TOTAL DEPTH	4252	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-				-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-				-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-				-0-
11	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-				-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-				-0-
*01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-				-0-

REAGAN (4000)		//CONT.//		75032 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406											
YEATS		WELL #:		3	RRCID ->	177481	COMPL. DATE	02/28/2000	TOTAL DEPTH	4145	PERF.	3860 - 3871			
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		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
09		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-
10		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-			-0-
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-
*01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-

YEATS		WELL #:		4	RRCID ->	178144	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	2678 - 2713			
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12		8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-			-0-
*01		5 N	5	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANNY MIZE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	125631	COMPL. DATE	03/13/1986	TOTAL DEPTH	3960	PERF.	3253 - 3367			
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

NORTH SLOPE II		WELL #:		1	RRCID ->	134879	COMPL. DATE	10/31/1985	TOTAL DEPTH	4087	PERF.	3254 - 3399			
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-

POGUE , ONIE		WELL #:		1	RRCID ->	138661	COMPL. DATE	12/04/1986	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3283 - 3314			
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-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
BACON ENERGY		//CONT.//		042398								
KINNEBREW, L. L.		WELL #:		1	RRCID ->	138893	COMPL. DATE	06/11/1986	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3890 - 3895
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOWNTAIN-GIES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141900	COMPL. DATE	01/21/1986	TOTAL DEPTH	3792	PERF.	3340 - 3373
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31

KINCAID, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	142625	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3349 - 3369
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	152745	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	3759	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-

HOOD KING		WELL #:		1	RRCID ->	162827	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3316 - 3348
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CITY OF EASTLAND-CAIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	200419	COMPL. DATE	08/28/1986	TOTAL DEPTH	3895	PERF.	3316 - 3359
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CATON, NELL		WELL #:		1	RRCID ->	226473	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3385 - 3405
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
BECK, RAYMOND		WELL #:		2	RRCID ->	113745	COMPL. DATE	07/02/1982	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3376 - 3394	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	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-	

SNEED, MYRL "C"		WELL #:		1	RRCID ->	115822	COMPL. DATE	11/04/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3490 - 3650	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

WILLIAMS, JUANITA		WELL #:		1	RRCID ->	119649	COMPL. DATE	07/12/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3430 - 3462	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

ROSS, L.S.		WELL #:		1	RRCID ->	119651	COMPL. DATE	02/13/1984	TOTAL DEPTH	3585	PERF.	3451 - 3471	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

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-	

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
GOEN, A.C.		WELL #:		2	RRCID ->	122449	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	3969	PERF.	3504 - 3559	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)			CODE	CODE		CODE			
08	31 #	15	-0-	-16	-0-		15	2		Y	-0-	-0-	
09	30 #	1	-0-	-29	-0-		1	2		Y	-0-	-0-	
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-	
11	30 #	13	-0-	-17	-0-		13	2		Y	-0-	-0-	
12	18 R	18	-0-	-0-	-0-		18	2		Y	-0-	-0-	
01	15 R	15	-0-	-0-	-0-		15	2		Y	-0-	-0-	

VAN GEEM-LEWIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127935	COMPL. DATE	08/22/1985	TOTAL DEPTH	3801	PERF.	3310 - 3334	
08	108 R	108	-0-	-0-	-0-		108	2		N	-0-	-0-	
09	90 #	60	-0-	-30	-0-		60	2		N	-0-	-0-	
10	56 R	56	-0-	-0-	-0-		56	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-	

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

GARRETT, SALLIE		WELL #:		1	RRCID ->	134886	COMPL. DATE	08/21/1984	TOTAL DEPTH	3788	PERF.	3315 - 3344	
08	310 #	294	-0-	-16	-0-		294	2		Y	-0-	39	
09	300 #	249	-0-	-51	-0-		249	2		Y	-0-	39	
10	310 #	176	-0-	-134	-0-		176	2		Y	-0-	39	
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	39	
12	310 #	148	-0-	-162	-0-		148	2		Y	-0-	39	
01	279 #	7	-0-	-272	-0-		7	2		Y	-0-	39	

GARRETT, SALLIE		WELL #:		4	RRCID ->	134895	COMPL. DATE	10/28/1986	TOTAL DEPTH	3985	PERF.	3359 - 3389	
08	434 #	385	-0-	-49	-0-		385	2		Y	-0-	-0-	
09	420 #	327	-0-	-93	-0-		327	2		Y	-0-	-0-	
10	434 #	234	-0-	-200	-0-		234	2		Y	-0-	-0-	
11	420 #	253	-0-	-167	-0-		253	2		Y	-0-	-0-	
12	403 #	359	-0-	-44	-0-		359	2		Y	-0-	-0-	
01	372 #	352	-0-	-20	-0-		352	2		Y	-0-	-0-	

POGUE-EASTLAND UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138662	COMPL. DATE	12/04/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3270 - 3308	
08	248 #	213	-0-	-35	-0-		135	2	78	9	Y	71	88
09	240 #	198	-0-	-42	-0-		128	2	70	9	Y	64	69
10	248 #	196	-0-	-52	-0-		115	2	81	9	Y	74	57
11	240 #	158	-0-	-82	-0-		79	2	79	9	Y	72	43
12	217 #	186	-0-	-31	-0-		117	2	69	9	Y	63	24
01	217 #	143	-0-	-74	-0-		69	2	74	9	Y	67	91

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-					N	-0-	80	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
SNEED		WELL #:		1	RRCID ->	141404	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	3894	PERF.	3520 - 3540
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
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-

HISE, MARTHA A.		WELL #:		1	RRCID ->	141633	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	3909	PERF.	3414 - 3443
08	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	2		Y	-0-		-0-
09	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	2		Y	-0-		-0-
10	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	2		Y	-0-		-0-
11	120 #	88	-0-	-32	-0-	88	2		Y	-0-		-0-
12	124 #	89	-0-	-35	-0-	89	2		Y	-0-		-0-
01	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2		Y	-0-		-0-

HISE, MARTHA A.		WELL #:		2	RRCID ->	141635	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL DEPTH	3898	PERF.	3416 - 3485
08	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2		Y	-0-		-0-
09	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-		-0-
10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-		-0-
11	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	2		Y	-0-		-0-
12	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2		Y	-0-		-0-
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2		Y	-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-				Y	-0-		62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62

HISE, MARTHA		WELL #:		3	RRCID ->	141638	COMPL. DATE	07/24/1984	TOTAL DEPTH	3929	PERF.	3449 - 3469
08	186 #	177	-0-	-9	-0-	177	2		Y	-0-		-0-
09	180 #	166	-0-	-14	-0-	166	2		Y	-0-		-0-
10	186 #	157	-0-	-29	-0-	157	2		Y	-0-		-0-
11	180 #	147	-0-	-33	-0-	147	2		Y	-0-		-0-
12	186 #	149	-0-	-37	-0-	149	2		Y	-0-		-0-
01	186 #	145	-0-	-41	-0-	145	2		Y	-0-		-0-

RUSSELL-WEAVER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141952	COMPL. DATE	06/02/1987	TOTAL DEPTH	3887	PERF.	3145 - 3154
08	155 #	109	-0-	-46	-0-	109	2		N	-0-		43
09	150 #	134	-0-	-16	-0-	134	2		N	-0-		43
10	155 #	2	-0-	-153	-0-	2	2		N	-0-		43
11	150 #	5	-0-	-145	-0-	5	2		N	-0-		43
12	155 #	9	-0-	-146	-0-	9	2		N	-0-		43
01	124 #	18	-0-	-106	-0-	18	2		N	-0-		43

STROEBEL-WEAVER		WELL #:		1	RRCID ->	173407	COMPL. DATE	04/30/1987	TOTAL DEPTH	3906	PERF.	3163 - 3310
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563		WELL #: 1		RRCID -> 181981	COMPL. DATE 06/18/1985	TOTAL DEPTH 3575	PERF. 3189	- 3353					
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	78 R	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			9
09	60 #	44	-0-	-16	-0-	-0-	44	2			N	-0-			9
10	62 #	26	-0-	-36	-0-	-0-	26	2			N	-0-			9
11	60 #	19	-0-	-41	-0-	-0-	19	2			N	-0-			9
12	62 #	27	-0-	-35	-0-	-0-	27	2			N	-0-			9
01	62 #	23	-0-	-39	-0-	-0-	23	2			N	-0-			9

MATTHEWS				WELL #: 1		RRCID -> 277575	COMPL. DATE 04/10/1985	TOTAL DEPTH 3764	PERF. 3222	- 3368					
08	62 #	59	-0-	-3	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
09	61 R	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
10	62 #	28	-0-	-34	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
11	60 #	19	-0-	-41	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
12	62 #	26	-0-	-36	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
01	62 #	21	-0-	-41	-0-	-0-	21	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-	-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-

MCCOY				WELL #: 1		RRCID -> 288140	COMPL. DATE 02/11/1985	TOTAL DEPTH 3458	PERF. 3221	- 3360					
08	31 #	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
09	30 #	20	-0-	-10	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
11	30 #	7	-0-	-23	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
12	31 #	10	-0-	-21	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
01	31 #	11	-0-	-20	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-

BRICO OIL, INC.				091040		RRCID -> 120499	COMPL. DATE 09/20/1985	TOTAL DEPTH 3415	PERF. 2963	- 2983					
AARON, J.				WELL #: 1											
08	238 R	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			-0-
09	240 #	237	-0-	-3	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-
10	248 #	235	-0-	-13	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
11	240 #	224	-0-	-16	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
12	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRNE OIL COMPANY				119795		RRCID -> 281325	COMPL. DATE 09/07/2004	TOTAL DEPTH 3343	PERF. 2761	- 2796					
BURNS				WELL #: 1											
08	155 #	117	-0-	-38	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
09	120 #	110	-0-	-10	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
10	124 #	119	-0-	-5	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-
11	120 R	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
12	127 R	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
*01	129 R	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
CD CONSULTING & OPERATING CO.				120043											
WAYNE, VIVIAN				WELL #:	1	RRCID ->	143171	COMPL. DATE	06/10/1990	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3290 - 3300		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		217 #	105	-0-	-112	-0-	105	3		N	-0-				119
09		210 #	67	-0-	-143	-0-	67	3		N	-0-				119
10		217 #	49	-0-	-168	-0-	49	3		N	-0-				119
11		210 #	46	-0-	-164	-0-	46	3		N	-0-				119
12		155 #	48	-0-	-107	-0-	48	3		N	-0-				119
01		93 #	44	-0-	-49	-0-	44	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-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726											
TANKERSLEY "A"				WELL #:	2	RRCID ->	118753	COMPL. DATE	08/02/1983	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3490 - 3510		
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-

TANKERSLEY "A"				WELL #:	3	RRCID ->	118754	COMPL. DATE	07/06/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3470 - 3492		
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-

ABBOTT-REYNOLDS				WELL #:	1	RRCID ->	122453	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3478 - 3488		
08	3 #	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				N	-0-				20
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-				20
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				20
11	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				20
12	5 R	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				20
*01	5 R	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				20

GERMANY "B"				WELL #:	1	RRCID ->	122454	COMPL. DATE	08/06/1985	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3384 - 3451		
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	1202 R	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	1202	2		N	-0-				-0-
12	1524 R	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-				-0-
*01	1188 R	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	1188	2		N	-0-				-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726														
JESSE		WELL #: 1		RRCID -> 123903		COMPL. DATE 07/13/1984		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3488 - 3496						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

CARROLL		WELL #: 2		RRCID -> 125396		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3749		PERF. 3352 - 3374						
08	93 R	93	-0-	-0-	-0-	69	2	24	9	Y	22	23	1			21
09	90 #	82	-0-	-8	-0-	56	2	26	9	Y	24	25	1			20
10	93 #	89	-0-	-4	-0-	61	2	28	9	Y	25	25	1			20
11	90 #	85	-0-	-5	-0-	57	2	28	9	Y	25	25	1			20
12	93 #	78	-0-	-15	-0-	52	2	26	9	Y	24	23	1			21
01	93 #	84	-0-	-9	-0-	54	2	30	9	Y	27	23	1			25

CARROLL		WELL #: 3		RRCID -> 125397		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 3772		PERF. 3342 - 3368						
08	102 R	102	-0-	-0-	-0-	78	2	24	9	Y	22	23	1			21
09	120 #	89	-0-	-31	-0-	63	2	26	9	Y	24	25	1			20
10	124 #	96	-0-	-28	-0-	68	2	28	9	Y	25	25	1			20
11	120 #	93	-0-	-27	-0-	65	2	28	9	Y	25	25	1			20
12	93 #	84	-0-	-9	-0-	58	2	26	9	Y	24	23	1			21
01	93 #	91	-0-	-2	-0-	61	2	30	9	Y	27	23	1			25

CARROLL		WELL #: 4		RRCID -> 125398		COMPL. DATE 05/06/1984		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3344 - 3370						
08	248 #	242	-0-	-6	-0-	164	2	78	9	Y	71	75	1			68
09	240 #	217	-0-	-23	-0-	133	2	84	9	Y	76	80	1			64
10	248 #	235	-0-	-13	-0-	144	2	91	9	Y	83	81	1			66
11	240 #	223	-0-	-17	-0-	136	2	87	9	Y	79	81	1			64
12	248 #	211	-0-	-37	-0-	123	2	88	9	Y	80	76	1			68
01	248 #	228	-0-	-20	-0-	128	2	100	9	Y	91	77	1			82

GERMANY		WELL #: 1		RRCID -> 125634		COMPL. DATE 10/08/1984		TOTAL DEPTH 3851		PERF. 3458 - 3463						
08	7 #	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	6 #	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	6 #	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	6 #	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WILLIAMSON HOMEPLACE		WELL #: 1		RRCID -> 127907		COMPL. DATE 08/26/1985		TOTAL DEPTH 3814		PERF. 3385 - 3448						
08	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	300 #	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	310 #	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	310 #	292	-0-	-18	-0-	292	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726											
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		1	RRCID ->	137868	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3448 - 3456			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			18
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-			18
10	62 #	2	-0-	-60	-0-		2	2			Y	-0-			18
11	89 R	89	-0-	-0-	-0-		89	2			Y	-0-			18
12	65 R	65	-0-	-0-	-0-		65	2			Y	-0-			18
*01	61 R	61	-0-	-0-	-0-		61	2			Y	-0-			18

TANKERSLY (WEST)		WELL #:		2	RRCID ->	137873	COMPL. DATE	08/24/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3441 - 3455			
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-			29
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-			29
10	93 #	10	-0-	-83	-0-		2	2	8	9	Y	-7			36
11	134 R	134	-0-	-0-	-0-		134	2			Y	-0-			36
12	98 R	98	-0-	-0-	-0-		98	2			Y	-0-			36
*01	92 R	92	-0-	-0-	-0-		92	2			Y	-0-			36

TANKERSLY (WEST)		WELL #:		3	RRCID ->	137876	COMPL. DATE	07/23/1984	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3468 - 3486			
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			2
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-			2
10	62 #	2	-0-	-60	-0-		2	2			Y	-0-			2
11	107 R	107	-0-	-0-	-0-		107	2			Y	-0-			2
12	78 R	78	-0-	-0-	-0-		78	2			Y	-0-			2
*01	74 R	74	-0-	-0-	-0-		74	2			Y	-0-			2

TANKERSLY (WEST)		WELL #:		4	RRCID ->	137877	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	3744	PERF.	3451 - 3464			
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			2
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-			2
10	62 #	2	-0-	-60	-0-		2	2			Y	-0-			2
11	116 R	116	-0-	-0-	-0-		116	2			Y	-0-			2
12	85 R	85	-0-	-0-	-0-		85	2			Y	-0-			2
*01	80 R	80	-0-	-0-	-0-		80	2			Y	-0-			2

CARROLL		WELL #:		1	RRCID ->	138015	COMPL. DATE	04/27/1984	TOTAL DEPTH	3742	PERF.	3363 - 3373			
08	119 R	119	-0-	-0-	-0-		86	2	33	9	Y	30	32	1	29
09	105 R	105	-0-	-0-	-0-		70	2	35	9	Y	32	34	1	27
10	116 R	116	-0-	-0-	-0-		76	2	40	9	Y	36	35	1	28
11	111 R	111	-0-	-0-	-0-		72	2	39	9	Y	35	35	1	28
12	102 R	102	-0-	-0-	-0-		65	2	37	9	Y	34	33	1	29
*01	110 R	110	-0-	-0-	-0-		67	2	43	9	Y	39	33	1	35

JD OPERATING HILDEGARD		WELL #:		1	RRCID ->	128925	COMPL. DATE	12/21/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3220 - 3240			
08	217 #	193	-0-	-24	-0-		193	2			N	-0-			-0-
09	210 #	187	-0-	-23	-0-		187	2			N	-0-			-0-
10	217 #	193	-0-	-24	-0-		193	2			N	-0-			-0-
11	187 R	187	-0-	-0-	-0-		187	2			N	-0-			-0-
12	186 #	169	-0-	-17	-0-		169	2			N	-0-			-0-
*01	201 R	201	-0-	-0-	-0-		201	2			N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
JD OPERATING		//CONT.//		427405									
HILDEGARD		WELL #:		2	RRCID ->	128926	COMPL. DATE	03/28/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3141 -	3163
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	217 #	193	-0-	-24	-0-	193 2			N	-0-			-0-
09	210 #	187	-0-	-23	-0-	187 2			N	-0-			-0-
10	217 #	192	-0-	-25	-0-	192 2			N	-0-			-0-
11	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186 2			N	-0-			-0-
12	186 #	168	-0-	-18	-0-	168 2			N	-0-			-0-
*01	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200 2			N	-0-			-0-

WEBB		WELL #:		2	RRCID ->	131133	COMPL. DATE	11/05/1985	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3132 -	3156
08	457 R	457	-0-	-0-	-0-	457 2			N	-0-			-0-
09	441 R	441	-0-	-0-	-0-	441 2			N	-0-			-0-
10	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463 2			N	-0-			-0-
11	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444 2			N	-0-			-0-
12	434 #	374	-0-	-60	-0-	374 2			N	-0-			-0-
01	434 #	410	-0-	-24	-0-	410 2			N	-0-			-0-

WEBB		WELL #:		1	RRCID ->	131134	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3210 -	3230
08	457 R	457	-0-	-0-	-0-	457 2			N	-0-			-0-
09	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442 2			N	-0-			-0-
10	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463 2			N	-0-			-0-
11	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445 2			N	-0-			-0-
12	434 #	375	-0-	-59	-0-	375 2			N	-0-			-0-
01	434 #	411	-0-	-23	-0-	411 2			N	-0-			-0-

LOWRANCE INC.		WELL #:		511345	RRCID ->	113746	COMPL. DATE	05/16/1983	TOTAL DEPTH	4034	PERF.	3496 -	3514
WALKER, M.				1									
08	194 R	194	-0-	-0-	-0-	193 3	1 9	N	1				18
09	180 #	169	-0-	-11	-0-	168 3	1 9	N	1				19
10	228 R	228	-0-	-0-	-0-	166 3	62 9	N	56	63	1		12
11	180 #	153	-0-	-27	-0-	152 3	1 9	N	1				13
12	186 #	155	-0-	-31	-0-	154 3	1 9	N	1				14
01	186 #	162	-0-	-24	-0-	161 3	1 9	N	1				15

WALKER, MONROE		WELL #:		1	RRCID ->	122112	COMPL. DATE	02/28/1983	TOTAL DEPTH	4012	PERF.	3475 -	3481
08	155 #	113	-0-	-42	-0-	113 3		N	-0-				9
09	150 #	60	-0-	-90	-0-	60 3		N	-0-				9
10	155 #	60	-0-	-95	-0-	60 3		N	-0-				9
11	120 #	54	-0-	-66	-0-	54 3		N	-0-				9
12	124 #	56	-0-	-68	-0-	56 3		N	-0-				9
01	124 #	55	-0-	-69	-0-	55 3		N	-0-				9

WALKER, MONROE		WELL #:		4	RRCID ->	122114	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3497 -	3517
08	7 #	2	-0-	-5	-0-	2 3		N	-0-				-0-
09	6 #	2	-0-	-4	-0-	2 3		N	-0-				-0-
10	6 #	2	-0-	-4	-0-	2 3		N	-0-				-0-
11	3 #	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-				-0-
12	3 #	1	-0-	-2	-0-	1 3		N	-0-				-0-
01	2 #	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-				-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 LOWRANCE INC. //CONT.// 511345
 NIXON WELL #: 1 RRCID -> 141340 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3497 - 3655

M	ALLOW CODE	GAS 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-

SNEED, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 151343 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3902 PERF. N/A

08	62 #	55	-0-	-7	-0-	18	3	37	9	N	34					45
09	71 R	71	-0-	-0-	-0-	36	3	35	9	N	32	50	1			27
10	74 R	74	-0-	-0-	-0-	35	3	39	9	N	35					62
11	69 R	69	-0-	-0-	-0-	33	3	36	9	N	33	85	1			10
12	70 R	70	-0-	-0-	-0-	33	3	37	9	N	34					44
*01	73 R	73	-0-	-0-	-0-	34	3	39	9	N	35					79

WEST, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 151345 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 3869 PERF. N/A

08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1
09	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					1
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1
11	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1
12	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1
01	3 #	2	-0-	-1	-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 #	55	-0-	-7	-0-	18	3	37	9	N	34					45
09	70 R	70	-0-	-0-	-0-	35	3	35	9	N	32	50	1			27
10	74 R	74	-0-	-0-	-0-	35	3	39	9	N	35					62
11	68 R	68	-0-	-0-	-0-	32	3	36	9	N	33	85	1			10
12	70 R	70	-0-	-0-	-0-	33	3	37	9	N	34					44
*01	73 R	73	-0-	-0-	-0-	34	3	39	9	N	35					79

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 173395 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 3930 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PEARSON, LEE ROY III 647749
 PEARSON, L.R. JR. WELL #: 1 RRCID -> 121337 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH 4088 PERF. 3490 - 3516

08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
PEARSON, LEE ROY III		//CONT.//		647749										
PEARSON-POTEET		WELL #:		3	RRCID ->	129571	COMPL. DATE	11/27/1984	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3410 - 3434		
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	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-			-0-
10	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-			-0-
12	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

PENDRAGON OIL CO.				651162			CNTY: EASTLAND							
CASEY HEIRS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	130999	COMPL. DATE	07/19/1985	TOTAL DEPTH	3647	PERF.	3148 - 3170		
08	372 #	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-			64
09	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			64
10	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			64
11	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			64
*12	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			64
01	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			64

MCCLESKEY		WELL #:		1	RRCID ->	143711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3617	PERF.	3080 - 3100		
08	651 #	213	-0-	-438	-0-	213	3			N	-0-			82
09	240 #	85	-0-	-155	-0-	85	3			N	-0-			82
10	248 #	33	-0-	-215	-0-	33	3			N	-0-			82
11	240 #	33	-0-	-207	-0-	33	3			N	-0-			82
12	217 #	28	-0-	-189	-0-	28	3			N	-0-			82
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			82

KIRK		WELL #:		1	RRCID ->	143712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3129 - 3156		
08	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-			54
09	150 #	60	-0-	-90	-0-	60	3			N	-0-			54
10	155 #	22	-0-	-133	-0-	22	3			N	-0-			54
11	150 #	11	-0-	-139	-0-	11	3			N	-0-			54
12	155 #	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-			54
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			54

WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	192600	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	3064	PERF.	2991 - 3008		
08	310 #	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-			24
09	300 #	9	-0-	-291	-0-	9	3			N	-0-			24
10	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			24
11	270 #	172	-0-	-98	-0-	172	3			N	-0-			24
12	279 #	152	-0-	-127	-0-	152	3			N	-0-			24
01	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			24

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694					CNTY: EASTLAND							
KLEINER, C.J. ESTATE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	108443	COMPL. DATE	11/01/1983	TOTAL DEPTH	4152	PERF.	3540 - 3556		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		//CONT.//		709694							
CHILDERS, B.		WELL #:		RRCID ->	112550	COMPL. DATE	02/29/1984	TOTAL DEPTH	3988	PERF.	3584 - 3596
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
01	P&A	COND	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	12

JOHNSTON A		WELL #:			RRCID ->	177495	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3738 - 3750
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	41
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	41
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	41
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	41
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	41
01	P&A	COND	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	56

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		713291			RRCID ->	125394	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 3529 - 3537
HITTSO "C"		WELL #:		5							
08	437	R	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-	-0-
09	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-	-0-
10	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-	-0-
11	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-	-0-
12	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-	-0-
*01	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-	-0-

HITTSO		WELL #:		1	RRCID ->	133803	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	4207	PERF. 3493 - 3497
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC//CONT.// 713291															
HITTSO WELLS WELLS # 2 RRCID -> 133804 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3390 - 3398															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		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-

RONNING GAS AND OIL LLC 727054															
TEXFEL - CASTLEBERRY WELLS # 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 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
10		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
11		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

TEXFEL - CASTLEBERRY WELLS # 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 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
10		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
11		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

TEXFEL - CASTLEBERRY WELLS # 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 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
10		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
11		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

SCRANTON EXPLORATION 760227															
WRIGHT WELLS # 3 RRCID -> 151845 COMPL. DATE 01/06/1985 TOTAL DEPTH 3498 PERF. 3166 - 3228															
08		482 R	482	-0-	-0-	-0-	481	2	1	9	N	1			64
09		462 R	462	-0-	-0-	-0-	461	2	1	9	N	1			65
10		160 R	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	N	1			66
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	1			67
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	1			68
01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	1			69

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543															
WRIGHT WELLS # 3 RRCID -> 129229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3382 - 3392															
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2015															

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		//CONT.//		767543									
WRIGHT		WELL #:			RRCID ->	129230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4121	PERF.	3354 -	3366
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	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-

SNOW-NORTON		WELL #:			RRCID ->	124403	COMPL. DATE	01/24/1985	TOTAL DEPTH	3740	PERF.	3214 -	3224
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2006													

PARSONS		WELL #:		1	RRCID ->	125047	COMPL. DATE	12/27/1985	TOTAL DEPTH	3548	PERF.	3020 -	3042
08	1645 R	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3		N	-0-			176
09	1526 R	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3		N	-0-			176
10	1604 R	1604	-0-	-0-	-0-	1601	3	3 9	N	3			179
11	1586 R	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3		N	-0-			179
*12	1647 R	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3		N	-0-			179
*01	1447 R	1447	-0-	-0-	-0-	1444	3	3 9	N	3			182

RUSSELL		WELL #:		1	RRCID ->	143395	COMPL. DATE	03/15/1985	TOTAL DEPTH	3781	PERF.	3222 -	3244
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2020 - P/A 04/07/20													

STEWART-WHITTINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	146238	COMPL. DATE	04/11/1985	TOTAL DEPTH	3838	PERF.	3236 -	3260
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2020 - P/A 04/03/20													

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

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964									
HARRELL, M. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	148377	COMPL. DATE	06/06/1984	TOTAL DEPTH	3934	PERF.	3618 -	3624
08	1338 R	1338	-0-	-0-	-0-	-0-	1338	3	N	-0-			-0-
09	1260 #	766	-0-	-494	-0-	-0-	766	3	N	-0-			-0-
10	1302 #	1200	-0-	-102	-0-	-0-	1200	3	N	-0-			-0-
11	1306 R	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	1306	3	N	-0-			-0-
12	1302 #	1300	-0-	-2	-0-	-0-	1300	3	N	-0-			-0-
01	1302 #	1272	-0-	-30	-0-	-0-	1272	3	N	-0-			-0-

LOWRANCE		WELL #:		2	RRCID ->	158890	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3572 -	3592
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-

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-	-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-

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-

RECTOR (BARNETT SHALE)		//CONT.//		75146 050	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707				TOTAL DEPTH	3710	PERF. 3624 - 3674
BALL				WELL #: 18	RRCID -> 204989	COMPL. DATE 08/02/2004		TOTAL DEPTH	3710	PERF. 3624 - 3674
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-	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-

BALL				WELL #: 15	RRCID -> 205001	COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH	3715	PERF. 3644 - 3694
08	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	9 1	160 2	N	-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	6 1	158 2	N	-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	5 1	135 2	N	-0-
12	186 N	110	-0-	-76	B	-0-	9 1	101 2	N	-0-
01	155 N	98	-0-	-57	B	-0-	6 1	92 2	N	-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)				75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
AMEN OIL LLC				016944				TOTAL DEPTH	3968	PERF. 3141 - 3183
BORCHERS-WILBAR				WELL #: 1	RRCID -> 129451	COMPL. DATE 11/29/1988		TOTAL DEPTH	3968	PERF. 3141 - 3183
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-

CULEBRA OIL & GAS, LLC				192452				TOTAL DEPTH	3429	PERF. 3229 - 0
MARTIN, FRANK				WELL #: 1	RRCID -> 061409	COMPL. DATE 06/07/1984		TOTAL DEPTH	3429	PERF. 3229 - 0
08	571 N	571	-0-	-0-		-0-	571 2	N	-0-	120
09	527 N	527	-0-	-0-		-0-	527 2	N	-0-	120
10	527 N	472	-0-	-55		-0-	472 2	N	-0-	120
11	540 N	509	-0-	-31		-0-	509 2	N	-0-	120
12	558 N	557	-0-	-1		-0-	557 2	N	-0-	120
*01	487 N	487	-0-	-0-		-0-	487 2	N	-0-	120

MARTIN, FRANK -27-				WELL #: 1	RRCID -> 062432	COMPL. DATE 01/31/1975		TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2994 - 3004
08	310 N	11	-0-	-299		-0-	11 2	N	-0-	-0-
09	15 N	15	-0-	-0-		-0-	15 2	N	-0-	-0-
10	138 N	138	-0-	-0-		-0-	138 2	N	-0-	-0-
11	43 N	43	-0-	-0-		-0-	43 2	N	-0-	-0-
*12	102 N	102	-0-	-0-		-0-	102 2	N	-0-	-0-
01	124 N	91	-0-	-33		-0-	91 2	N	-0-	-0-

GRAHAM				WELL #: 25	RRCID -> 064686	COMPL. DATE 05/21/1975		TOTAL DEPTH	3804	PERF. N/A
08	248 N	188	-0-	-60		-0-	188 2	N	-0-	-0-
09	221 N	221	-0-	-0-		-0-	221 2	N	-0-	-0-
10	279 N	258	-0-	-21		-0-	258 2	N	-0-	-0-
11	232 N	232	-0-	-0-		-0-	232 2	N	-0-	-0-
12	217 N	156	-0-	-61		-0-	156 2	N	-0-	-0-
01	248 N	138	-0-	-110		-0-	138 2	N	-0-	-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75146 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.// 192452									
BRECK-HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 064688		COMPL. DATE 07/18/1975		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2980 - 2983	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1050 N	985	-0-	-65	-0-	985	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1054 N	945	-0-	-109	-0-	945	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1054 N	973	-0-	-81	-0-	973	2	N	-0-	-0-	-0-

MARTIN, FRANK		WELL #: 29		RRCID -> 067485		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH 3900		PERF. N/A	
08	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2	N	-0-	-0-	-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-	-0-	-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-	-0-	-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-	-0-	-0-

MIDAS		WELL #: 3		RRCID -> 111756		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 3444		PERF. 3403 - 0	
08	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2	N	-0-	-0-	-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-	-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-	-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-	-0-	-0-

CHANCE		WELL #: 1		RRCID -> 137524		COMPL. DATE 01/29/1991		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2983 - 2993	
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-	-0-	-0-
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-	-0-	-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-	-0-	-0-
11	480 N	447	-0-	-33	-0-	447	2	N	-0-	-0-	-0-
12	527 N	378	-0-	-149	-0-	378	2	N	-0-	-0-	-0-
01	496 N	159	-0-	-337	-0-	159	2	N	-0-	-0-	-0-

STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 154011		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 3356		PERF. 3240 - 3256	
08	465 N	131	-0-	-334	-0-	131	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2	N	-0-	-0-	-0-
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	38	-0-	-427	-0-	38	2	N	-0-	-0-	-0-
01	465 N	5	-0-	-460	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-

BOLES		WELL #: 4		RRCID -> 182327		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 3308		PERF. 3198 - 3242	
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2	N	-0-	-0-	-0-
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-	-0-	-0-
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2	N	-0-	-0-	-0-
11	780 N	740	-0-	-40	-0-	740	2	N	-0-	-0-	-0-
12	775 N	692	-0-	-83	-0-	692	2	N	-0-	-0-	-0-
01	775 N	754	-0-	-21	-0-	754	2	N	-0-	-0-	-0-

GRAHAM		WELL #: 4		RRCID -> 182545		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 3393		PERF. 2920 - 2950	
08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-	-0-	-0-
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2	N	-0-	-0-	-0-
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2	N	-0-	-0-	-0-
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-	-0-	-0-
12	775 N	605	-0-	-170	-0-	605	2	N	-0-	-0-	-0-
01	775 N	605	-0-	-170	-0-	605	2	N	-0-	-0-	-0-

RECTOR (MARBLE FALLS) CUMMING COMPANY, INC. THE LONG		//CONT.//	75146 500 194204	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
RECTOR (MARBLE FALLS) CUMMING COMPANY, INC. THE 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-
ROLLO RESOURCES, LLC TUCKER, LINUS				WELL #: 1	RRCID -> 091704	COMPL. DATE 01/17/1990	TOTAL DEPTH 3421	PERF. 1932	-	1944				
*06	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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. LANIER, S.S.				WELL #: 4	RRCID -> 068862	COMPL. DATE 04/23/1991	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 2976	-	3232				
08	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	78	1	2516	3	N	-0-			-0-
09	2640 N	2307	-0-	-333	-0-	64	1	2243	3	N	-0-			-0-
10	2728 N	2306	-0-	-422	-0-	59	1	2247	3	N	-0-			-0-
11	2520 N	2215	-0-	-305	-0-	60	1	2155	3	N	-0-			-0-
12	2387 N	2332	-0-	-55	-0-	66	1	2266	3	N	-0-			-0-
01	2294 N	2264	-0-	-30	-0-	65	1	2199	3	N	-0-			-0-
SHERMAN, ROBERT				WELL #: 2	RRCID -> 069224	COMPL. DATE 11/21/1976	TOTAL DEPTH 3500	PERF. N/A						
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	8	1	301	3	N	-0-			-0-
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	15	1	617	3	N	-0-			-0-
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	14	1	559	3	N	-0-			-0-
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	16	1	586	3	N	-0-			-0-
01	620 N	592	-0-	-28	-0-	16	1	576	3	N	-0-			-0-
SHERMAN, ROBERT				WELL #: 3	RRCID -> 071554	COMPL. DATE 04/03/1987	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2952	-	3178				
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	28	1	953	3	N	-0-			-0-
09	960 N	897	-0-	-63	-0-	23	1	874	3	N	-0-			-0-
10	992 N	819	-0-	-173	-0-	19	1	800	3	N	-0-			-0-
11	960 N	904	-0-	-56	-0-	23	1	881	3	N	-0-			-0-
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	25	1	921	3	N	-0-			-0-
*01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	24	1	856	3	N	-0-			-0-
LANIER, S. S.				WELL #: 8	RRCID -> 171483	COMPL. DATE 11/30/1998	TOTAL DEPTH 3001	PERF. 2912	-	3001				
08	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-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555								
LANIER, S. S.		WELL #:		10	RRCID ->	181613	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2950 - 2966
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
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-

LANIER, S. S.		WELL #:		11	RRCID ->	216229	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	3144	PERF.	2960 - 3020
08	1488 N	1389	-0-	-99	-0-	39	1	1350	3	N	-0-	-0-
09	1530 N	1386	-0-	-144	-0-	36	1	1350	3	N	-0-	-0-
10	1488 N	1369	-0-	-119	-0-	32	1	1337	3	N	-0-	-0-
11	1350 N	1313	-0-	-37	-0-	33	1	1280	3	N	-0-	-0-
12	1426 N	1255	-0-	-171	-0-	33	1	1222	3	N	-0-	-0-
01	1364 N	1305	-0-	-59	-0-	35	1	1270	3	N	-0-	-0-

HERRERA		WELL #:		6	RRCID ->	247981	COMPL. DATE	06/05/2018	TOTAL DEPTH	3451	PERF.	3016 - 3026
08	2666 N	2575	-0-	-91	-0-	190	1	2385	3	N	-0-	-0-
09	2550 N	2480	-0-	-70	-0-	178	1	2302	3	N	-0-	-0-
10	2635 N	2529	-0-	-106	-0-	178	1	2351	3	N	-0-	-0-
11	2490 N	2105	-0-	-385	-0-	167	1	1938	3	N	-0-	-0-
12	2573 N	2543	-0-	-30	-0-	184	1	2359	3	N	-0-	-0-
01	2542 N	2500	-0-	-42	-0-	185	1	2315	3	N	-0-	-0-

HERRERA		WELL #:		5	RRCID ->	284744	COMPL. DATE	07/10/2018	TOTAL DEPTH	3485	PERF.	3026 - 3033
08	2883 X	696	-0-	-2187	-0-	25	1	671	3	N	-0-	71
09	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	80	1	2838	3	N	-0-	71
10	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	61	1	2326	3	N	-0-	71
11	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	77	1	2810	3	N	7	78
						8	9					
12	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	88	1	3077	3	N	7	85
						8	9					
*01	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	91	1	3127	3	N	5	90
						6	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	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	3		N	-0-		-0-
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-		-0-
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-		-0-
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-		-0-
12	558 N	520	-0-	-38	-0-	520	3		N	-0-		-0-
01	589 N	488	-0-	-101	-0-	488	3		N	-0-		-0-

ALLAR		WELL #:		2	RRCID ->	249649	COMPL. DATE	06/15/2009	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	4365 - 4371
08	2356 #	2299	-0-	-57	-0-	2299	3		N	-0-		-0-
09	2370 #	2073	-0-	-297	-0-	2073	3		N	-0-		-0-
10	2449 #	2058	-0-	-391	-0-	2058	3		N	-0-		-0-
11	2370 #	2087	-0-	-283	-0-	2087	3		N	-0-		-0-
12	2294 #	1794	-0-	-500	-0-	1794	3		N	-0-		-0-
01	2294 #	1826	-0-	-468	-0-	1826	3		N	-0-		-0-

REID-MCLENNAN (MISS.)		//CONT.//		75728 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615										
SAYRE				WELL #:	1	RRCID ->	200255	COMPL. DATE	10/03/1982	TOTAL DEPTH	4595	PERF.	4461 - 4514	
M	O	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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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		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 X	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		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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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		470 N	470	-0-	-0-	-0-	2 1	468 3	Y	-0-				3
09		451 N	451	-0-	-0-	-0-	1 1	450 3	Y	-0-				3
10		465 N	462	-0-	-3	-0-	1 1	461 3	Y	-0-				3
11		450 N	441	-0-	-9	-0-	1 1	440 3	Y	-0-				3
12		509 N	509	-0-	-0-	-0-	2 1	507 3	Y	-0-				3
*01		509 N	509	-0-	-0-	-0-	2 1	503 3	Y	4				7
4 9														

YOUNG, MARY M.				WELL #:	1	RRCID ->	084194	COMPL. DATE	08/07/1979	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5838 - 5865	
08		1333 N	1297	-0-	-36	-0-	3 1	1294 3	Y	-0-				-0-
09		1290 N	1241	-0-	-49	-0-	3 1	1238 3	Y	-0-				-0-
10		1333 N	1274	-0-	-59	-0-	3 1	1271 3	Y	-0-				-0-
11		1260 N	640	-0-	-620	-0-	2 1	638 3	Y	-0-				-0-
12		1271 N	217	-0-	-1054	-0-	1 1	216 3	Y	-0-				-0-
01		1271 N	210	-0-	-1061	-0-	1 1	209 3	Y	-0-				-0-

 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	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		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	1		Y	-0-					2
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1		Y	-0-					2
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	1		Y	-0-					2
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1		Y	-0-					2
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	1		Y	-0-					2
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	1		Y	-0-					2

 EARP, M.L. -B- WELL #: 2 RRCID -> 095231 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 3496 - 5864

08		496 N	454	-0-	-42	-0-	2	1	452	3	N	-0-				-0-
09		489 N	489	-0-	-0-	-0-	2	1	487	3	N	-0-				-0-
10		434 N	317	-0-	-117	-0-	1	1	316	3	N	-0-				-0-
11		450 N	182	-0-	-268	-0-	1	1	181	3	N	-0-				-0-
12		496 N	59	-0-	-437	-0-	59	3			N	-0-				-0-
*01		572 N	572	-0-	-0-	-0-	2	1	570	3	N	-0-				-0-

 JACKSON, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 114213 COMPL. DATE 09/11/1984 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5506 - 5508

08		806 N	790	-0-	-16	-0-	3	1	787	3	Y	-0-				1
09		780 N	769	-0-	-11	-0-	2	1	767	3	Y	-0-				1
10		806 N	801	-0-	-5	-0-	3	1	798	3	Y	-0-				1
11		770 N	770	-0-	-0-	-0-	2	1	768	3	Y	-0-				1
12		806 N	785	-0-	-21	-0-	3	1	782	3	Y	-0-				1
01		806 N	768	-0-	-38	-0-	3	1	765	3	Y	-0-				1

 BRG LONE STAR LTD. 090870
 SPRINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 074929 COMPL. DATE 12/30/1977 TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A

08		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1256	3	14	9	N	13				135
09		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1248	3	7	9	N	6				141
10		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1244	3	2	9	N	2				143
11		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-				143
12		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1190	3	6	9	N	5				148
*01		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-				148

 SMITH WELL #: 1 RRCID -> 077598 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4128 - 5110

08		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-				100
09		270 N	226	-0-	-44	-0-	226	3			N	-0-				100
10		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-				100
11		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-				100
12		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-				100
01		682 N	247	-0-	-435	-0-	247	3			N	-0-				100

 COOMER WELL #: 1 RRCID -> 077674 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5725 - 5755

08		403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-				52
09		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-				52
10		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-				52
11		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-				52
12		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-				52
01		403 N	396	-0-	-7	-0-	396	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
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-			10
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-			10
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-			10
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		N	-0-			10
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		N	-0-			10
*01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-			10

CLARK UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 117621		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5708		
08	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 3		N	-0-			-0-
09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 3		N	-0-			-0-
10	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 3		N	-0-			-0-
11	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 3		N	-0-			-0-
12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 3		N	-0-			-0-
*01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 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	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3		N	-0-			20
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3		N	-0-			20
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3		N	-0-			20
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3		N	-0-			20
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3		N	-0-			20
*01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3		N	-0-			20

FULLSPIKE ENERGY LLC				289935								
SPRINGTIME GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 092554		COMPL. DATE 02/26/1981		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5512 - 5518		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINDSEY, MAURICE				501402								
BROWDER, E.				WELL #: 1		RRCID -> 081714		COMPL. DATE 03/17/1979		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5256 - 5266		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
OXXN				630579							
CAVNESS, C.L. UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	078699	COMPL. DATE	09/08/1978	TOTAL DEPTH	6300 PERF. 5381 - 5388	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		50
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		50
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-		50
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-		50
*12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-		50
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50

COOPER "B"		WELL #:		1 T	RRCID ->	083881	COMPL. DATE	05/02/1979	TOTAL DEPTH	6200 PERF. 5210 - 5402	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CAVNESS, C.L. UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	090990	COMPL. DATE	11/20/1980	TOTAL DEPTH	6350 PERF. 5264 - 6189	
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-		-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-		-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-		-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-		-0-
*12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-		-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	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-		19
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-		19
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-		19
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-		19
*12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		19
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		WELL #:		2 L	RRCID ->	078810	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	6120 PERF. 5871 - 5881	
HARMS, W. C.											
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		N	-0-		43
09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		N	-0-		43
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2		N	-0-		43
11	1080 N	1017	-0-	-63	-0-	1017 2		N	-0-		43
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-		43
01	1271 N	1135	-0-	-136	-0-	1135 2		N	-0-		43

MARTIN, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	081712	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	6191 PERF. 5230 - 5884	
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-		-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 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	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	N	-0-		-0-

RENO (CONGL.)																
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER																
CAHOON-WHITWORTH GAS UNIT //CONT.// 809930																
WELL #: 1 RRCID -> 084664 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5348 - 5355																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	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-	-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-

HUGHES GAS UNIT																
WELL #: 1 C RRCID -> 086426 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 5702 - 5714																
08	1674	N	1459	-0-	-215	-0-	-0-	1453	2	6	9	N	5			15
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	-0-	1510	2	25	9	N	23	38	1	-0-
10	1643	N	1350	-0-	-293	-0-	-0-	1350	2			N	-0-			-0-
11	1410	N	1212	-0-	-198	-0-	-0-	1212	2			N	-0-			-0-
*12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	1139	2	13	9	N	12			12
01	1364	N	1117	-0-	-247	-0-	-0-	60	1	1057	2	N	-0-			12

HUTCHESON																
WELL #: 1 C RRCID -> 090702 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5290 - 5296																
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	-0-	2058	2	12	9	N	11			16
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	-0-	1837	2	26	9	N	24	24	1	16
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-			16
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-			16
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-			16
*01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1496	2	N	-0-			16

RENO (CONGL. UPPER)																
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 75961 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER																
THOMAS 033523																
WELL #: 1 RRCID -> 070412 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A																
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BKV BARNETT, LLC																
LOWREY, MARK 072504																
WELL #: 2 RRCID -> 110803 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 3430 - 4731																
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	512	3	Y	-0-			-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	509	3	Y	-0-			-0-
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	-0-	126	1	492	3	Y	-0-			-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	510	3	Y	-0-			-0-
12	651	N	598	-0-	-53	-0-	-0-	126	1	472	3	Y	-0-			-0-
01	620	N	601	-0-	-19	-0-	-0-	126	1	475	3	Y	-0-			-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC.																
NEWSOM 088600																
WELL #: 2 RRCID -> 073612 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 5550 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-

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	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		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-		16
09		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-		16
10		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-		16
11		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-		16
12		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-		16
*01		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-		16

SMITH, E.B. "A"				WELL #:	3	RRCID ->	126923	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	6130	PERF. 4477 - 4567		
08		1240 N	1188	-0-	-52	-0-	1188	3			N	-0-		27
09		1200 N	1165	-0-	-35	-0-	1165	3			N	-0-		27
10		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-		27
11		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-		27
12		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-		27
01		1240 N	1167	-0-	-73	-0-	1167	3			N	-0-		27

NEWSOM				WELL #:	2	RRCID ->	204447	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4166 - 4196		
08		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-		-0-
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-		-0-
10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-		-0-
11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-		-0-
12		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-		-0-
*01		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-		-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	100928	COMPL. DATE	04/30/1982	TOTAL DEPTH	5325	PERF. 4658 - 4672		
RITCHEY, MARGARET, H.				684629										
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-		-0-
09		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-		-0-
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-		-0-
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-		-0-
*12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-		-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	135886	COMPL. DATE	02/13/1992	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4566 - 5289		
STROUD				809930										
08		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-		3
09		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-		3
10		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-		3
11		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-		3
*12		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-		3
*01		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	82	1	1452	2	N	-0-		3

ROSE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	136997	COMPL. DATE	10/02/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 3998 - 4098		
08		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-		-0-
09		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-		-0-
10		682 N	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-		-0-
11		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-		-0-
*12		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-		-0-
*01		664 N	664	-0-	-0-	-0-	36	1	628	2	N	-0-		-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	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	279 N	160	-0-	-119	-0-	160	2		N	-0-			-0-
09	270 N	103	-0-	-167	-0-	103	2		N	-0-			-0-
10	248 N	103	-0-	-145	-0-	103	2		N	-0-			-0-
11	150 N	95	-0-	-55	-0-	95	2		N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	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	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	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-

FINCH, M M WELL #: 1 RRCID -> 079915 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1694 - 1702

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	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3	N	-0-			-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	3	N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3	N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3	N	-0-			-0-
*01	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	3	N	-0-			-0-

FINCH, M.M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 090220 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1662 - 1672

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	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	30 N	15	-0-	-15	B	-0-	15	3	N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3	N	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	B	-0-	15	3	N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	B	-0-	17	3	N	-0-			-0-
*01	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

RHONE RANCH (MORRIS)		76265 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
BPA OILFIELD SERVICES		085371											
TAYLOR, TED		WELL #: 2		RRCID -> 114939		COMPL. DATE 01/23/1985		TOTAL DEPTH 2403 PERF. 2368 - 2370					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		828317		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	387 2	54 9	N	49			114
09	270	N	180	-0-	-90	-0-	180 2		N	-0-			114
10	279	N	100	-0-	-179	-0-	100 2		N	-0-			114
11	270	N	185	-0-	-85	-0-	185 2		N	-0-			114
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-			114
*01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	268 2	70 9	N	64	158 1		20

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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-			-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-			-0-
10	434	N	393	-0-	-41	-0-	393 2		N	-0-			-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379 2		N	-0-			-0-
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	371 2		N	-0-			-0-
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	388 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-

RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
NT MINERALS, LLC 615872																	
WILLIAMS, T. C. WELL #: 8 RRCID -> 222994 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3918 - 3934																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* 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-					7
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10		14B2 EXT	344	-0-	344	344	344	2			N	-0-					7
11		14B2 EXT	191	-0-	191	535	191	2			N	-0-					7
12		813	278	-0-	-535	-0-	278	2			N	-0-	7	7			-0-
01		217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694																	
ENSERCH-MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 138394 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3815 - 3823																	

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

AGNELL, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 119721 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3836 - 3846																	

08		557 N	557	-0-	-0-	-0-	549	3	8	9	N	7					184
09		540 N	481	-0-	-59	-0-	477	3	4	9	N	4					188
10		558 N	538	-0-	-20	-0-	532	3	6	9	N	5					193
11		540 N	496	-0-	-44	-0-	489	3	7	9	N	6	180	1			19
*12		528 N	528	-0-	-0-	-0-	516	3	12	9	N	11					30
01		527 N	457	-0-	-70	-0-	443	3	14	9	N	13					43

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		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					30
09		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					30
10		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					30
11		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					30
12		713 N	690	-0-	-23	-0-	690	3			N	-0-					30
01		713 N	704	-0-	-9	-0-	704	3			N	-0-					30

RICHEY (DUFFER)		//CONT.//		76490 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964										
ENSERCH-GROVE		WELL #:		1	RRCID ->	127460	COMPL. DATE	05/31/1988	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3758 - 3816		
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	217 N	130	-0-	-87	-0-	130	3			N	-0-			48
09	330 N	152	-0-	-178	-0-	152	3			N	-0-			48
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-			48
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	554	3	53	9	N	48			96
*12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	497	3	2	9	N	2			98
*01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-			98

WRIGHT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	127755	COMPL. DATE	07/08/1988	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3758 - 3782		
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

RICKELS (CONGLOMERATE)		76529 166		ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS							
CHEROKEE OPERATING		147433												
KENNEDY		WELL #:			RRCID ->	127186	COMPL. DATE	03/20/1988	TOTAL DEPTH	4584	PERF.	3984 - 3990		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			146
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			146
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			146
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			146
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			146
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			146
PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2007														

PETEX		659782		WELL #: G 2		RRCID ->	042889	COMPL. DATE	02/05/1967	TOTAL DEPTH	4168	PERF.	N/A
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MILAM, E. B.		WELL #:		8	RRCID ->	130993	COMPL. DATE	10/26/1981	TOTAL DEPTH	4608	PERF.	4094 - 4099
08	1521 R	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-	-0-
09	1474 R	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-	-0-
10	1457 #	1335	-0-	-122	-0-	1335	2			N	-0-	-0-
11	1410 #	1334	-0-	-76	-0-	1334	2			N	-0-	-0-
*12	1523 R	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-	-0-
01	1457 #	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT	-0-

SKY RESOURCES, INC.		786408		WELL #:		2	RRCID ->	100251	COMPL. DATE	10/23/1980	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	4004 - 4014
08	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-	-0-		
09	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-	-0-		
10	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-	-0-		
11	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-	-0-		
12	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-	-0-		
01	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-	-0-		

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.// 76529 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.// 786408												
HUGHES		WELL #: 2		RRCID -> 129383		COMPL. DATE 03/05/1985		TOTAL DEPTH 4214		PERF. 4102 - 4110				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
09	1345 R	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-			-0-
10	1134 R	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-			-0-
11	904 R	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-			-0-
12	810 R	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-			-0-
01	775 #	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-			-0-

HUGHES		WELL #: 1		RRCID -> 129384		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 4157		PERF. 3997 - 4058				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HINSON, ED		WELL #: 8		RRCID -> 146329		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4154 - 4168				
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-

BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 151342		COMPL. DATE 08/25/1994		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3982 - 3990				
08	1184 R	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-			-0-
09	1159 R	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-			-0-
10	1054 #	978	-0-	-76	-0-	978	3			N	-0-			-0-
11	1140 #	1038	-0-	-102	-0-	1038	3			N	-0-			-0-
12	1209 #	947	-0-	-262	-0-	947	3			N	-0-			-0-
01	1209 #	1024	-0-	-185	-0-	1024	3			N	-0-			-0-

HILL-WELDON "383"		WELL #: 1		RRCID -> 158148		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 4004 - 4020				
08	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 172044		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 4313		PERF. 3986 - 4066				
08	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			-0-
09	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
10	155 #	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-			-0-
11	180 #	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-			-0-
12	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			-0-
*01	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-

YOUNG, FANNIE		WELL #: 2 A		RRCID -> 188240		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 3974 - 3978				
08	3114 R	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-			28
09	2828 R	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-			28
10	2722 R	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-			28
11	2777 R	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-			28
12	2913 R	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-			28
*01	2654 R	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-			28

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.// 76529 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS										
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.// 786408																
HINSON-HESTER		WELL #: 1		RRCID -> 236274		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4056 - 4066								
M	O	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

BURGESS		WELL #: 1		RRCID -> 260863		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 4041 - 4056								
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	60					101
*09	210	#	51	-0-	-159	-0-	-0-	29	3	22	9	N	20					121
*10	217	#	156	-0-	-61	-0-	-0-	153	3		3	N	3					124
*11	311	R	311	-0-	-0-	-0-	-0-	307	3		4	N	4					128
*12	277	R	277	-0-	-0-	-0-	-0-	274	3		3	N	3					131
*01	194	R	194	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3		8	N	7	115	1	3	8	20

WOODSON OIL CO.		939420		CORBETT, A. J.		WELL #: 2		RRCID -> 018131		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		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-

RICKELS (CONGLOMERATE 2ND)		76529 332		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS										
SKY RESOURCES, INC.		786408																
FORD, ED		WELL #: 1		RRCID -> 112557		COMPL. DATE 09/28/1982		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4124 - 4145								
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.)		76529 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS										
PETEX		659782																
HOLMAN		WELL #: 1		RRCID -> 146861		COMPL. DATE 09/28/1993		TOTAL DEPTH 4217		PERF. 4007 - 4007								
08	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLLAR "1077"		WELL #: 1		RRCID -> 149635		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 4179		PERF. 4026 - 4027								
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	5	-0-	-181	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS													
PETEX //CONT.// 659782													
RICKELS "1074" WELL #: 1 RRCID -> 152256 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 4231 PERF. 3998 - 4002													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE	
08		1891 N	1858	-0-	-33	-0-	1858	2		N	-0-	-0-	
09		1920 N	1747	-0-	-173	-0-	1747	2		N	-0-	-0-	
10		1829 N	1745	-0-	-84	-0-	1745	2		N	-0-	-0-	
11		1800 N	1771	-0-	-29	-0-	1771	2		N	-0-	-0-	
*12		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		N	-0-	-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

ALLAR "1034" WELL #: 1 RRCID -> 155457 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4110 - 4116													
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

HOLMAN WELL #: 3 RRCID -> 173852 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 3999													
08		155 N	63	-0-	-92	-0-	63	2		N	-0-	64	
09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-	64	
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-	64	
11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-	64	
*12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-	64	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	64	

CRETSINGER WELL #: 1 RRCID -> 206861 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4166 - 4170													
08		2232 X	1456	-0-	-776	-0-	1456	2		N	-0-	90	
09		2160 X	968	-0-	-1192	-0-	968	2		N	-0-	90	
10		1519 X	143	-0-	-1376	-0-	143	2		N	-0-	90	
11		1410 X	750	-0-	-660	-0-	750	2		N	-0-	90	
12		1457 X	863	-0-	-594	-0-	863	2		N	-0-	90	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	90	

BURGESS "1100" WELL #: 1 RRCID -> 206862 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 3968 - 3972													
08		744 N	681	-0-	-63	-0-	681	2		N	-0-	89	
09		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-	89	
10		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-	89	
11		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-	89	
*12		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-	89	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	89	

BROWN-CORBETT "1071" WELL #: 1 RRCID -> 206864 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3930 - 3946													
08		2697 N	2442	-0-	-255	-0-	2436	2	6	9	N	5	125
09		2520 N	2312	-0-	-208	-0-	2308	2	4	9	N	4	129
10		2542 N	2374	-0-	-168	-0-	2366	2	8	9	N	7	136
11		2370 N	2244	-0-	-126	-0-	2225	2	19	9	N	17	153
*12		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2247	2	15	9	N	14	27
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	27

RICKELS (MISS.) SKY RESOURCES, INC. MAC		76529 830 786408		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS					
WELL #:		1		RRCID -> 106906		COMPL. DATE 06/05/1982			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4070 - 4086					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RICKELS, SOUTH (CONGL., LOWER) SKY RESOURCES, INC. TODD		76534 500 786408		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS					
WELL #:		4		RRCID -> 211790		COMPL. DATE 06/03/2005			TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4128 - 4134					
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-			-0-
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-			-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-			-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-			-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-			-0-

RIEBE (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					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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					
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	629	2	12	9	N	11			68
09	660 N	576	-0-	-84	-0-	499	2	77	9	N	70	81	1	57
10	651 N	587	-0-	-64	-0-	580	2	7	9	N	6			63
11	630 N	547	-0-	-83	-0-	540	2	7	9	N	6			69
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	645	2	6	9	N	5			74
01	589 N	545	-0-	-44	-0-	541	2	4	9	N	4			78

KEATING ENERGY, INC. RAGLE J.B.		453142		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO					
WELL #:		1		RRCID -> 056674		COMPL. DATE 07/27/1973			TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3935 - 3945					
08	2263 N	1939	-0-	-324	-0-	1933	2	6	9	N	5			152
09	2070 N	1733	-0-	-337	-0-	1724	2	9	9	N	8			160
10	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2063	2	7	9	N	6			166
11	1890 N	1239	-0-	-651	-0-	1235	2	4	9	N	4			170
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			170
01	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT			170

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. MCMURREY, M. H.		631388		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO					
WELL #:		12		RRCID -> 043334		COMPL. DATE 09/20/1967			TOTAL DEPTH 4128 PERF. N/A					
08	837 N	342	-0-	-495	-0-	342	2			N	-0-			31
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			31
10	496 N	314	-0-	-182	-0-	314	2			N	-0-			31
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			31
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			31
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-			31

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.// 76655 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.// 631388									
MCMURREY, M. H.		WELL #: 13		RRCID -> 043537		COMPL. DATE 01/05/1968		TOTAL DEPTH 4212 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1624	N	1624	-0-	-0-	1624	2	N	-0-		113
09	2332	N	2332	-0-	-0-	2332	2	N	-0-		113
10	2485	N	2485	-0-	-0-	2485	2	N	-0-		113
11	1560	N	1208	-0-	-352	1208	2	N	-0-		113
12	2418	N	2090	-0-	-328	2090	2	N	-0-		113
01	2480	N	2288	-0-	-192	2288	2	N	-0-		113

GREEN, FLORENCE		WELL #: 2		RRCID -> 097831		COMPL. DATE 09/30/1978		TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4072 - 4080			
08	62	N	51	-0-	-11	51	2	N	-0-		-0-
09	60	N	12	-0-	-48	12	2	N	-0-		-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62			N	-0-		-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60			N	-0-		-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GREEN, FLORENCE		WELL #: 25		RRCID -> 121072		COMPL. DATE 03/20/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3794 - 3800			
08	62	N	52	-0-	-10	52	2	N	-0-		-0-
09	60	N	15	-0-	-45	15	2	N	-0-		-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62			N	-0-		-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60			N	-0-		-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 38		RRCID -> 123799		COMPL. DATE 03/09/1987		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3986 - 3996			
08	186	N	77	-0-	-109	77	2	N	-0-		54
09	180	N	31	-0-	-149	31	2	N	-0-		54
10	93	N	59	-0-	-34	59	2	N	-0-		54
11	60	N	53	-0-	-7	53	2	N	-0-		54
12	49	N	49	-0-	-0-	49	2	N	-0-		54
*01	147	N	147	-0-	-0-	147	2	N	-0-		54

MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 259069		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3846 - 3856			
08	1891	N	1179	-0-	-712	1179	2	N	-0-		27
09	1260	N	998	-0-	-262	998	2	N	-0-		27
10	1240	N	-0-	-0-	-1240			N	-0-		27
11	1386	N	1386	-0-	-0-	1386	2	N	-0-		27
12	1229	N	1229	-0-	-0-	1229	2	N	-0-		27
*01	987	N	987	-0-	-0-	987	2	N	-0-		27

PITCOCK, INC.		665870		RRCID -> 068487		COMPL. DATE 06/12/1976		TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A			
FLOW DON L.		WELL #: 1									
08	307	N	307	-0-	-0-	307	2	N	-0-		-0-
09	270	N	226	-0-	-44	226	2	N	-0-		-0-
10	279	N	259	-0-	-20	259	2	N	-0-		-0-
11	270	N	251	-0-	-19	251	2	N	-0-		-0-
12	248	N	242	-0-	-6	242	2	N	-0-		-0-
*01	266	N	266	-0-	-0-	266	2	N	-0-		-0-

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.//		76655 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
PITCOCK, INC.		//CONT.//		665870											
JOHNSON, HELEN A		WELL #:		4	RRCID ->	068878	COMPL. DATE	09/10/1976	TOTAL DEPTH	4252	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	2		N	-0-				64
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-		73	2		N	-0-				64
*01	87 N	87	-0-	-0-	-0-		87	2		N	-0-				64

JOHNSON, HELEN -A-		WELL #:		5	RRCID ->	074924	COMPL. DATE	10/05/1977	TOTAL DEPTH	4375	PERF. N/A				
08	496 N	454	-0-	-42	-0-		454	2		N	-0-				1
09	450 N	327	-0-	-123	-0-		327	2		N	-0-				1
10	434 N	425	-0-	-9	-0-		425	2		N	-0-				1
11	450 N	442	-0-	-8	-0-		442	2		N	-0-				1
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-		427	2		N	-0-				1
*01	450 N	450	-0-	-0-	-0-		450	2		N	-0-				1

SKY RESOURCES, INC.		786408													
MCCLURE J.M. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	061482	COMPL. DATE	03/13/1975	TOTAL DEPTH	4235	PERF. N/A				
08	93 N	91	-0-	-2	-0-		91	3		N	-0-				-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	3		N	-0-				-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-		152	3		N	-0-				-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-		130	3		N	-0-				-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-		158	3		N	-0-				-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-		137	3		N	-0-				-0-

TARPON OIL & GAS CO.		836178													
RHODES RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	233613	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	4963	PERF. 3906 - 4589				
08	1023 N	550	-0-	-473	-0-		550	3		N	-0-				-0-
09	960 N	937	-0-	-23	-0-		937	3		N	-0-				-0-
10	960 N	960	-0-	-0-	-0-		960	3		N	-0-				-0-
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-		942	3		N	-0-				-0-
12	961 N	925	-0-	-36	-0-		925	3		N	-0-				-0-
01	961 N	883	-0-	-78	-0-		883	3		N	-0-				-0-

RIFE (CONGL 4000)		76655 600		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388													
MCMURREY, M. H. D		WELL #:		62D	RRCID ->	104321	COMPL. DATE	05/03/1980	TOTAL DEPTH	4112	PERF. 4039 - 4068				
08	775 N	467	-0-	-308	-0-		467	2		N	-0-				-0-
09	750 N	700	-0-	-50	-0-		700	2		N	-0-				-0-
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-		799	2		N	-0-				-0-
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-		863	2		N	-0-				-0-
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-		787	2		N	-0-				-0-
01	775 N	739	-0-	-36	-0-		689	2	50	9	N	45	45	1	-0-

MCMURREY, M. H. D		WELL #:		66D	RRCID ->	104712	COMPL. DATE	02/08/1981	TOTAL DEPTH	4215	PERF. 4165 - 4175				
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-		406	2		N	-0-				-0-
09	210 N	201	-0-	-9	-0-		201	2		N	-0-				-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-		203	2		N	-0-				-0-
11	240 N	228	-0-	-12	-0-		228	2		N	-0-				-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-		212	2		N	-0-				-0-
01	217 N	176	-0-	-41	-0-		176	2		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

RIFE (CONGL 4000) //CONT.// 76655 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 MCMURREY, M. H. C WELL #: 11C RRCID -> 119110 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 4030 - 4038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2			N	-0-			60
09	180 N	145	-0-	-35	-0-	145 2			N	-0-			60
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2			N	-0-			60
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2			N	-0-			60
12	155 N	86	-0-	-69	-0-	86 2			N	-0-			60
*01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2			N	-0-			60

RIFE (CONGL. 4150) 76655 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 HITEX RESOURCES, LP 390521
 DICKERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 115172 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4628 PERF. 913 - 928

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

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
 MCMURREY, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 044194 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH 4136 PERF. N/A

08	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2			N	-0-			20
09	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2			N	-0-			20
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-			20
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-			20
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-			20
01	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2			N	-0-			20

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 39 RRCID -> 128298 COMPL. DATE 04/13/1987 TOTAL DEPTH 4277 PERF. 4012 - 4043

08	13 N	12	-0-	-1	-0-	12 2			N	-0-			84
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-			84
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-			84
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-			84
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-			84
01	14 N	12	-0-	-2	-0-	12 2			N	-0-			84

MCMURREY, M. H. WELL #: 629 RRCID -> 198064 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4034 - 4044

08	15 N	14	-0-	-1	-0-	14 2			N	-0-			3
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2			N	-0-			3
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-			3
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2			N	-0-			3
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-			3
01	14 N	13	-0-	-1	-0-	13 2			N	-0-			3

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	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-

RINGO (CONGL.)		76800 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		191683										
M. C. KAY		WELL #:	3	RRCID ->	253888	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	3755 PERF. 3561 - 3664			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2021												

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
CRAWFORD "B"		197690										
		WELL #:	3	RRCID ->	136956	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	3720 PERF. 3364 - 3370			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.		911808		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
PIERCE R.N.		911808										
		WELL #:	2	RRCID ->	058811	COMPL. DATE	06/01/1974	TOTAL DEPTH	3487 PERF. 3370 - 3380			
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	T. A.		-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			
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-

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-

ROYE		1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	1	RRCID ->	075898	COMPL. DATE	03/10/1978	TOTAL DEPTH	3696 PERF. N/A			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2020												

RINGO (STRAWN)		//CONT.//		76800 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		//CONT.//		191683							
ROYE		WELL #:		2	RRCID ->	076748	COMPL. DATE	04/24/1978	TOTAL DEPTH	1960	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2020											
ROYE		WELL #:		4	RRCID ->	078891	COMPL. DATE	09/19/1978	TOTAL DEPTH	3398	PERF. 1667 - 1678
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2020 - WELL PLUGGED 11/10/20											
ROYE		WELL #:		5	RRCID ->	083882	COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1836 - 2423
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2020 - P/A 12/09/20											
ENSERCH - KAY		WELL #:		1	RRCID ->	117625	COMPL. DATE	06/20/1985	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1755 - 1923
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2021											
ENSERCH - KAY		WELL #:		2	RRCID ->	118122	COMPL. DATE	08/15/1985	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1755 - 1800
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2021											
ENSERCH - ROYE		WELL #:		1	RRCID ->	118500	COMPL. DATE	08/15/1985	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1704 - 1826
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2020 - P/A 12/27/20											

OIL AND GAS DIVISION

RINGO (3557-3565)		76800 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615										
ROYE D.S.J.		WELL #: 3		RRCID -> 065335		COMPL. DATE 11/08/1975		TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3388 - 0				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROYE, D. S. J.		WELL #: 5		RRCID -> 073049		COMPL. DATE 11/19/1987		TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3370 - 3384				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ROCKING R (MISS)		77164 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
TARPON OIL & GAS CO.		836178										
ROCKING R RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 254114		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3790 - 3810				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROBBIE DAVIS (CONGL.)		77226 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782										
GRAHAM "1034"		WELL #: 1		RRCID -> 183410		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4082 - 4088				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DAVIS, ROBBIE "1046"		WELL #: 1		RRCID -> 236446		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4082 - 4083				
08	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2	N	-0-			16
09	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2	N	-0-			16
10	2201 N	2025	-0-	-176	-0-	2025	2	N	-0-			16
11	2310 N	1879	-0-	-431	-0-	1879	2	N	-0-			16
*12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2	N	-0-			16
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

ROBBIE DAVIS (CONGL.) //CONT.// 77226 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 WALKER "1302" WELL #: 1 RRCID -> 237917 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4086 - 4100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	868 N	357	-0-	-511	-0-	357	2	N	-0-			163
09	540 N	354	-0-	-186	-0-	354	2	N	-0-			163
10	465 N	383	-0-	-82	-0-	383	2	N	-0-			163
11	360 N	349	-0-	-11	-0-	349	2	N	-0-			163
*12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-			163
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			163

ROBERSON (CADD0) 77258 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
 WOLFENBERGER WELL #: 1 RRCID -> 113045 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 3400 - 3408

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) 77308 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 SHADA, JOHN H. 768650
 GRIFFIN, J.M. WELL #: 6 RRCID -> 117626 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3396 - 3416

08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	N	-0-	133
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-	133
10	186 N	95	-0-	-91	-0-	5	1	90	2	N	-0-	133
11	150 N	14	-0-	-136	-0-	1	1	13	2	N	-0-	133
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	133
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	133

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 ROBERTSON CSL WELL #: 9 U RRCID -> 091896 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 3696 PERF. N/A

08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	147	1	679	3	N	3	138
09	780 N	566	-0-	-214	-0-	85	1	478	3	N	3	141
10	837 N	688	-0-	-149	-0-	67	1	612	3	N	8	149
11	810 N	738	-0-	-72	-0-	70	1	665	3	N	3	152
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	73	1	601	3	N	8	160
01	682 N	667	-0-	-15	-0-	72	1	591	3	N	4	164

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	3100 N	4222	-0-	1122	3081	4222	2			N	-0-	-0-
09	6795 X	3714	-0-	-3081	-0-	3714	2			N	-0-	-0-
10	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-	-0-
11	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-	-0-
12	3007 X	818	-0-	-2189	-0-	818	2			N	-0-	-0-
01	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT	-0-

ROBINETT (MISS)		//CONT.// 77403 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COMANCHE		
ARNOT OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 033012		WELL #: 1		RRCID -> 280651	COMPL. DATE 07/09/2016	TOTAL DEPTH 3065	PERF. 2949	- 2954	
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		116 N	116	-0-	-0-	90 2	26 9	N	24		117
09		19 N	19	-0-	-0-	1 1	18 9	N	16		133
10		31 N	25	-0-	-6	2 2	23 9	N	21		154
11		120 N	19	-0-	-101	1 1	18 9	N	16		170
*12		66 N	66	-0-	-0-	53 2	13 9	N	12		182
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		182

GOLDEN		WELL #: 1		RRCID -> 281214		COMPL. DATE 09/22/2016			TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2905 - 2944		
08		63 N	63	-0-	-0-	63 2		N	-0-		23
09		101 N	101	-0-	-0-	101 2		N	-0-		23
10		69 N	69	-0-	-0-	69 2		N	-0-		23
11		71 N	71	-0-	-0-	71 2		N	-0-		23
*12		33 N	33	-0-	-0-	33 2		N	-0-		23
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		23

ROBINSON CREEK (STRAWN 3300)		77418 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HOOD		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WELL #: 2A		RRCID -> 139191	COMPL. DATE 03/12/1991	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3704	- 3754	
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-

ROBL (CONGLOMERATE)		77450 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
TRACER OPERATING, INC.		863965		WELL #: 1		RRCID -> 116916	COMPL. DATE 02/01/2010	TOTAL DEPTH 4059	PERF. 3982	- 3996	
08		62 N	-0-	-0-	-62			N	-0-		-0-
09		60 N	36	-0-	-24			N	-0-		-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	36 2		N	-0-		-0-
11		59 N	59	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
12		31 N	4	-0-	-27	59 2		N	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	4 2		N	-0-		-0-

ROBERSON		WELL #: 2		RRCID -> 120144		COMPL. DATE 02/01/2010			TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3892 - 3898		
08		62 N	-0-	-0-	-62			N	-0-		24
09		60 N	36	-0-	-24			N	-0-		24
10		31 N	31	-0-	-0-	36 2		N	-0-		24
11		60 N	60	-0-	-0-	31 2		N	-0-		24
12		31 N	4	-0-	-27	60 2		N	-0-		24
01		31 N	-0-	-0-	-31	4 2		N	-0-		24

ROCK CASTLE (CONGL. 4150)		77571 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO		
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		WELL #: 1		RRCID -> 099528	COMPL. DATE 11/12/1981	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4142	- 4150	
08		400 N	400	-0-	-0-	111 1	289 3	Y	-0-		-0-
09		391 N	391	-0-	-0-	103 1	288 3	Y	-0-		-0-
10		372 N	298	-0-	-74	84 1	214 3	Y	-0-		-0-
11		383 N	383	-0-	-0-	115 1	268 3	Y	-0-		-0-
12		372 N	279	-0-	-93	86 1	193 3	Y	-0-		-0-
*01		365 N	365	-0-	-0-	126 1	239 3	Y	-0-		-0-

ROCKWELL (CADDO)		77757 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.		881442									
WALKER-BUCKLER "78"		WELL #: 2		RRCID -> 153906		COMPL. DATE 03/25/1995		TOTAL DEPTH 4805		PERF. 4250 - 4254	
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			85
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			85
PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2019 - P/A 10/15/19											

ROCKWELL (CONGL UPPER)		77757 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
BASIN OPERATING INC.		054545									
GREEN, W.H.		WELL #: 1		RRCID -> 103141		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4609 - 4628	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-			-0-
*12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2	Y	-0-			108
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	909 2	Y	2	9	2	110
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	927 2	Y	2	9	2	112
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	892 2	Y	8	9	7	119
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	901 2	Y	13	9	12	131
01	930 N	889	-0-	-41	-0-	886 2	Y	3	9	3	134

ROCKWELL (GARDNER)		77757 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750									
WALKER-BUCKLER		WELL #: 2A		RRCID -> 102463		COMPL. DATE 10/08/1982		TOTAL DEPTH 4992		PERF. 3884 - 3890	
08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1516 2	N	30	9	27	110 1 38
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2	N			-0-	38
10	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2	N			-0-	38
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1486 2	N	134	9	122	160
*12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1577 2	N	46	9	42	202
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		N	NO RPT			202

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-

VAN OPERATING, LTD.		881442		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
WALKER BUCKLER 78		WELL #: 1		RRCID -> 131948		COMPL. DATE 09/08/1989		TOTAL DEPTH 4806		PERF. 3741 - 3743	
08	DLQ G-10	425	-0-	425	425	425 3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	398	-0-	398	823	398 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	407	-0-	407	1230	407 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	382	-0-	382	1612	382 3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	405	-0-	405	2017	405 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	406	-0-	406	2423	406 3	Y	-0-			-0-

ROCKY MOUNTAIN (COMYN) 77786 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN													
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726													
BALKUM-GINCO "B" WELL #: 3 RRCID -> 106632 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3404 - 3414													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	39
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	39
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-	39
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-	39
12		10 N	6	-0-	-4	-0-	-0-	6	2		N	-0-	39
01		31 N	6	-0-	-25	-0-	-0-	6	2		N	-0-	39

BALKUM-GINCO "B" WELL #: 4 RRCID -> 106633 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3398 - 3424													
08		265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-	-0-
09		296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-	-0-
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-	-0-
11		358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-	-0-
12		584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-	-0-
*01		580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-	-0-

BALKUM-GINCO "B" WELL #: 2 RRCID -> 106814 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3368 - 3372													
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	-0-
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-	-0-
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-	-0-
12		10 N	8	-0-	-2	-0-	-0-	8	2		N	-0-	-0-
01		31 N	8	-0-	-23	-0-	-0-	8	2		N	-0-	-0-

SWINNEY, BARBARA GARRETT 833560													
GARRETT, G. WELL #: 1 RRCID -> 108114 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3434 - 3440													
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-

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		973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-	-0-
09		883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-	-0-
10		533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-	-0-
*11		848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	848	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-

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		402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-	-0-
09		335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-	-0-
10		465 N	341	-0-	-124	-0-	-0-	341	3		N	-0-	-0-
11		390 N	318	-0-	-72	-0-	-0-	318	3		N	-0-	-0-
12		341 N	333	-0-	-8	-0-	-0-	333	3		N	-0-	-0-
*01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-	-0-

ROGERS RANCH (CONGL.) //CONT.// 77932 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 ROGERS, R.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 070621 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4030 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1036	3	2	9	N	2			66
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-			66
10	1209 N	877	-0-	-332	-0-	877	3			N	-0-			66
11	990 N	818	-0-	-172	-0-	818	3			N	-0-			66
12	899 N	868	-0-	-31	-0-	859	3	9	9	N	8			74
*01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-			74

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	5342	5342	-0-	-0-	-0-	5341	3	1	9	N	1	55	1	27
09	5642	5642	-0-	-0-	-0-	5641	3	1	9	N	1			28
10	5672	5672	-0-	-0-	-0-	5672	3			N	-0-			28
11	5154	5154	-0-	-0-	-0-	5151	3	3	9	N	3			31
12	4929	4929	-0-	-0-	-0-	4895	3	34	9	N	31			62
*01	5489	5489	-0-	-0-	-0-	5478	3	11	9	N	10			72

ROGERS RANCH (CONGL. 3900) 77932 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 RICHARDSON, R.N. WELL #: 1L RRCID -> 070497 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3842 - 3922

08	INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-			-0-

ROYALL (ELLENBURGER) 78805 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 PETEX 659782
 COTTLE WELL #: 1 RRCID -> 124297 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3863 - 3878

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			25
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			25
10	31 N	-0-	-0-	-29	-0-	2	2			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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

ROYALL WELL #: 2 RRCID -> 134393 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3710 - 3724

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			28

OIL AND GAS DIVISION

ROYALL (ELLENBURGER)		//CONT.// 78805 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
PETEX		//CONT.// 659782										
RAYMOND, LES		WELL #: 1		RRCID -> 137083		COMPL. DATE 04/08/1983		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 4072 - 4074		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	6225	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2		N	-0-		27
09	3732	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2		N	-0-		27
10	3832	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2		N	-0-		27
11	5840	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2		N	-0-		27
*12	5651	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2		N	-0-		27
01	3038	NO RPT	-0-	-3038	-0-				N	NO RPT		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-				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-

ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 152221		COMPL. DATE 09/11/1983		TOTAL DEPTH 4072		PERF. 4050 - 4072		
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROGERS		WELL #: 5		RRCID -> 190180		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 4063		PERF. 3715 - 3724		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	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-

MCKELVAIN		WELL #: 2		RRCID -> 105493		COMPL. DATE 04/14/1983		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3872 - 3912		
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-

RUSSELL (DUFFER)		//CONT.//		78995 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS		
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615					
O'CONNOR				WELL #: 1	RRCID -> 120290	COMPL. DATE 01/02/1986	TOTAL DEPTH 4306	PERF. 3792	- 3798
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2			-0-
*11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2			-0-
*12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2			-0-
*01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2			-0-

O'CONNOR "A"				WELL #: 1	RRCID -> 120504	COMPL. DATE 01/27/1986	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3931	- 3940
08	310 N	115	-0-	-195	-0-	115 2			-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2			-0-
10	248 N	116	-0-	-132	-0-	116 2			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
*12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2			-0-
*01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2			-0-

O'CONNOR "A"				WELL #: 3	RRCID -> 120505	COMPL. DATE 01/17/1986	TOTAL DEPTH 4196	PERF. 3938	- 3965
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

RYAN (BEND CONGLOMERATE)				79145 333	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS		
MAYO, EDDIE YOUNG				536900					
				WELL #: 1	RRCID -> 135962	COMPL. DATE 01/31/1983	TOTAL DEPTH 4432	PERF. 3950	- 4058
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	41
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	41
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	41
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	41
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	41
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2013									

RYAN (CONGL. 4365)				79145 350	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
MCDERMETT OIL STRINGER				546834					
				WELL #: 1	RRCID -> 098041	COMPL. DATE 07/22/1981	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 4280	- 4285
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/1992									

PETROBAL OMEGA 1, LLC				660307			CNTY: PALO PINTO		
WILLINGHAM				WELL #: 1	RRCID -> 085662	COMPL. DATE 11/21/1979	TOTAL DEPTH 4447	PERF. 4365	- 4373
08	14B DENY	-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-

RYAN (CONGL. 4365) PETROBAL OMEGA 1, LLC WILLINGHAM		//CONT.// //CONT.//	79145 350 660307	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 086865	COMPL. DATE 02/25/1980	TOTAL DEPTH 4430	PERF. 4380	-	4386							
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-
WILLINGHAM		WELL #: 7		RRCID -> 091003	COMPL. DATE 12/05/1980	TOTAL DEPTH 4408	PERF. 4245	-	4250							
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WILLINGHAM		WELL #: 3		RRCID -> 149388	COMPL. DATE 11/30/1980	TOTAL DEPTH 4187	PERF. N/A									
08	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
SDC (GARDNER, LOWER) REVARD PETROLEUM, L.L.C. SNYDER "66"		WELL #: 2		RRCID -> 153933	COMPL. DATE 02/04/1995	TOTAL DEPTH 4278	PERF. 3000	-	3038							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
S.E.C. (MARBLE FALLS) CREEK ENERGY, INC. MCFARLANE		WELL #: 1		RRCID -> 082680	COMPL. DATE 09/27/1978	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 2804	-	2808							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SABANA (MARBLE FALLS) BRAKA OPERATING, L.L.C. WILSON, CLAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 125628	COMPL. DATE 01/09/1985	TOTAL DEPTH 3494	PERF. 3027	-	3120							
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					74
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	555	2	15	9	N	14					88
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	540	2	21	9	N	19					107
11	480 N	477	-0-	-3	-0-	445	2	32	9	N	29					136
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	494	2	20	9	N	18					154
*01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	517	2	25	9	N	23					177

SABANA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 79348 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563												
BUSHNELL, H.		WELL #: 1		RRCID -> 131712		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 3570		PERF. 3027 - 3121				
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
12	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2		N	-0-			-0-
01	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2		N	-0-			-0-

KENT HEIRS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 143798		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 3486		PERF. 2588 - 3106				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

BUSHNELL, HUGH		WELL #: 1		RRCID -> 167182		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 3570		PERF. 2565 - 3121				
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			52
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			52
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			52
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2		N	-0-			52
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			52
01	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2		N	-0-			52

HUNT, J. B.		WELL #: 1 A		RRCID -> 217130		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 3554		PERF. 3066 - 3178				
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			13
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			13
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			13
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			13
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			13
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			13

SABANA (STRAWN) 79348 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 BUSHNELL, H. WELL #: 1A RRCID -> 120146 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1852 - 1858

M	ALLOW CODE	GAS 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	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SALESVILLE, S. (CONGL., LOWER) 79788 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
 HEARN, C.T. WELL #: 1 RRCID -> 093482 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4627 - 4642

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

SALESVILLE, WEST (CONGL) 79790 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
 DOW, W. S. WELL #: 1 T RRCID -> 056387 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH 4793 PERF. N/A

08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20
11	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20
*12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20

MILLER MAUDIE WELL #: 1 RRCID -> 061215 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4305 - 4312

08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	330 N	297	-0-	-33	-0-	297	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RAMSEY C.E. WELL #: 1 RRCID -> 062917 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4138 - 4143

08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119
*12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119

HOLLAND JANET W-D- WELL #: 1 D RRCID -> 063242 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A

08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SALT CREEK (MARBLE FALLS) 79886 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 BRUCE OGLETREE LLC 103274
 ROBERTS, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 018147 COMPL. DATE 05/09/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1647 - 1863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 W	68	-0-	68	297	68	2			N	-0-			-0-
09	0 W	25	-0-	25	322	25	2			N	-0-			-0-
10	0 W	56	-0-	56	378	56	2			N	-0-			-0-
11	0 W	63	-0-	63	441	63	2			N	-0-			-0-
12	0 W	45	-0-	45	486	45	2			N	-0-			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	486					N	NO RPT			-0-

STEELE, OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 018148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1665 - 1859

08	0 W	64	-0-	64	286	64	2			N	-0-			-0-
09	0 W	64	-0-	64	350	64	2			N	-0-			-0-
10	0 W	54	-0-	54	404	54	2			N	-0-			-0-
11	0 W	60	-0-	60	464	60	2			N	-0-			-0-
12	0 W	33	-0-	33	497	33	2			N	-0-			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	497					N	NO RPT			-0-

ROBERTS (A) WELL #: 1 RRCID -> 112978 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1764 - 1914

08	0 W	68	-0-	68	226	68	2			N	-0-			-0-
09	0 W	65	-0-	65	291	65	2			N	-0-			-0-
10	0 W	54	-0-	54	345	54	2			N	-0-			-0-
11	0 W	59	-0-	59	404	59	2			N	-0-			-0-
12	0 W	49	-0-	49	453	49	2			N	-0-			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	453					N	NO RPT			-0-

SANDRA K (STRAWN) 80612 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 RHYNE, J.V. 706379
 WENNINGER, W. GU WELL #: 1 RRCID -> 130095 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 3162 - 3185

*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
*04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
*05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
*06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
*07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
*08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
*09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
*10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
*11	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
*12	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
*01	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
 ROCK CREEK UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 092215 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 4822 PERF. 3156 - 3160

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 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2020 - WELL PLUGGED 11-6-2020

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												
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		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4	N	-0-		-0-
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4	N	-0-		-0-
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4	N	-0-		-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4	N	-0-		-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4	N	-0-		-0-
*01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4	N	-0-		-0-

TUCKER, BILL												
EUBANKS, OZRO												
872298												
WELL #: 1A RRCID -> 018152 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH 1949 PERF. 1824 - 1835												
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	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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												
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		124 N	56	-0-	-68	-0-	56	2	Y	-0-		-0-
09		120 N	69	-0-	-51	-0-	69	2	Y	-0-		-0-
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	Y	-0-		-0-
11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	Y	-0-		-0-
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	Y	-0-		-0-
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	Y	-0-		-0-

MUERY, ELLA G.												
WELL #: 1 RRCID -> 018233 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH 2246 PERF. 2165 - 2205												
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		124 N	56	-0-	-68	-0-	56	2	Y	-0-		-0-
09		120 N	69	-0-	-51	-0-	69	2	Y	-0-		-0-
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	Y	-0-		-0-
11		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	Y	-0-		-0-
12		62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2	Y	-0-		-0-
01		62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2	Y	-0-		-0-

RIORDAN, J. L.												
WELL #: 1 RRCID -> 018241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2221 - 2255												
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		124 N	56	-0-	-68	-0-	56	2	Y	-0-		-0-
09		120 N	69	-0-	-51	-0-	69	2	Y	-0-		-0-
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	Y	-0-		-0-
11		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	Y	-0-		-0-
12		62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2	Y	-0-		-0-
01		62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2	Y	-0-		-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.												
WATSON, T. C.												
140622												
WELL #: 4 RRCID -> 018199 COMPL. DATE 03/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2307 - 2354												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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-	-0-	60	4	N	-0-		152
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4	N	-0-		152
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		152
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		152
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		152
*01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4	N	-0-		152

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.// 140622													
DUGGINS, S. H.		WELL #: 1		RRCID -> 018222		COMPL. DATE 10/07/1942		TOTAL DEPTH 2196		PERF. 2134 - 2196					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2				N	-0-			-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2				N	-0-			-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2				N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2				N	-0-			-0-
*12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT			-0-

DUGGINS, S. H.		WELL #: 2		RRCID -> 018223		COMPL. DATE 04/10/1945		TOTAL DEPTH 2202		PERF. 2128 - 2202					
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	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2				N	-0-			-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2				N	-0-			-0-
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2				N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT			-0-

HARGETT, HAYDEN		WELL #: 1		RRCID -> 018227		COMPL. DATE 01/25/1945		TOTAL DEPTH 2197		PERF. 2131 - 2195					
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2				N	-0-			-0-
*09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2				N	-0-			-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2				N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-			-0-
*12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2				N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT			-0-

RICHMOND, W. J.		WELL #: 1		RRCID -> 018239		COMPL. DATE 06/29/1945		TOTAL DEPTH 2315		PERF. 2256 - 2315					
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2				N	-0-			-0-
09	210 N	177	-0-	-33	-0-	177	2				N	-0-			-0-
10	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2				N	-0-			-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2				N	-0-			-0-
*12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2				N	-0-			-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-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	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2				N	-0-			-0-
09	210 N	177	-0-	-33	-0-	177	2				N	-0-			-0-
10	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	2				N	-0-			-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2				N	-0-			-0-
*12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2				N	-0-			-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-						N	NO RPT			-0-

STRANGE, F. E.		WELL #: 1		RRCID -> 018247		COMPL. DATE 05/10/1945		TOTAL DEPTH 2160		PERF. 2066 - 2150					
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2				N	-0-			-0-
09	360 N	113	-0-	-247	-0-	113	2				N	-0-			-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2				N	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2				N	-0-			-0-
*12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2				N	-0-			-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-						N	NO RPT			-0-

HOLT, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 018253		COMPL. DATE 07/02/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2133 - 2228					
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	4				N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4				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	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4				N	-0-			-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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		-0-
11		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-		-0-
*12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

DUGGINS,S.H.		WELL #: 4		RRCID -> 103476		COMPL. DATE 11/29/1982		TOTAL DEPTH 2327		PERF. 2148 - 2202	
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-		-0-
09		60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2	N	-0-		-0-
10		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2	N	-0-		-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-
*12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-		-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-

CREEK ENERGY, INC.		188579		RRCID -> 073106		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH 2294		PERF. N/A	
HAYNES, E. S. -A-		WELL #: 2									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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		RRCID -> 018179		COMPL. DATE 03/12/1945		TOTAL DEPTH 2164		PERF. 2115 - 2164	
LLOYD, H. J.		WELL #: 2									
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60 4	N	-0-		-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60 4	N	-0-		-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50 4	N	-0-		-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60 4	N	-0-		-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50 4	N	-0-		-0-
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60 4	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		62 N	60	-0-	-2	-0-		60 4		N	-0-		-0-
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-		70 4		N	-0-		-0-
10		62 N	60	-0-	-2	-0-		60 4		N	-0-		-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 4		N	-0-		-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-		60 4		N	-0-		-0-
*01		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 4		N	-0-		-0-

RENDELMAN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018189 COMPL. DATE 00/00/1935 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2212 - 2260													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RUSSELL /CPC/ WELL #: 3 RRCID -> 018192 COMPL. DATE 08/20/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2241 - 2275													
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-		70 4		N	-0-		-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 4		N	-0-		-0-
10		62 N	50	-0-	-12	-0-		50 4		N	-0-		-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-		50 4		N	-0-		-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-		60 4		N	-0-		-0-
*01		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 4		N	-0-		-0-

RUSSELL /CPC/ WELL #: 4 RRCID -> 018193 COMPL. DATE 01/10/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2268 - 2323													
08		62 N	60	-0-	-2	-0-		60 4		N	-0-		-0-
09		60 N	50	-0-	-10	-0-		50 4		N	-0-		-0-
10		62 N	60	-0-	-2	-0-		60 4		N	-0-		-0-
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 4		N	-0-		-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-		50 4		N	-0-		-0-
*01		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 4		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		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 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		7 N	4	-0-	-3	-0-		4 2		N	-0-		-0-
12		5 N	2	-0-	-3	-0-		2 2		N	-0-		-0-
*01		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-		-0-

ADKISSON, ALBERT W. WELL #: 1 RRCID -> 018214 COMPL. DATE 09/08/1945 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2127 - 2195													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

COUNTY OF COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 018218 COMPL. DATE 04/07/1947 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2102 - 2145													
08		62 N	50	-0-	-12	-0-		50 4		N	-0-		-0-
09		60 N	50	-0-	-10	-0-		50 4		N	-0-		-0-
10		62 N	50	-0-	-12	-0-		50 4		N	-0-		-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 4		N	-0-		-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-		50 4		N	-0-		-0-
*01		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 4		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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4	N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4	N	-0-			-0-
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	4	N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4	N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4	N	-0-			-0-
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4	N	-0-			-0-

LUCAS, F. L.		WELL #: 1		RRCID -> 018231		COMPL. DATE 03/14/1950		TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2116 - 2162				
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4	N	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4	N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	4	N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCAS, F. L.		WELL #: 2		RRCID -> 018232		COMPL. DATE 05/04/1951		TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2112 - 2149				
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4	N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4	N	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4	N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4	N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4	N	-0-			-0-
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4	N	-0-			-0-

NORRIS, H. O.		WELL #: 3		RRCID -> 018236		COMPL. DATE 09/30/1948		TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2090 - 2148				
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	Y	-0-			-0-
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-			-0-
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-			-0-

RUSSELL, S. M.		WELL #: 1		RRCID -> 018242		COMPL. DATE 05/25/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2114 - 2177				
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4	N	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4	N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4	N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4	N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4	N	-0-			-0-
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4	N	-0-			-0-

RUSSELL, S. M.		WELL #: 2		RRCID -> 018243		COMPL. DATE 04/07/1946		TOTAL DEPTH 2101 PERF. 2055 - 2101				
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4	N	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4	N	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4	N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4	N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4	N	-0-			-0-
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4	N	-0-			-0-

STRANGE, D.		WELL #: 1		RRCID -> 018246		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2114 - 2179				
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4	N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4	N	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4	N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4	N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4	N	-0-			-0-
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4	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	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	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 4		N	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 4		N	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 4		N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 4		N	-0-			-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 4		N	-0-			-0-
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4		N	-0-			-0-

GARRETT, G. W.		WELL #: 10		RRCID -> 075618		COMPL. DATE 02/22/1978		TOTAL DEPTH 2450		PERF. N/A		
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 4		N	-0-			-0-
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 4		N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 4		N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 4		N	-0-			-0-
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORRIS, H. O.		WELL #: 4		RRCID -> 090776		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 2251		PERF. 2125 - 2144		
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		Y	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-			-0-
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-			-0-

RUSSELL, S.M.		WELL #: 5		RRCID -> 095151		COMPL. DATE 08/19/1981		TOTAL DEPTH 2243		PERF. 2086 - 2134		
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 4		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4		N	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 4		N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 4		N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 4		N	-0-			-0-
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4		N	-0-			-0-

WELLS, IRENE		WELL #: 2		RRCID -> 095152		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH 2330		PERF. 2188 - 2237		
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 4		N	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 4		N	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 4		N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4		N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 4		N	-0-			-0-
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 4		N	-0-			-0-

NEWMAN, VIRGIL C.		WELL #: 4		RRCID -> 101039		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 2346		PERF. 2285 - 2302		
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 4		N	-0-			35
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 4		N	-0-			35
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 4		N	-0-			35
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4		N	-0-			35
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 4		N	-0-			35
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4		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	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-	

OTEX LLC				628115								
GARRETT, G. W.				WELL #: 9	RRCID -> 018167	COMPL. DATE 06/29/1934	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2218	-	2285		
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-	
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		-0-	
10	15	N	11	-0-	-4	-0-	11 2	N	-0-		-0-	
11	15	N	7	-0-	-8	-0-	7 2	N	-0-		-0-	
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP				674803								
MCCARROLL, VERNON				WELL #: 1	RRCID -> 168665	COMPL. DATE 05/01/1998	TOTAL DEPTH 2312	PERF. 2242	-	2252		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MCCARROLL, VERNON				WELL #: 2	RRCID -> 187212	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 2400	PERF. 2250	-	2300		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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								
RENDLEMAN, 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-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SCHIRMACHER				WELL #: 1	RRCID -> 018194	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2140	-	2209
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 RINGO RIG LLC //CONT.// 712386
 NORRIS, H. WELL #: 1 RRCID -> 071680 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 2610 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-					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-

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-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 162590 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 2663 PERF. 2157 - 2294

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	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 018160 COMPL. DATE 08/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2105 - 2127

08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 018161 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2202 - 2245

08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	15 N	6	-0-	-9	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098								
DAVIS, C. J. & LUCY R.		WELL #:		1	RRCID ->	018163	COMPL. DATE	10/20/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2222 - 2306	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-	-0-	-0-	
*12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-	-0-	-0-	

DAVIS, LUCY ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	018164	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2241 - 2290	
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2	N	-0-	-0-	-0-	
*12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-	-0-	-0-	

ERWIN		WELL #:		1	RRCID ->	018165	COMPL. DATE	01/04/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2145 - 2203	
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	

GOLSTON, ROY D. /CPC/		WELL #:		2	RRCID ->	018168	COMPL. DATE	11/14/1945	TOTAL DEPTH	2189	PERF. 2126 - 2189	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

HOLT, W. F.		WELL #:		1	RRCID ->	018171	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2240 - 2385	
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	

HOLT, W. F., ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	018172	COMPL. DATE	02/12/1946	TOTAL DEPTH	2284	PERF. 2125 - 2182	
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	

JENNINGS		WELL #:		1	RRCID ->	018174	COMPL. DATE	11/14/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2185 - 2211	
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-	
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN						
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098										
KINGSBERY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	018175	COMPL. DATE	09/09/1945	TOTAL DEPTH	2214	PERF.	2179 - 2214		
M	O	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	62 N	27	-0-	-35	-0-			27	2	N	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-			28	2	N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-			23	2	N	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-			16	2	N	-0-			-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-			7	2	N	-0-			-0-
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	2	N	-0-			-0-

KINGSBERY -C-		WELL #:		1	RRCID ->	018176	COMPL. DATE	11/13/1949	TOTAL DEPTH	2279	PERF.	2210 - 2279		
08	141 R	141	-0-	-0-	-0-			141	2	N	-0-			-0-
09	163	163	-0-	-0-	-0-			163	2	N	-0-			-0-
10	116 R	116	-0-	-0-	-0-			116	2	N	-0-			-0-
11	150 N	81	-0-	-69	-0-			81	2	N	-0-			-0-
12	155 N	37	-0-	-118	-0-			37	2	N	-0-			-0-
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-			11	2	N	-0-			-0-

KINGSBERY -E-		WELL #:		1	RRCID ->	018177	COMPL. DATE	05/06/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2205 - 2240		
08	62 N	27	-0-	-35	-0-			27	2	N	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-			27	2	N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-			23	2	N	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-			16	2	N	-0-			-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-			7	2	N	-0-			-0-
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	2	N	-0-			-0-

LLOYD		WELL #:		1	RRCID ->	018178	COMPL. DATE	01/17/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2145 - 2196		
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-			105	2	N	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-			101	2	N	-0-			-0-
10	124 N	85	-0-	-39	-0-			85	2	N	-0-			-0-
11	90 N	64	-0-	-26	-0-			64	2	N	-0-			-0-
*12	96 N	96	-0-	-0-	-0-			96	2	N	-0-			-0-
*01	95 N	95	-0-	-0-	-0-			95	2	N	-0-			-0-

MCCLURE, J. E.		WELL #:		2	RRCID ->	018180	COMPL. DATE	07/18/1956	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2352 - 2372		
08	31 N	20	-0-	-11	-0-			20	2	N	-0-			-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-			16	2	N	-0-			-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-			12	2	N	-0-			-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-			8	2	N	-0-			-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-			4	2	N	-0-			-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	2	N	-0-			-0-

MOORE, E. W.		WELL #:		3	RRCID ->	018182	COMPL. DATE	10/21/1958	TOTAL DEPTH	2270	PERF.	2267 - 2296		
08	31 N	16	-0-	-15	-0-			16	2	N	-0-			-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-			14	2	N	-0-			-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-			11	2	N	-0-			-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-			8	2	N	-0-			-0-
12	14 N	3	-0-	-11	-0-			3	2	N	-0-			-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	2	N	-0-			-0-

MOORE, LEILA J.		WELL #:		1	RRCID ->	018183	COMPL. DATE	04/04/1958	TOTAL DEPTH	2328	PERF.	2309 - 2311		
08	31 N	16	-0-	-15	-0-			16	2	N	-0-			-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-			13	2	N	-0-			-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-			11	2	N	-0-			-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-			8	2	N	-0-			-0-
12	13 N	3	-0-	-10	-0-			3	2	N	-0-			-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	2	N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.// 748098												
REEVES, CARRIE		WELL #: 1		RRCID -> 018188		COMPL. DATE 05/13/1938		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2237 - 2280				
M	O	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	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
10	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-			-0-
11	180 N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-			-0-
*12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
*01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-

RENDELMAN		WELL #: 3		RRCID -> 018190		COMPL. DATE 08/30/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2155 - 2227				
08	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			-0-
11	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

STUART, MRS. R.C. / COURTNEY WELLS/		WELL #: 1		RRCID -> 018197		COMPL. DATE 04/28/1951		TOTAL DEPTH 2148		PERF. 2085 - 2147				
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-			-0-
12	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

WHEELER, BUD		WELL #: 1		RRCID -> 018201		COMPL. DATE 03/28/1946		TOTAL DEPTH 2183		PERF. 2125 - 2183				
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-

BAKER, L. L. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 018215		COMPL. DATE 09/26/1939		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2238 - 2298				
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-			-0-
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-			-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-			-0-
*01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-

BAKER, L. L. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 018216		COMPL. DATE 04/08/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2168 - 2238				
08	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-			-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
10	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-			-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-			-0-
12	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-			-0-
*01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-

DAY-NORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 018219		COMPL. DATE 09/04/1944		TOTAL DEPTH 2233		PERF. 2157 - 2233				
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
*12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
*01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098							
ESTES, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	018224	COMPL. DATE	06/24/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2053 - 2073
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	91	-0-	-59	-0-	91	2	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-	-0-	-0-

GAY, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	018225	COMPL. DATE	12/31/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2209 - 2268
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-	-0-

GOLSTON, ROY D.		WELL #:		1	RRCID ->	018226	COMPL. DATE	01/24/1945	TOTAL DEPTH	2247	PERF. 2190 - 2271
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-	-0-	-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-

HOLT, J. D.		WELL #:		1	RRCID ->	018229	COMPL. DATE	08/23/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2196 - 2275
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-	-0-	-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	132	-0-	-48	-0-	132	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-	-0-	-0-

PENNY-DUGGINS		WELL #:		1	RRCID ->	018237	COMPL. DATE	01/26/1945	TOTAL DEPTH	2203	PERF. 2132 - 2202
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-	-0-	-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	123	-0-	-57	-0-	123	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-	-0-	-0-

SMITH-HOWARD		WELL #:		1	RRCID ->	018245	COMPL. DATE	09/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2057 - 2179
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-	-0-	-0-

TAYLOR, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	018248	COMPL. DATE	05/04/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2140 - 2166
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2	N	-0-	-0-	-0-
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2	N	-0-	-0-	-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	122	-0-	-58	-0-	122	2	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-	-0-	-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.// 748098										
WALLACE, M. A.		WELL #: 2		RRCID -> 018250		COMPL. DATE 05/29/1952		TOTAL DEPTH 2240		PERF. 2044 - 2125		
M	O	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	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-		-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-		-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-
*12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-		-0-
*01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-		-0-

POWELL, GARLAND -A-		WELL #: 1		RRCID -> 041190		COMPL. DATE 12/31/1951		TOTAL DEPTH 2366		PERF. N/A		
08	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2		N	-0-		-0-
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-		-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-		-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2		N	-0-		-0-
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-		-0-
*01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-		-0-

PITTARD		WELL #: 1		RRCID -> 073329		COMPL. DATE 07/01/1977		TOTAL DEPTH 2686		PERF. N/A		
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-		-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-		-0-
10	186 N	106	-0-	-80	-0-	106	2		N	-0-		-0-
11	180 N	113	-0-	-67	-0-	113	2		N	-0-		-0-
12	186 N	109	-0-	-77	-0-	109	2		N	-0-		-0-
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-		-0-

PITTARD		WELL #: 2		RRCID -> 073330		COMPL. DATE 07/21/1977		TOTAL DEPTH 2480		PERF. N/A		
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-		-0-
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2		N	-0-		-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-		-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-		-0-
*12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-		-0-
*01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-		-0-

PITTARD, W. H. ESTATE A		WELL #: 1A		RRCID -> 075567		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 2576		PERF. N/A		
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-		-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-		-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-		-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-		-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-		-0-
*01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-		-0-

PITTARD, W. H. ESTATE A		WELL #: 2A		RRCID -> 075568		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 2430		PERF. N/A		
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-		-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	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	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-		-0-

KINGSBERRY, C.E. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 087287		COMPL. DATE 02/26/1980		TOTAL DEPTH 2337		PERF. 2226 - 2246		
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-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098												
WHEELER, BUD WELL #: 2 RRCID -> 091060 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2208 - 2216												
M O	ALLOW CODE	GAS 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	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-		-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-		-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-		-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-		-0-
12	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	2		N	-0-		-0-
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-

GOLSTON, ROY D. WELL #: 3 RRCID -> 091731 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 2162												
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		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	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-		-0-
12	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CAMPBELL, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 091740 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2181 - 2199												
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-		-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-		-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-		-0-
11	15 N	6	-0-	-9	-0-	6	2		N	-0-		-0-
12	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2		N	-0-		-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-

BLANTON, SARA WELL #: 2 RRCID -> 095550 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 2336 PERF. 2104 - 2130												
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-		-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-		-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-		-0-
12	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	2		N	-0-		-0-
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-

GOLSTON, ROY D. WELL #: 5 RRCID -> 096836 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2230 - 2256												
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-		-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-		-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		-0-
*12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		-0-
*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		-0-

SMITH-HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 102805 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2151												
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-		-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-		-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-		-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2		N	-0-		-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-		-0-
*01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-		-0-

MOORE, LELIA J. WELL #: 4 RRCID -> 114701 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2225 - 2278												
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-		-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-		-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-		-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-		-0-
12	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	2		N	-0-		-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.// 748098		WELL #: 2		RRCID -> 114702		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2136 - 2283				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			-0-
11	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-			-0-
12	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

HOLT, J.D.		WELL #: 2		RRCID -> 114704		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2187 - 2254						
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
10	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-			-0-
11	180 N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-			-0-
*12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
*01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-

STUART, MRS.R.C./COURTNEY WELLS		WELL #: 2		RRCID -> 127924		COMPL. DATE 07/18/1988		TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2082 - 2092						
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-			-0-
12	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

POWELL, GARLAND		WELL #: 3A		RRCID -> 129317		COMPL. DATE 12/27/1988		TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2264 - 2340						
08	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-			-0-
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-			-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-			-0-
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-			-0-
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-			-0-
*01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-

HOLT, W. F.		WELL #: 5		RRCID -> 163919		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2491 PERF. 2310 - 2356						
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCCLURE, J. E.		WELL #: 4		RRCID -> 171988		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2280 - 2340						
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

CRIMSON-WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 172024		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2114 - 2236						
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098							
CRIMSON-KINGSBERRY "E"		WELL #:		1	RRCID ->	172025	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2153 - 2182
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		403 N	142	-0-	-261	-0-	142 2	N	-0-		-0-
09		390 N	163	-0-	-227	-0-	163 2	N	-0-		-0-
10		310 N	116	-0-	-194	-0-	116 2	N	-0-		-0-
11		150 N	82	-0-	-68	-0-	82 2	N	-0-		-0-
12		155 N	37	-0-	-118	-0-	37 2	N	-0-		-0-
*01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		-0-

CRIMSON-STUART		WELL #:		1	RRCID ->	172139	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL DEPTH	2533	PERF. 2112 - 2254
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		-0-
11		12 N	7	-0-	-5	-0-	7 2	N	-0-		-0-
12		7 N	4	-0-	-3	-0-	4 2	N	-0-		-0-
*01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-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	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-

SANTO, S. (CONGL)		80961 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		191683									
KING, EVELYN		WELL #:		2	RRCID ->	095565	COMPL. DATE	08/31/1981	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 3558 - 3576
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING- LANHAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	098175	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3509 - 3532
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662			N	NO RPT		-0-

SANTO, S. (MISS) 80961 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 PHILLIPS WATER HAULING, INC. 661642
 BRANNON, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 070946 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3760 - 3764

M	ALLOW CODE	GAS 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	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-

SANTO, S.E. (CONGL) 80962 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
 ANDREATA, J. WELL #: 2 RRCID -> 229093 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4032 - 4036

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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-

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	2542 X	855	-0-	-1687	-0-	855	3			N	-0-					-0-
09	2460 X	854	-0-	-1606	-0-	854	3			N	-0-					-0-
10	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
11	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
12	1395 X	1143	-0-	-252	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
01	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 285243 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 3676 - 3786

08	8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	8737	3			N	-0-					-0-
09	8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	3			N	-0-					-0-
10	7750 X	7628	-0-	-122	-0-	7434	3	194	9	N	176	176	1			-0-
11	7500 X	5590	-0-	-1910	-0-	5590	3			N	-0-					-0-
*12	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	3			N	-0-					-0-
01	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHETAWEE (FLIPPEN LIME) 81431 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 SCOTT OPERATING, INC. 758502
 GAIL, WILLA WELL #: 4 RRCID -> 138742 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1616 - 1620

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
 PATON, E. N. OIL COMPANY, INC. 643525
 BLACKWOOD WELL #: B 1 RRCID -> 246815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4585 - 4589

08	1178 N	1147	-0-	-31	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
09	1140 N	1103	-0-	-37	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
10	1147 N	1131	-0-	-16	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
11	1110 N	1088	-0-	-22	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
12	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
01	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	1086	3			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SCHWARTZ (4200) 81695 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
LAFFOON FARM 481009
CASADOR -A- WELL #: 2AL RRCID -> 097604 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738

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

SCRANTON,NW (DUFFER) 81808 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
EX-CEL RESOURCES, LLC 256790
LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 110319 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3852 - 3860

08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEAMAN (CONGL. UPPER) 81982 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
SEAMAN, L. E., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018261 COMPL. DATE 01/01/1959 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3826 - 3840

08	155 N	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-

SEAMAN (CONGL. 3800) 81982 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SET RANCH WELL #: 1 RRCID -> 074245 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 4411 PERF. N/A

08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					21
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					21
10	186 N	66	-0-	-120	-0-	66	3			N	-0-					21
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					21
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					21
*01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					21

SEAMAN (CONGL. 4000) 81982 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
SEAMAN, L. E., ESTATE -B- WELL #: 1 T RRCID -> 018260 COMPL. DATE 07/25/1960 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3824 - 3834

08	279 N	93	-0-	-186	-0-	93	2			Y	-0-					10
09	270 N	200	-0-	-70	-0-	200	2			Y	-0-					10
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					10
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					10
12	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2			Y	-0-					10
01	279 N	161	-0-	-118	-0-	161	2			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	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					9
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					9
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					9
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					9
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					9
*01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

08	14B DENY	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 REEVES		834335		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
		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 REEVES		834335										
		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	14B2 EXT	-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

SERGIO (STRAWN)		82270 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
SWENSON		WELL #: 3		RRCID -> 257235		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 1755		PERF. 536 - 550		
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-	-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-	-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-	-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-	-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-	-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-	-0-

SERVICE (FRY, LO.)		82289 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
GRACE 7 PROPERTIES, LTD.		319502		WELL #: 1301		RRCID -> 274957		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 3623		PERF. 2922 - 2936		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

SET RANCH (CONGL)		82315 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		035486		WELL #: 1		RRCID -> 211444		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 4286		PERF. 4143 - 4167		
M	ALLOW CODE	GAS 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	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			106
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106

COLEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 214908		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4108 - 4132				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

BLACK BANDANA LLC		072506		WELL #: 3		RRCID -> 215288		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4006 - 4044		
08	3404 R	3404	-0-	-0-	-0-	3401	3	3	9	N	3			60
09	3280 R	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			N	-0-			60
10	2981 R	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-			60
11	2699 R	2699	-0-	-0-	-0-	2680	3	19	9	N	17	60	1	17
12	2788 R	2788	-0-	-0-	-0-	2786	3	2	9	N	2			19
*01	2567 R	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-			19

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		WELL #: 25		RRCID -> 091765		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3995 - 4014		
08	1240 #	320	-0-	-920	-0-	320	3			N	-0-			101
09	1080 #	154	-0-	-926	-0-	154	3			N	-0-			101
10	1241 R	1241	-0-	-0-	-0-	62	1	1169	3	N	9			110
						10	9							
11	1150 R	1150	-0-	-0-	-0-	60	1	1090	3	N	-0-			110
12	676 R	676	-0-	-0-	-0-	32	1	636	3	N	7			117
						8	9							
01	1240 #	103	-0-	-1137	-0-	10	1	93	3	N	-0-			117

SET RANCH		WELL #: 40		RRCID -> 123188		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 4038 - 4048				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEVEN-ELEVEN (STRAWN)		82343 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523		WELL #: 2R		RRCID -> 167598		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 2252		PERF. 1992 - 2092			
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 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		262 N	262	-0-	-0-	-0-	35	1	227	3	N	-0-			-0-
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	198	3	N	-0-			-0-
10		186 N	184	-0-	-2	-0-	17	1	167	3	N	-0-			-0-
11		180 N	157	-0-	-23	-0-	19	1	138	3	N	-0-			-0-
12		208 N	208	-0-	-0-	-0-	24	1	184	3	N	-0-			-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

SHACKELFORD NE(MISS)		82518 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD							
KEATING ENERGY, INC.		453142		WELL #: 1		RRCID -> 055910		COMPL. DATE 10/25/1989		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 4435 - 4500			
08		648 R	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-			-0-
09		508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			-0-
10		434 #	327	-0-	-107	-0-	327	2			N	-0-			-0-
11		611 R	611	-0-	-0-	-0-	611	2			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-

WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15)		WELL #: 9		RRCID -> 131323		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH 4619		PERF. 4400 - 4430					
08		2079 R	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-			-0-
09		1793 R	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-			-0-
10		1966 R	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-			-0-
11		1956 R	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-			-0-
12		1643 #	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			-0-
01		1643 #	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN PETROLEUM CORP.		530880		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-

BUCKLER, WALKER 523		WELL #: 3		RRCID -> 218249		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4596		PERF. 4403 - 4596					
08		10 #	-0-	-0-	-10	-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-

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

SHACKELFORD NE(MISS)		//CONT.//		82518 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD		
RJD ENERGY, LLC				714310					
WALKER ESTATE		WELL #:		1 L	RRCID ->	056984	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4380 - 4528
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WALKER-ESTATE 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	105916	COMPL. DATE	08/11/1961	TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4342 - 4497
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WALKER ESTATE A		WELL #:		A 3	RRCID ->	109175	COMPL. DATE	12/03/1983	TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4360 - 4435
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR				82522 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD		
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-
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-

HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC				388861					
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-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JNS PRODUCTION, LLC				433134					
HARGROVE "D"		WELL #:		1	RRCID ->	124635	COMPL. DATE	07/01/1987	TOTAL DEPTH 930 PERF. 828 - 832
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 //CONT.// 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD												
MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486												
MUSSELMAN "24" WELL #: 1 RRCID -> 196392 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 4075 - 4082												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	651 #	555	-0-	-96	-0-	555	2			N	-0-	197
09	639 R	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-	197
10	702 R	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-	197
11	650 R	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-	197
12	635 R	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-	197
01	713 #	634	-0-	-79	-0-	634	2			N	-0-	197

PETEX 659782												
BROOKS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119282 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3708 - 3724												
08	1023 #	463	-0-	-560	-0-	463	2			N	-0-	61
09	960 #	867	-0-	-93	-0-	867	2			N	-0-	61
10	992 #	880	-0-	-112	-0-	880	2			N	-0-	61
11	960 #	808	-0-	-152	-0-	808	2			N	-0-	61
12	930 #	832	-0-	-98	-0-	832	2			N	-0-	61
01	899 #	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT	61

ROYALL WELL #: 1 RRCID -> 143856 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3724 - 3729												
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	97
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	97
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	97
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS) 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
APEXCO, INC. 027480												
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 112081 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3636 - 3642												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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																	
APEXCO, INC. //CONT.// 027480																	
GARRETT WELL #: 3 RRCID -> 198658 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1915 - 1927																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

GARRETT WELL #: 4 RRCID -> 213609 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1914 - 1924																	
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	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-

ARCHER PETROLEUM 028882 COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 074381 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1958 - 1982																	
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	41				N	-0-					-0-
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	41				N	-0-					-0-
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	41				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41				N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, LOREN WELL #: 1 RRCID -> 187444 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3828 - 3838																	
08	14B2	EXT	30	-0-	30	146	30	2			N	-0-					141
09	14B2	EXT	30	-0-	30	176	30	2			N	-0-					141
10	14B2	EXT	731	-0-	731	907	731	2			N	-0-					141
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	907					N	NO RPT					141
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	907					N	NO RPT					141
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	907					N	NO RPT					141

LANE, M. WELL #: 1 RRCID -> 188072 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2089 PERF. 1918 - 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-

MOORE WELL #: 3501 RRCID -> 194332 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1962 - 1979																	
08	0	W		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD																	
ARCHER PETROLEUM //CONT.// 028882																	
MOORE WELL #: 3401 RRCID -> 203529 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 2144 PERF. 2034 - 2042																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					56
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BACON ENERGY 042398																	
SHELTON-PIPPEN WELL #: 7 A RRCID -> 105498 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 446 - 451																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT					-0-

BASIN OPERATING INC. 054545																	
SEDWICK, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 042529 COMPL. DATE 08/31/1967 TOTAL DEPTH 4478 PERF. N/A																	
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851																	
COTTLE WELL #: 7 RRCID -> 127332 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3838 - 3841																	
08	620	N	166	-0-	-454	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					-0-
*01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-

BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682																	
HUDSON (SEC. 70) WELL #: 3 RRCID -> 109285 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2463 - 2465																	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CDJ OIL CO. 140598																	
MATTHEWS WELL #: 9 RRCID -> 126399 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1310 - 1320																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD																	
CDJ OIL CO. //CONT.// 140598																	
HOOKER 23 WELL #: 1 RRCID -> 160194 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4713 - 4760																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEAR FORK, INCORPORATED 159500																	
RICHTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 177436 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4077 - 4098																	
08	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					29
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					29
10	248	N	83	-0-	-165	-0-	83	3			N	-0-					29
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					29
12	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-					29
*01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082																	
COTTLE, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 229019 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3962 - 4035																	
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					165
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					165
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					165
11	360	N	206	-0-	-154	-0-	206	2			N	-0-					165
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					165
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

COTTLE, JERRY 229023																	
WELL #: 1 RRCID -> 229023 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4004 - 4064																	
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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					
GORDON B SERVICES LLC													316115											
B & D "A"													WELL #: 2		RRCID -> 166552		COMPL. DATE 10/15/2013		TOTAL DEPTH 4233		PERF. 400		760	
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 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-							

JAMESON													WELL #: 1B		RRCID -> 178688		COMPL. DATE 06/29/2000		TOTAL DEPTH 4058		PERF. 3760		3766	
08		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-	5	5			15							
09		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-	5	5			10							
10		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					10							
11		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					10							
*12		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					10							
01		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					10							

JAMESON													WELL #: 2 B		RRCID -> 211438		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 4128		PERF. 3950		3978	
08		248 N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-							
09		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-							
10		279 N	193	-0-	-86	-0-	193	2			N	-0-					-0-							
11		210 N	116	-0-	-94	-0-	116	2			N	-0-					-0-							
*12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-							
01		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-							

HUDMAN													WELL #: 1		RRCID -> 261487		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 4055		PERF. 3950		3955	
08		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-							
09		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-							
10		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-							
11		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-							
*12		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-							
01		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-							

HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC													388861											
WALKER-BUCKLER #1B GAS													WELL #: 1B		RRCID -> 157943		COMPL. DATE 12/20/1995		TOTAL DEPTH 755		PERF. 728		738	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							

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											

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
JNS PRODUCTION, LLC													433134											
HARGROVE "A"													WELL #:	1	RRCID ->	115826	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	930	PERF.	777	-	785
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
				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-									
HARGROVE "A"													WELL #:	2	RRCID ->	115827	COMPL. DATE	02/08/1984	TOTAL DEPTH	940	PERF.	780	-	785
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
JTC ROYALTIES LLC													448054											
MCCOY													WELL #:	3	RRCID ->	121721	COMPL. DATE	09/24/1985	TOTAL DEPTH	2585	PERF.	2580	-	2585
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
KEATING ENERGY, INC.													453142											
WALKER-BUCKLER TRUST /LR.20/													WELL #:	3	RRCID ->	057123	COMPL. DATE	09/23/1996	TOTAL DEPTH	4635	PERF.	895	-	905
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
WALKER-BUCKLER TRUST-TRACT 15													WELL #:	10	RRCID ->	082914	COMPL. DATE	12/13/1978	TOTAL DEPTH	940	PERF.	879	-	889
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-									
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-									
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-									
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-									
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
GROTHE, M. L.													WELL #:	1	RRCID ->	114943	COMPL. DATE	09/26/1972	TOTAL DEPTH	7774	PERF.	4340	-	4350
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-									
09		600 N	88	-0-	-512	-0-	88	2			N	-0-			-0-									
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-									
11		120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-			-0-									
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-									

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD			
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.													496670						
MOORE													WELL #: 6401	RRCID -> 196650	COMPL. DATE 04/09/2003	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 2013 - 2023		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	EOM							
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	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-							

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

NAIL "99"													WELL #: 1S	RRCID -> 148384	COMPL. DATE 01/24/1994	TOTAL DEPTH 1770	PERF. 1730 - 1733		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							

NAIL													WELL #: 142	RRCID -> 161360	COMPL. DATE 12/04/1999	TOTAL DEPTH 5096	PERF. 3010 - 4013		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							

NAIL RANCH													WELL #: 3021	RRCID -> 177068	COMPL. DATE 03/15/2000	TOTAL DEPTH 818	PERF. 717 - 725		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2020 - WELL PLUGGED 10-30-20																			

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

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262												
W-B WELL #: 1 RRCID -> 265317 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4408 - 4411												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		775 N	665	-0-	-110	-0-	665	2			N	-0-
09		720 N	647	-0-	-73	-0-	647	2			N	-0-
10		682 N	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-
11		630 N	559	-0-	-71	-0-	559	2			N	-0-
12		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-
01		651 N	566	-0-	-85	-0-	566	2			N	-0-

MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486												
CHISM WELL #: 1001 RRCID -> 188940 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3521 - 3537												
08		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-
09		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-
10		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-
11		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-
12		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-
*01		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-

REAMES "9" WELL #: 1 RRCID -> 190077 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3427 - 3484												
08		1054 N	1023	-0-	-31	-0-	998	2	25	9	N	176
09		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-
10		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1095	2	36	9	N	209
11		990 N	874	-0-	-116	-0-	874	2			N	-0-
12		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-
*01		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1103	2	29	9	N	235

REAMES 'A' WELL #: 902 RRCID -> 199332 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3516 - 3530												
08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324												
MUSSELMAN "29" WELL #: 291J RRCID -> 241787 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2466 - 2470												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OVERLAND OPERATING COMPANY, LLC 628579												
DAVIS, MERRICK WELL #: 2020 RRCID -> 167924 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4894 - 4905												
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.//													82522 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD								
P.I.D. DRILLING INC													631265											
WINDHAM "85"													WELL #:	1	RRCID ->	167508	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	4963	PERF.	4610	-	4613
M	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	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	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-										
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-										
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-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-										

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	-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-										

ROYAL TEXAN ENERGY CO.													732104											
CHANEY													WELL #:	1	RRCID ->	091929	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	454	-	470
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										

LANE, M.													WELL #:	2	RRCID ->	186407	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	2050	PERF.	1950	-	1962
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-										
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-										
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-										
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-										

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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-

STAR PRODUCTION, INC.																	
SNYDER																	
WELL #: 1 RRCID -> 167781 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2322 - 2324																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

COOK RANCH																	
WELL #: A201 RRCID -> 181435 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 4757																	
08		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN OPERATING, LTD.																	
NAIL, E. R.																	
WELL #: 1 RRCID -> 049016 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 4558 - 4603																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD																	
WHITT OIL & GAS, INC. //CONT.// 921150																	
CARTER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132094 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 2570 - 2600																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIOTT WELL #: 1050 RRCID -> 166336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2347 - 2350																	
08		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
09		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
10		1023 N	969	-0-	-54	-0-	969	2			N	-0-					-0-
11		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
12		1023 N	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
01		961 N	955	-0-	-6	-0-	955	2			N	-0-					-0-

SHANE (SCULLY) 82653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAMPASAS																	
ARCH OIL & GAS, LLC 029272																	
GOTCHER WELL #: 2M RRCID -> 237944 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 1013 - 1213																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARPE (ATOKA) 82745 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER																	
OXXN 630579																	
MURRELL WELL #: 1 RRCID -> 123663 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 3615 - 3781																	
08		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*12		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 123665 COMPL. DATE 12/30/1986 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3682 - 3792																	
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*12		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 131317 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 3644 - 3692																	
08		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					17
09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					17
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					17
11		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					17
*12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					17
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

SHARPE (ATOKA)		//CONT.//		82745 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
ROLLO RESOURCES, LLC				726791						
WOODY		WELL #:		1	RRCID -> 102857	COMPL. DATE 09/24/1982	TOTAL DEPTH 3361	PERF. 3250	- 3256	
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	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT		-0-

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	
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	Y	-0-		-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	Y	-0-		-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	Y	-0-		-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	Y	-0-		-0-
*12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SHULTZ, JACK CAROL		WELL #:		3	RRCID -> 114708	COMPL. DATE 12/30/1984	TOTAL DEPTH 2818	PERF. 2731	- 2756	
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	Y	-0-		-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	Y	-0-		-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	Y	-0-		-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	Y	-0-		-0-
*12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SIDNEY (MARBLE FALLS)				83486 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE			
ANDERSON PRODUCTION				022922						
CAFFEY, W. B.		WELL #:		2	RRCID -> 018278	COMPL. DATE 09/16/1955	TOTAL DEPTH 2227	PERF. 2175	- 2210	
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2	N	-0-		-0-
10	11 N	7	-0-	-4	-0-	7 2	N	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-		N	NO RPT		-0-

COOPER, J. B.		WELL #:		1	RRCID -> 018279	COMPL. DATE 10/07/1955	TOTAL DEPTH 2405	PERF. 2111	- 2160	
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-		-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-		-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-		-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 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-

FRY, T. O.		WELL #:		1	RRCID -> 018280	COMPL. DATE 11/10/1955	TOTAL DEPTH 2452	PERF. 2012	- 2115	
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-		-0-
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-		-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-		-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 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-

SIDNEY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83486 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922								
WARD, LIZZIE/T.A.WARD,JR. ET AL/		WELL #:		1	RRCID ->	018284	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2170 - 2205	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	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-

REED, JIMMY		WELL #:		1	RRCID ->	259035	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	2634	PERF. 2106 - 2126	
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-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	
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			78
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			78
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			78
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			78
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			78
*01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			78

SIKES (CADDO)		83528 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
PARDUE OIL, INC.		639400										
SIKES, C. E.		WELL #:		3	RRCID ->	018285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3360 - 2205	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-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	
08	837 N	388	-0-	-449	-0-	388	2	N	-0-			-0-
09	1050 N	814	-0-	-236	-0-	814	2	N	-0-			-0-
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-			-0-
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-			-0-
*12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAMBRO "37"		WELL #:		1	RRCID ->	211857	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	4143	PERF. 3887 - 3890	
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2	N	-0-			34
09	750 N	629	-0-	-121	-0-	629	2	N	-0-			34
10	775 N	668	-0-	-107	-0-	668	2	N	-0-			34
11	750 N	600	-0-	-150	-0-	600	2	N	-0-			34
*12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-			34
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2009																

SILVER VALLEY, EAST (MORRIS) 83641 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
 RANCH FIVE WELL #: 2 RRCID -> 121500 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 2857 - 2860

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	-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-

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	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAIN, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 150578 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2751 - 2767

08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 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	496 N	495	-0-	-1	-0-	65	1	430	2	N	-0-	-0-	
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	38	1	418	2	N	-0-	-0-	
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	-0-	
11	480 N	339	-0-	-141	-0-	339	3			N	-0-	-0-	
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-	-0-	
*01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-	-0-	

DUNN, CARL H.				WELL #:	1	RRCID ->	018294	COMPL. DATE	06/29/1960	TOTAL DEPTH	3139	PERF.	2777 - 2842
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	88	1	570	2	N	-0-	-0-	
09	630 N	576	-0-	-54	-0-	576	2			N	-0-	-0-	
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	-0-	
11	630 N	618	-0-	-12	-0-	618	3			N	-0-	-0-	
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-	-0-	
*01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	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	130 N	130	-0-	-0-	-0-	17	1	113	2	N	-0-	-0-	
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	N	-0-	-0-	
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-	-0-	
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-	-0-	
*01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-	-0-	

POTEET, LEE				WELL #:	1	RRCID ->	018302	COMPL. DATE	07/06/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2802 - 2850
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	33	1	212	2	N	-0-	63	
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	20	1	213	2	N	-0-	63	
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	63	
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-	63	
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-	63	
*01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-	63	

POTEET, OMA -A-				WELL #:	1A	RRCID ->	018303	COMPL. DATE	07/15/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2804 - 2823
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	23	1	152	2	N	-0-	43	
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	51	1	554	2	N	-0-	43	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-	43	
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-	43	
*01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-	43	

POTEET, OMA -B-				WELL #:	2B	RRCID ->	018304	COMPL. DATE	01/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2790 - 2842
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	62	1	403	2	N	-0-	47	
09	420 N	412	-0-	-8	-0-	35	1	377	2	N	-0-	47	
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	47	
11	450 N	387	-0-	-63	-0-	387	3			N	-0-	47	
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-	47	
*01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-	47	

WHITLOCK, F. B.				WELL #:	1	RRCID ->	018310	COMPL. DATE	06/30/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2763 - 2800
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	28	1	182	2	N	-0-	28	
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	17	1	180	2	N	-0-	28	
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	28	
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-	28	
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-	28	
*01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-	28	

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	AMT	CODE	BALANCE

08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-	-0-	
10		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-	-0-	
11	DELQ	PR	215	-0-	215	215	215	2		N	-0-	-0-	
12		444 N	229	-0-	-215	-0-	229	2		N	-0-	-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		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-	-0-	
09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-	-0-	
10		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-	-0-	
11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-	-0-	
12		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-	-0-	
*01		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	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		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-	-0-	
09		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-	-0-	
10		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-	-0-	
11		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT	-0-	

SHULTS, CECIL, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	018326	COMPL. DATE	06/26/1960	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2938 - 2952	
08		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-	-0-	
09		270 N	259	-0-	-11	-0-	259	2		N	-0-	-0-	
10		279 N	123	-0-	-156	-0-	123	2		N	-0-	-0-	
11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	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-	

DUNN, JOHN				WELL #:	1	RRCID ->	108217	COMPL. DATE	10/14/1983	TOTAL DEPTH	3243	PERF. 2872 - 2901	
08		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2		N	-0-	-0-	
09		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		N	-0-	-0-	
10		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		N	-0-	-0-	
11		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	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 & J WHITESIDE INC.				427649									
WHITESIDE, E. A., ESTATE				WELL #:	1B	RRCID ->	018307	COMPL. DATE	02/06/1962	TOTAL DEPTH	2744	PERF. 2740 - 2756	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	-0-	
*11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	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-	

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	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		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-				-0-
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-				-0-
*10		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-				-0-
*11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	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-

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		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

J.R.E. WELL #: 1 RRCID -> 118129 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2810 - 2870															
08	14B2	EXT	28	-0-	28	63	28	2		N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	32	-0-	32	95	32	2		N	-0-				-0-
*10	14B2	EXT	31	-0-	31	126	31	2		N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	32	-0-	32	158	32	2		N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				N	NO RPT				-0-

DAVIDSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 121449 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2779 - 2824															
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-				-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-				-0-
*10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-				-0-
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	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-

WHITESIDE WELL #: 5 RRCID -> 124340 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2690 - 2740															
08	14B2	EXT	3	-0-	3	7	3	2		N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-				-0-
*10	14B2	EXT	2	-0-	2	9	2	2		N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	3	-0-	3	12	3	2		N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12				N	NO RPT				-0-

WHITESIDE WELL #: 2 RRCID -> 124868 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2598 - 2622															
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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-

TATE WELL #: 1 RRCID -> 130968 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2696 - 2706															
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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-

OIL AND GAS DIVISION

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN						
MISSION ENERGY INC.				570410									
WHITESIDES				WELL #:	1	RRCID ->	088666	COMPL. DATE	10/15/1979	TOTAL DEPTH	3047	PERF.	2952 - 2980
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 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		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3	N	-0-				-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-				-0-
*01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	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		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2	N	-0-				-0-
09		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2	N	-0-				-0-
10		527 N	521	-0-	-6	-0-	521 2	N	-0-				-0-
11		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2	N	-0-				-0-
12		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-				-0-
*01		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

HUMPHREYS, GERALDINE DAVIS, MRS.				WELL #:	1	RRCID ->	018300	COMPL. DATE	08/20/1959	TOTAL DEPTH	3035	PERF.	2652 - 2682
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	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		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 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-

MOORE OIL AND GAS				581275									
WASHBURN, C. E.				WELL #:	1	RRCID ->	032872	COMPL. DATE	04/02/1964	TOTAL DEPTH	2993	PERF.	2744 - 2765
08		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-				-0-
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-				-0-
10		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-				-0-
11		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-				-0-
*12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-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(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	279 N	238	-0-	-41	-0-	238 3		N	-0-		-0-
09	270 N	197	-0-	-73	-0-	197 3		N	-0-		-0-
10	248 N	192	-0-	-56	-0-	192 3		N	-0-		-0-
11	240 N	170	-0-	-70	-0-	170 3		N	-0-		-0-
12	217 N	155	-0-	-62	-0-	155 3		N	-0-		-0-
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 3		N	-0-		-0-

TAYLOR, NOBLE				WELL #: 1	RRCID -> 123900	COMPL. DATE 02/20/1987	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 2848	- 3792		
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-		-0-
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-		-0-
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-		-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		81
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		81

SKAGGS (2700)				83880 400	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675							
HARDIN				WELL #: 1	RRCID -> 115345	COMPL. DATE 01/14/1985	TOTAL DEPTH 2730	PERF. 2622	- 2630		
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		-0-
*12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 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	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-		-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-		-0-
*10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-		-0-
*11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-		-0-
*12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMELLEY (MARBLE FALLS 5200)		84229 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690												
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	* 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-

SNAVE (OVERALL)		84413 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
ROCKWOOD RESOURCES INC		723524												
ALLEN HEIRS		WELL #:		1		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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
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		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
GERMANY "B"		WELL #:		2		RRCID -> 116920		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 3804		PERF. 3751 - 3760		
08	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-			-0-
09	120 N	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-			-0-
10	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-			-0-
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
*01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	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 * *	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-		63
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
PLUGGED AND ABANDONED 06/18/1998										

HARRELL, M. "B"		WELL #:			RRCID -> 113366	COMPL. DATE 10/18/1984	TOTAL DEPTH 3932	PERF. 3808	-	3830
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2013										

BAGGETT, C.R.		WELL #:		1	RRCID -> 123190	COMPL. DATE 01/06/1987	TOTAL DEPTH 3919	PERF. 2412	-	3424
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		850964	RRCID -> 112548	COMPL. DATE 06/18/1984	TOTAL DEPTH 3863	PERF. 3754	-	3766
HARRELL				8						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PARDUE-HARRELL		WELL #:		1	RRCID -> 112549	COMPL. DATE 08/08/1984	TOTAL DEPTH 3840	PERF. 3868	-	3878
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LIVINGSTONE		WELL #:		1	RRCID -> 115825	COMPL. DATE 03/01/1985	TOTAL DEPTH 3885	PERF. 3726	-	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-

SNOW (DUFFER)		//CONT.//		84447 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND								
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964											
LIVINGSTONE		WELL #:		2	RRCID ->	123787	COMPL. DATE	03/27/1987	TOTAL DEPTH	3916	PERF.	3736 - 3746			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-

STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	147522	COMPL. DATE	12/02/1993	TOTAL DEPTH	3849	PERF.	3710 - 3720			
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-

STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	158066	COMPL. DATE	11/30/1993	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3758 - 3767			
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-

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-	-0-					N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87

SNOW (STRAWN)				84447 848	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND								
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694											
SNOW-MILLER		WELL #:			RRCID ->	109969	COMPL. DATE	12/05/1983	TOTAL DEPTH	3824	PERF.	1656 - 1662			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
01	P&A COND	-0-	-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-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	5 N	2	-0-	-3	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-

SNOW (STRAWN, LOWER)		//CONT.//		84447 849	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
SNOW-BERRY		WELL #:		1	RRCID ->	171038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3769	PERF.	2066 - 2068
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-

SNYDER (MORRIS)		84468 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
GORDON, R. L.		316450										
GORDON, R. L.		WELL #:		1 A	RRCID ->	110352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2954	PERF.	2614 - 2634
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOMERVELL (STRAWN)		84562 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SOMERVELL					
XTO ENERGY INC.		945936										
MCDOWELL, H.W. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	143674	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	3320 - 3364
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-			-0-
09	90 N	11	-0-	-79	-0-	11	3	N	-0-			-0-
10	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	3	N	-0-			-0-
11	90 N	19	-0-	-71	-0-	19	3	N	-0-			-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-			-0-
*01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	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

SPARKMAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		84927 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: COMANCHE				
CIRCLE D OIL & GAS, INC.				153608							
PIERSON HAROLD				WELL #: 1	RRCID -> 069960	COMPL. DATE 12/01/1976	TOTAL DEPTH 3007	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	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	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-	-0-	
11	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-	-0-	
12	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-	-0-	
01	3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2 2	N	-0-	-0-	

HOLCOMB				WELL #: 1	RRCID -> 078701	COMPL. DATE 05/27/1978	TOTAL DEPTH 2902	PERF. 2704 - 2777			
08	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46 2	N	-0-	-0-	
10	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55 2	N	-0-	-0-	
11	60 N	44	-0-	-16	B	-0-	44 2	N	-0-	-0-	
12	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79 2	N	-0-	-0-	
*01	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69 2	N	-0-	-0-	

PEARSON, WILLIS				WELL #: 5	RRCID -> 096463	COMPL. DATE 11/12/1981	TOTAL DEPTH 2863	PERF. 2713 - 2723			
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	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-	-0-	

SPARROW (ATOKA)				84953 003	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER				
MOSAIC OIL LLC				589978							
GANKY				WELL #: 2	RRCID -> 185436	COMPL. DATE 07/09/2001	TOTAL DEPTH 2540	PERF. 2034 - 2038			
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-	

GANKY				WELL #: 5	RRCID -> 197275	COMPL. DATE 04/25/2003	TOTAL DEPTH 3227	PERF. 2000 - 2006			
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
10	1991 N	1991	-0-	-0-		-0-	1936 3	55 9	N	50	
11	3000 N	4584	-0-	1584		1584	4529 3	55 9	N	100	
12	3100 N	5246	-0-	2146		3730	5191 3	55 9	N	150	
*01	10622	3539	-0-	-7083		-0-	3484 3	55 9	N	50	

SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE)				85369 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185							
STOVALL				WELL #: 2	RRCID -> 142808	COMPL. DATE 10/10/1992	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4620 - 4732			
08	140 N	140	-0-	-0-		-0-	140 3	N	-0-	68	
09	134 N	134	-0-	-0-		-0-	134 2	N	-0-	68	
10	138 N	138	-0-	-0-		-0-	138 2	N	-0-	68	
11	131 N	131	-0-	-0-		-0-	131 2	N	-0-	68	
12	123 N	123	-0-	-0-		-0-	123 2	N	-0-	68	
*01	112 N	112	-0-	-0-		-0-	112 2	N	-0-	68	

SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 85369 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 KATIE NOLA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144761 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 4480 - 4642

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	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-			-0-
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-			-0-
10	744 N	657	-0-	-87	-0-	657 2		N	-0-			-0-
11	660 N	609	-0-	-51	-0-	609 2		N	-0-			-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-			-0-
01	651 N	643	-0-	-8	-0-	35 1	608 2	N	-0-			-0-

JOAN MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153954 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4487 - 4525

08	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2		N	-0-			-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2		N	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			-0-
*12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			-0-
*01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9 1	154 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	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-			-0-
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-			-0-
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-			-0-
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-			-0-
*12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-			-0-
*01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-			-0-

SPRINGTOWN (CADD0) 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	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222 3		N	-0-			108
09	270 N	214	-0-	-56 B	-0-	214 3		N	-0-			108
10	279 N	211	-0-	-68 B	-0-	211 3		N	-0-			108
11	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3		N	-0-			108
12	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213 3		N	-0-			108
01	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 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	276	-0-	276 B	793	276 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	276	-0-	276 B	1069	276 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	248	-0-	248 B	1317	248 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	239	-0-	239 B	1556	239 2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	248	-0-	248 B	1804	248 2		Y	-0-			-0-
01	0 N NO RPT		-0-	-0- B	1804			Y	NO RPT			-0-

DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 275558 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 3184 - 5144

08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-			19
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-			19
10	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-			19
11	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2		N	-0-			19
*12	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2		N	-0-			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				
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-					N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

HUTCHESON		WELL #: 1 T		RRCID -> 092318		COMPL. DATE 08/04/1980		TOTAL DEPTH 6316		PERF. 5494 - 5506				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPRINGTOWN (COMYN)		85369 665		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930												
MATHIS GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 091431		COMPL. DATE 11/26/1980		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 6289 - 6313				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPRINGTOWN (MARBLE FALLS)		85369 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
OXXN		630579												
HAYGOOD		WELL #: 1		RRCID -> 082736		COMPL. DATE 03/12/1988		TOTAL DEPTH 6085		PERF. 5177 - 5318				
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
*12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPURGIN (CONGL)		85424 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD						
VAN OPERATING, LTD.		881442												
SMITH, W. R.		WELL #: 3		RRCID -> 187429		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 3946 - 3976				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2020 - P/A 07/29/20														

STEPHENS COUNTY REGULAR															
BARGSLEY, COY															
BARGSLEY, COY "A"															
85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS															
049255															
WELL #: 1 RRCID -> 139941 COMPL. DATE 00/00/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 1500 - 1550															
M	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		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BASA RESOURCES, INC.															
PARKS, J.W. "A" NCT-1															
053974															
WELL #: 65 RRCID -> 281784 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 2036 - 2066															
08	155 #		135	-0-	-20	-0-	11	1	124	2	N	-0-			278
09	150 #		103	-0-	-47	-0-	94	2	9	9	N	8			286
10	155 #		103	-0-	-52	-0-	99	2	4	9	N	4			290
11	150 #		91	-0-	-59	-0-	85	2	6	9	N	5			295
12	155 #		76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-			295
01	124 #		66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-			295

BRAKA OPERATING, L.L.C.															
MCWHORTER, V.H.															
088563															
WELL #: 1 RRCID -> 044335 COMPL. DATE 12/11/1961 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1650 - 1680															
08	2 #		-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
09	2 #		1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	2 #		-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
11	2 #		-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
12	1 #		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
01	1 R		1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

HERRINGTON "A"															
WELL #: 1 A RRCID -> 116921 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3822 - 3876															
08	190 R		190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			26
09	183 R		183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			26
10	186 #		185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-			26
11	180 #		178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-			26
12	186 #		181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-			26
01	186 #		177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-			26

PIERCE															
WELL #: 1 RRCID -> 123312 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4061 - 4065															
08	217 #		-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			64
09	120 #		-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			64
10	93 #		-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			64
11	60 #		-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			64
12	9 #		1	-0-	-8	-0-	1	2			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	124 #		-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			35
09	60 #		-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			35
10	62 #		-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			35
11	30 #		-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			35
12	5 #		-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			35
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
PRITCHARD		WELL #:		3	RRCID ->	123314	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3538 - 4069			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-			30
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-			30
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			30
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			30
12	5 #	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-			30
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			30

WILLIAMSON		WELL #:		3	RRCID ->	123317	COMPL. DATE	08/02/1980	TOTAL DEPTH	4249	PERF.	2022 - 2030			
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	9 #	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-			-0-
12	2 #	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-			-0-
01	0 #	-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	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2				N	-0-			-0-
09	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2				N	-0-			-0-
10	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2				N	-0-			-0-
11	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2				N	-0-			-0-
12	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2				N	-0-			-0-
01	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2				N	-0-			-0-

BILBY		WELL #:		1	RRCID ->	135804	COMPL. DATE	08/24/1977	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3819 - 3827			
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2				N	-0-			-0-
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2				N	-0-			-0-
10	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2				N	-0-			-0-
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2				N	-0-			-0-
12	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2				N	-0-			-0-
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2				N	-0-			-0-

TERRELL, J.C.		WELL #:		1 R	RRCID ->	151403	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1499	PERF.	1422 - 1431			
08	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2				N	-0-			-0-
09	4 #	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-			-0-
10	4 #	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-			-0-
11	6 #	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-			-0-
12	6 #	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-			-0-
01	6 #	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	170248	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1588	PERF.	1511 - 1517			
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	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	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-

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-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//	85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	088563								
LANGFORD, G. R.		WELL #:	2	RRCID ->	185434	COMPL. DATE	11/14/1989	TOTAL DEPTH	4326	PERF.	3973 - 3990
M	O	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		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-		-0-
09		120 #	100	-0-	-20	-0-	100 2	N	-0-		-0-
10		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-		-0-
11		139 R	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-		-0-
12		124 #	13	-0-	-111	-0-	13 2	N	-0-		-0-
01		124 #	10	-0-	-114	-0-	10 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		1 #	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
10		1 #	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
11		2 #	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
12		2 #	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
01		2 #	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-

GLASCOCK, GEORGE		WELL #:	4	RRCID ->	194207	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	1784 - 1794
08		62 #	51	-0-	-11	-0-	41 2	10 9	N	9	69
09		60 #	18	-0-	-42	-0-	8 2	10 9	N	9	78
10		62 #	25	-0-	-37	-0-	14 2	11 9	N	10	88
11		60 #	46	-0-	-14	-0-	37 2	9 9	N	8	96
12		62 #	34	-0-	-28	-0-	24 2	10 9	N	9	105
01		62 #	35	-0-	-27	-0-	25 2	10 9	N	9	114

BRICO OIL, INC.		091040									
ELLIS-ROBBINS "A"		WELL #:	1	RRCID ->	111238	COMPL. DATE	10/05/1983	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3181 - 3170
08		260 R	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-		-0-
09		246 R	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-		-0-
10		251 R	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-		-0-
11		176 R	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-		-0-
12		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-
01		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-

BURTON SERVICES, INC.		112251									
STELLE		WELL #:	1	RRCID ->	115339	COMPL. DATE	07/29/1977	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3948 - 3958
08		420 R	420	-0-	-0-	-0-	420 2	N	-0-		-0-
09		402 R	402	-0-	-0-	-0-	402 2	N	-0-		-0-
10		350 R	350	-0-	-0-	-0-	350 2	N	-0-		-0-
11		270 R	270	-0-	-0-	-0-	270 2	N	-0-		-0-
12		421 R	421	-0-	-0-	-0-	421 2	N	-0-		-0-
*01		404 R	404	-0-	-0-	-0-	404 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-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS								
BURTON SERVICES, INC.		//CONT.//		112251											
NOLEN		WELL #:		1	RRCID ->	146050	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	3560 - 3620			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS 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-

CC OIL & GAS MORGAN		WELL #:		140617	1	RRCID ->	198307	COMPL. DATE	03/14/1977	TOTAL DEPTH	2957	PERF.	1803 - 1941		
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
09	60 #	34	-0-	-26	-0-	34	3				N	-0-			-0-
10	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3				N	-0-			-0-
11	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3				N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT			-0-

DBC OPERATING COMPANY LLC POWELL ESTATE		WELL #:		195725	1A	RRCID ->	152887	COMPL. DATE	01/01/1995	TOTAL DEPTH	2060	PERF.	1930 - 1940		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DAYLIGHT PETROLEUM LLC JOHNSON		WELL #:		208171	1	RRCID ->	272269	COMPL. DATE	12/17/2001	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3298 - 3374		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DELTA OIL & GAS LTD. KIGHT, JUDITH WINSTON -B-		WELL #:		213703	1	RRCID ->	141409	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4174	PERF.	3762 - 3782		
*02	145 #	88	-0-	-57	-0-	81	3	7	9		N	6			54
*03	124 #	55	-0-	-69	-0-	55	3				N	-0-			54
*04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-			54
*05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			54
*06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-			54
*07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			54
*08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			54
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			54
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			54
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			54
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			54
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21

ROGERS, R.M. ESTATE "G"		WELL #:		2	RRCID ->	273280	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	3730 - 3750			
08	651 #	554	-0-	-97	-0-	554	3				N	-0-			-0-
09	630 #	599	-0-	-31	-0-	599	3				N	-0-			-0-
10	651 #	571	-0-	-80	-0-	571	3				N	-0-			-0-
11	630 #	625	-0-	-5	-0-	625	3				N	-0-			-0-
12	651 #	619	-0-	-32	-0-	619	3				N	-0-			-0-
*01	669 R	669	-0-	-0-	-0-	669	3				N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: STEPHENS		
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196								
HILL, JIMMY R.		WELL #:		1 U	RRCID ->	169009	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3735 - 3743
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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		775 #	737	-0-	-38	-0-	737	2	N	-0-		-0-
09		750 #	653	-0-	-97	-0-	653	2	N	-0-		-0-
10		775 #	679	-0-	-96	-0-	679	2	N	-0-		-0-
11		750 #	629	-0-	-121	-0-	629	2	N	-0-		-0-
12		744 #	608	-0-	-136	-0-	608	2	N	-0-		-0-
01		744 #	524	-0-	-220	-0-	524	2	N	-0-		-0-

JENNINGS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	282980	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL DEPTH	4049	PERF.	3349 - 3357
08		62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-		-0-
09		60 #	43	-0-	-17	-0-	43	2	N	-0-		-0-
10		62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2	N	-0-		-0-
11		60 #	41	-0-	-19	-0-	41	2	N	-0-		-0-
12		62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2	N	-0-		-0-
01		62 #	34	-0-	-28	-0-	34	2	N	-0-		-0-

GRAMMER		WELL #:		5	RRCID ->	286266	COMPL. DATE	09/26/1975	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2124 - 2142
08		DLQ G-10	13	-0-	13	-0-	13	2	Y	-0-		-0-
09		DLQ G-10	6	-0-	6	-0-	19	2	Y	-0-		-0-
10		DLQ G-10	18	-0-	18	-0-	37	2	Y	-0-		-0-
11		DLQ G-10	9	-0-	9	-0-	46	2	Y	-0-		-0-
12		DLQ G-10	12	-0-	12	-0-	58	2	Y	-0-		-0-
*01		68 R	10	-0-	-58	-0-	10	2	Y	-0-		-0-

GRAMMER		WELL #:		1	RRCID ->	286323	COMPL. DATE	09/11/1975	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2762 - 2804
08		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-		-0-
09		14 #	5	-0-	-9	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
10		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-		-0-
11		14 #	11	-0-	-3	-0-	11	2	Y	-0-		-0-
12		14 #	8	-0-	-6	-0-	8	2	Y	-0-		-0-
01		31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2	Y	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
FOAG, INC.				274964								
GOFORTH, W.H.		WELL #:		1	RRCID ->	115828	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3794 - 3799
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	434 #	274	-0-	-160	-0-	274	2			N	-0-	-0-
09	420 #	63	-0-	-357	-0-	63	2			N	-0-	-0-
10	434 #	183	-0-	-251	-0-	183	2			N	-0-	-0-
11	390 #	282	-0-	-108	-0-	282	2			N	-0-	-0-
12	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-	-0-
*01	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-	-0-

GOFORTH, W.H.		WELL #:		2	RRCID ->	115829	COMPL. DATE	03/28/1994	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3797 - 3804
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922					N	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	1922					N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/14/2020								

HART, H. W.		WELL #:			RRCID ->	247991	COMPL. DATE	07/25/1963	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	2702 - 2810
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		05/19/2015								

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT				424940								
FRANKS, THOMAS B		WELL #:		1	RRCID ->	129847	COMPL. DATE	04/02/1979	TOTAL DEPTH	4469	PERF.	4408 - 4442
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

IRON HORSE OIL & GAS, INC.				426407								
SWENSON, CLARA J.		WELL #:		1	RRCID ->	186524	COMPL. DATE	07/05/1972	TOTAL DEPTH	2439	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51

ITX CORPORATION				427179								
VEALE, A. S. -C-		WELL #:		7	RRCID ->	181952	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC				430677								
MOK		WELL #:		1	RRCID ->	183007	COMPL. DATE	02/10/1983	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4014 - 4018
08	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	-0-
09	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	-0-
10	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-	-0-
11	90 #	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-	-0-
12	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-	-0-
01	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
KEATING ENERGY, INC.				453142									
HARRIS, MAGGIE ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	141242	COMPL. DATE	02/25/1959	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3783 - 3788	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAGELLAN RESOURCES				521353									
FAMBRO, J. M. -H-		WELL #:			RRCID ->	141414	COMPL. DATE	12/20/1981	TOTAL DEPTH	1950	PERF.	1837 - 1849	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44

PARDUE OIL, INC.				639400									
CALLOWAY, I. A.		WELL #:		6	RRCID ->	289257	COMPL. DATE	06/01/1948	TOTAL DEPTH	3424	PERF.	3358 - 3366	
08	2418	3627	-0-	1209	7777	3627	2			N	-0-		77
09	2340	3458	-0-	1118	8895	3458	2			N	-0-		77
10	2418	3264	-0-	846	9741	3263	2	1	9	N	1		78
11	2340	3209	-0-	869	10610	3207	2	2	9	N	2		80
12	2418	3198	-0-	780	11390	3196	2	2	9	N	2		82
01	2418	NO RPT	-0-	-2418	8972					N	NO RPT		82

PARKS, RHONE INC.				641520									
HARRIS, ROY L.		WELL #:		1	RRCID ->	277132	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	2180	PERF.	2126 - 2146	
08	496 #	390	-0-	-106	-0-	390	2			N	-0-		-0-
09	480 #	210	-0-	-270	-0-	210	2			N	-0-		-0-
10	496 #	240	-0-	-256	-0-	240	2			N	-0-		-0-
11	480 #	240	-0-	-240	-0-	240	2			N	-0-		-0-
12	465 #	240	-0-	-225	-0-	240	2			N	-0-		-0-
01	403 #	220	-0-	-183	-0-	220	2			N	-0-		-0-

PETEX				659782									
VEALE, A. S.		WELL #:		1	RRCID ->	042658	COMPL. DATE	09/28/1967	TOTAL DEPTH	4535	PERF.	N/A	
08	589 #	89	-0-	-500	-0-	89	2			N	-0-		44
09	210 #	86	-0-	-124	-0-	86	2			N	-0-		44
10	283 R	283	-0-	-0-	-0-	280	2	3	9	N	3		47
11	776 R	776	-0-	-0-	-0-	775	2	1	9	N	1		48
*12	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-		48
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		48

SIKES FF				1 A	RRCID ->	109287	COMPL. DATE	01/03/1984	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	1957 - 1965	
08	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-		-0-
09	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-		-0-
10	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-		-0-
11	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-		-0-
12	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-		-0-
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.//		659782									
SIKES FF		WELL #:		2 A	RRCID ->	109721	COMPL. DATE	01/29/1984	TOTAL DEPTH	2012	PERF. 1949 - 1955		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
08		146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-	-0-	-0-	
09		151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-	-0-	-0-	
10		152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-	-0-	-0-	
11		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-	-0-	-0-	
*12		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-	-0-	-0-	
01		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-	

FAMBRO, A. P.		WELL #:		2	RRCID ->	131190	COMPL. DATE	05/12/1998	TOTAL DEPTH	2070	PERF. 1778 - 1798		
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-	

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

FAMBROUGH, W.		WELL #:		8	RRCID ->	172019	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	2152	PERF. 2115 - 2118		
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-	

FAMBROUGH, W.		WELL #:		4	RRCID ->	172022	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2145	PERF. 2110 - 2118		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-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-	

BROWER, R. E.		WELL #:		1	RRCID ->	186683	COMPL. DATE	10/21/2001	TOTAL DEPTH	4468	PERF. 4154 - 4164		
08	31 #	14	-0-	-17	-0-	-0-	7	2	7	9	N	6	20
09	14 R	14	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2	8	9	N	7	27
10	11 #	9	-0-	-2	-0-	-0-	7	2	2	9	N	2	29
11	14 #	-0-	-0-	-14	-0-	-0-					N	7	36
12	14 #	-0-	-0-	-14	-0-	-0-					N	4	40
01	14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-	-0-					N	NO RPT	40

HUNTER, L.		WELL #:		3	RRCID ->	196772	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	4154	PERF. 3218 - 3223		
08	105 R	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-		15	
09	99 R	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2	Y	-0-		15	
10	109 R	109	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	Y	1	16
11	96 R	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2	Y	-0-		16	
*12	114 R	114	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1	17
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-			Y	NO RPT		17	

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS							
PETEX		//CONT.//		659782											
CRIDER		WELL #:		1	RRCID ->	226461	COMPL. DATE	08/14/1986	TOTAL DEPTH	4236	PERF.	3550 - 3557			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* 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-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HALL '8' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	269690	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2468 - 2734			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			27

FORD, ED "A"		WELL #:		3	RRCID ->	282547	COMPL. DATE	03/01/2017	TOTAL DEPTH	4403	PERF.	3177 - 3188			
08	1487 R	1487	-0-	-0-	-0-	1485	2	2	9	N	2				34
09	1142 R	1142	-0-	-0-	-0-	1141	2	1	9	N	1				35
10	1103 R	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-				35
11	944 R	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-				35
*12	883 R	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-				35
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35

ED FORD 'A'		WELL #:		4	RRCID ->	284098	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4096 - 4114			
08	496 #	380	-0-	-116	-0-	371	2	9	9	N	8				123
09	480 #	285	-0-	-195	-0-	285	2			N	-0-				123
10	496 #	276	-0-	-220	-0-	276	2			N	-0-				123
11	480 #	236	-0-	-244	-0-	236	2			N	-0-				123
12	465 #	221	-0-	-244	-0-	221	2			N	-0-				123
01	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT				123

SCOTT		WELL #:		3	RRCID ->	286190	COMPL. DATE	07/12/2000	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4030 - 4038			
08	0 W	74	-0-	74	-0-	3726	74	2		N	-0-				-0-
09	0 W	69	-0-	69	-0-	3795	69	2		N	-0-				-0-
10	0 W	69	-0-	69	-0-	3864	69	2		N	-0-				-0-
11	0 W	65	-0-	65	-0-	3929	65	2		N	-0-				-0-
12	0 W	63	-0-	63	-0-	3992	63	2		N	-0-				-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3992				N	NO RPT				-0-

RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC.		WELL #:		L 2	RRCID ->	280686	COMPL. DATE	03/01/2016	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4036 - 4138			
08	899 #	841	-0-	-58	-0-	841	2			N	-0-				82
09	870 #	799	-0-	-71	-0-	799	2			N	-0-				82
10	866 R	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-				82
11	898 R	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-				82
12	864 R	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-				82
01	868 #	782	-0-	-86	-0-	782	2			N	-0-				82

STEPHENS COUNTY REGULAR										//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS	
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC.										//CONT.// 688706							
SPEER										WELL #: L 11		RRCID -> 280866		COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH 4495 PERF. 3648 - 3716	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

RAY HERRING OPERATING CO., LLC										695232							
LAKE SAND UNIT										WELL #: W 1		RRCID -> 099050		COMPL. DATE 04/06/1982		TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3646 - 3654	
08		93 #	10	-0-	-83	-0-	10 2		Y	-0-			6				
09		60 #	30	-0-	-30	-0-	30 2		Y	-0-			6				
10		31 #	20	-0-	-11	-0-	20 2		Y	-0-			6				
11		30 #	27	-0-	-3	-0-	27 2		Y	-0-			6				
12		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-			6				
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-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 #	10	-0-	-83	-0-	10 2		Y	-0-			8				
09		60 #	30	-0-	-30	-0-	30 2		Y	-0-			8				
10		31 #	20	-0-	-11	-0-	20 2		Y	-0-			8				
11		30 #	27	-0-	-3	-0-	27 2		Y	-0-			8				
12		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-			8				
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			8				

RED GAP OIL & GAS LLC										697026							
LINK "76"										WELL #:		RRCID -> 253453		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1706 - 1814	
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																	

RIPTIDE ENERGY LLC										712946							
WILLARDS WISH										WELL #: 1		RRCID -> 170645		COMPL. DATE 04/30/1995		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4166 - 4174	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.										735231							
BLACK RANCH										WELL #: 1		RRCID -> 197269		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3875 - 3937	
08		622 R	622	-0-	-0-	-0-	583 2	39 9	N	35			95				
09		610 R	610	-0-	-0-	-0-	553 2	57 9	N	52			147				
10		620 #	489	-0-	-131	-0-	456 2	33 9	N	30			177				
11		618 R	618	-0-	-0-	-0-	571 2	47 9	N	43	175 1		45				
12		644 R	644	-0-	-0-	-0-	576 2	68 9	N	62			107				
01		620 #	600	-0-	-20	-0-	539 2	61 9	N	55			162				

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS								
SAFARI RESOURCES, LLC				743194											
FAMBRO, J.M.				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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		31 #		23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
09		30 #		20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
10		31 #		15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
11		30 #		12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			-0-
12		31 #	NO RPT		-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
01		31 #	NO RPT		-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

SBS OIL COMPANY				749870											
FAMBRO-VICK				WELL #: 2	RRCID -> 252147	COMPL. DATE 11/30/1981	TOTAL DEPTH 3754	PERF. 1818	- 1872						
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 A	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
				PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2020 - P/A 10/19/20											

SKY RESOURCES, INC.				786408											
HINSON, ED				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-
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-

JOHNSON, M. R.				WELL #: 13	RRCID -> 169034	COMPL. DATE 09/16/1979	TOTAL DEPTH 4220	PERF. N/A							
08		140 R		140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
09		148 R		148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
10		124 #		111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-			-0-
11		120 #		102	-0-	-18	-0-	102	3		N	-0-			-0-
12		124 #		99	-0-	-25	-0-	99	3		N	-0-			-0-
01		124 #		72	-0-	-52	-0-	72	3		N	-0-			-0-

SQUYRES OIL CO., INC.				810818											
GARDENHIRE, W. J.				WELL #: 6	RRCID -> 053459	COMPL. DATE 39/03/1958	TOTAL DEPTH 2200	PERF. 2100	- 2200						
08		124 #		104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-			-0-
09		120 #		100	-0-	-20	-0-	100	3		N	-0-			-0-
10		124 #		103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			-0-
11		120 #		117	-0-	-3	-0-	117	3		N	-0-			-0-
12		93 #	NO RPT		-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
01		93 #	NO RPT		-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

GANT				WELL #: 1	RRCID -> 121351	COMPL. DATE 06/01/1977	TOTAL DEPTH 2154	PERF. 2102	- 2109						
08		31 #		23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
09		30 #		21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-
10		31 #		22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
11		30 #		15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
12		31 #	NO RPT		-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
01		31 #	NO RPT		-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR														
SQUYRES OIL CO., INC.														
BRUCE, M.C.														
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS														
//CONT.// 810818														
WELL #: 2 RRCID -> 122612 COMPL. DATE 12/17/1923 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 2003 - 2103														
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	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-				-0-
09	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-				-0-
10	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-				-0-
11	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-				-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT				-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT				-0-

BRUCE, M.C.														
WELL #: 4 RRCID -> 122620 COMPL. DATE 05/08/1952 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2025 - 2043														
08	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-				-0-
09	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-				-0-
10	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-				-0-
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-				-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT				-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT				-0-

PRATT, D.C.														
WELL #: 13 RRCID -> 122622 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 2004 - 2012														
08	155 #	81	-0-	-74	-0-	81	3		N	-0-				-0-
09	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-				-0-
10	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-				-0-
11	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-				-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT				-0-
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT				-0-

WALKER, NANNIE "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 122623 COMPL. DATE 11/21/1949 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 2029 - 2118														
08	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-				-0-
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-				-0-
10	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-				-0-
11	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-				-0-
12	14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-				N	NO RPT				-0-
01	13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-				N	NO RPT				-0-

HARMON, J.W.														
WELL #: 3 RRCID -> 122627 COMPL. DATE 05/12/1921 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 2015 - 2075														
08	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-				-0-
09	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-				-0-
10	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-				-0-
11	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-				-0-
12	12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-				N	NO RPT				-0-
01	12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-				N	NO RPT				-0-

HARMON, J.W.														
WELL #: 10 RRCID -> 122628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2094 PERF. 2063 - 2073														
08	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-				-0-
09	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-				-0-
10	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-				-0-
11	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-				-0-
12	13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-				N	NO RPT				-0-
01	13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-				N	NO RPT				-0-

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 #	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT				-0-
01	9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS									
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818												
DAVIS, J.W.		WELL #:		1	RRCID ->	122630	COMPL. DATE	02/21/1921	TOTAL DEPTH	1920	PERF.	1898 - 1920				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DAVIS, J.W.		WELL #:		13	RRCID ->	122631	COMPL. DATE	06/16/1947	TOTAL DEPTH	1940	PERF.	1870 - 1929				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRUCE, M.C. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	124992	COMPL. DATE	06/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2108 - 2122				
08		179 R	179	-0-	-0-	-0-		179	3			N	-0-			-0-
09		150 #	111	-0-	-39	-0-		111	3			N	-0-			-0-
10		155 #	131	-0-	-24	-0-		131	3			N	-0-			-0-
11		150 #	100	-0-	-50	-0-		100	3			N	-0-			-0-
12		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT			-0-
01		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT			-0-

MCCLESKY, J.T.		WELL #:		1	RRCID ->	124994	COMPL. DATE	02/19/1975	TOTAL DEPTH	4468	PERF.	2771 - 2785				
08		31 #	18	-0-	-13	-0-		18	3			N	-0-			-0-
09		34 R	34	-0-	-0-	-0-		34	3			N	-0-			-0-
10		37 R	37	-0-	-0-	-0-		37	3			N	-0-			-0-
11		30 R	30	-0-	-0-	-0-		30	3			N	-0-			-0-
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT			-0-
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT			-0-

BRUCE, M.C.		WELL #:		1	RRCID ->	125882	COMPL. DATE	07/10/1923	TOTAL DEPTH	2126	PERF.	2006 - 2026				
08		139 R	139	-0-	-0-	-0-		139	3			N	-0-			-0-
09		129 R	129	-0-	-0-	-0-		129	3			N	-0-			-0-
10		130 R	130	-0-	-0-	-0-		130	3			N	-0-			-0-
11		110 R	110	-0-	-0-	-0-		110	3			N	-0-			-0-
12		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT			-0-
01		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT			-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-		19	3			N	-0-			-0-
09		30 #	19	-0-	-11	-0-		19	3			N	-0-			-0-
10		31 #	19	-0-	-12	-0-		19	3			N	-0-			-0-
11		30 #	15	-0-	-15	-0-		15	3			N	-0-			-0-
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT			-0-
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, J.M.		WELL #:		2	RRCID ->	125907	COMPL. DATE	00/00/1924	TOTAL DEPTH	2148	PERF.	2130 - 2145				
08		31 #	29	-0-	-2	-0-		29	3			N	-0-			-0-
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-		30	3			N	-0-			-0-
10		31 #	27	-0-	-4	-0-		27	3			N	-0-			-0-
11		30 #	22	-0-	-8	-0-		22	3			N	-0-			-0-
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT			-0-
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR										//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
SQUYRES OIL CO., INC.										//CONT.// 810818									
GARDENHIRE, W.J.										WELL #: 2		RRCID -> 127489		COMPL. DATE 03/12/1924		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2025 - 2043	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				STATUS (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-					

GARDENHIRE, W.J. "A"										WELL #: 3		RRCID -> 127490		COMPL. DATE 03/01/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2090 - 2100	
08		124 R	124	-0-	-0-	-0-		124	3	N	-0-			-0-					
09		90 R	90	-0-	-0-	-0-		90	3	N	-0-			-0-					
10		91 R	91	-0-	-0-	-0-		91	3	N	-0-			-0-					
11		89 R	89	-0-	-0-	-0-		89	3	N	-0-			-0-					
12		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-					
01		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-					

BRUCE, M.C. -A-										WELL #: 3		RRCID -> 127492		COMPL. DATE 06/08/1924		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2098 - 2120	
08		124 #	119	-0-	-5	-0-		119	3	N	-0-			-0-					
09		120 #	74	-0-	-46	-0-		74	3	N	-0-			-0-					
10		124 #	87	-0-	-37	-0-		87	3	N	-0-			-0-					
11		120 #	67	-0-	-53	-0-		67	3	N	-0-			-0-					
12		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-					
01		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-					

PRATT, D. C.										WELL #: 1		RRCID -> 192392		COMPL. DATE 09/03/1926		TOTAL DEPTH 2043		PERF. 1906 - 2043	
08		155 #	79	-0-	-76	-0-		79	3	N	-0-			-0-					
09		150 #	146	-0-	-4	-0-		146	3	N	-0-			-0-					
10		139 R	139	-0-	-0-	-0-		139	3	N	-0-			-0-					
11		134 R	134	-0-	-0-	-0-		134	3	N	-0-			-0-					
12		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-					
01		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-					

PRATT, D. C.										WELL #: 10		RRCID -> 192393		COMPL. DATE 09/02/1936		TOTAL DEPTH 2027		PERF. 1976 - 2027	
08		155 #	80	-0-	-75	-0-		79	3	1	9	N	1	178					
09		150 #	146	-0-	-4	-0-		146	3	N		N	-0-	178					
10		141 R	141	-0-	-0-	-0-		139	3	2	9	N	2	180					
11		136 R	136	-0-	-0-	-0-		134	3	2	9	N	2	182					
12		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N		N	NO RPT	182					
01		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N		N	NO RPT	182					

LANGFORD, G. R.										WELL #: 1		RRCID -> 193554		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3554 - 3567	
08		62 #	52	-0-	-10	-0-		52	3	N	-0-			47					
09		60 #	51	-0-	-9	-0-		51	3	N	-0-			47					
10		62 #	53	-0-	-9	-0-		53	3	N	-0-			47					
11		60 #	50	-0-	-10	-0-		50	3	N	-0-			47					
12		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			47					
01		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			47					

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615												
WILSON, H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 283984 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 4010 - 4029												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-	11
09		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-	11
10		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-	11
*11		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-	11
*12		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-	11
*01		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-	11

THUNDER RESOURCES LLC 858338												
FLOURNOY 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. 879264												
FARABEE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 044336 COMPL. DATE 12/07/1961 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WHITE, JACK OPERATING 918443												
MARTIN, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 257137 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3942 - 3948												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MARTIN, ROSA WELL #: 2 RRCID -> 266986 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) 85948 100 NON-ASSOCIATED 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												
08		899 N	829	-0-	-70	-0-	829	3		N	-0-	-0-
09		900 N	65	-0-	-835	-0-	65	3		N	-0-	-0-
10		899 N	558	-0-	-341	-0-	558	3		N	-0-	-0-
11		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3		N	-0-	-0-
*12		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-	-0-
01		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
ANDERSON PRODUCTION 022922												
MORRIS, VIRGIL "A" WELL #: 5 RRCID -> 202368 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3297 - 3305												
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	93 N	39	-0-	-54	-0-	39 2		N	-0-			79
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			79
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			79
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			79
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79

ANTLE OPERATING, INC. 026646												
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 115831 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3988 - 3988												
08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2		N	-0-			-0-
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		N	-0-			-0-
10	1364 N	769	-0-	-595	-0-	769 2		N	-0-			-0-
11	1320 N	1153	-0-	-167	-0-	1153 2		N	-0-			-0-
12	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	1358 2		N	-0-			-0-
*01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		N	-0-			-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	-0-			14
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

HART RANCH WELL #: 3 RRCID -> 143545 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4076 - 4082												
08	806 N	528	-0-	-278	-0-	528 2		N	-0-			63
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		N	-0-			63
10	403 N	361	-0-	-42	-0-	361 2		N	-0-			63
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-			63
12	837 N	782	-0-	-55	-0-	782 2		N	-0-			63
*01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-			63

ARCOOIL CORP 029370												
STUARD, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 075259 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1454 - 1457												
08	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

STUARD, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 075904 COMPL. DATE 03/27/1953 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2055 - 2066												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
BASA RESOURCES, INC. 053974													
PARKS, J. W. "A" NCT-1 WELL #: 63 RRCID -> 111141 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 5074 PERF. 2967 - 3280													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* 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		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-

ACKERS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 216258 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3033 - 3038													
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-

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-	-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-

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-	-0-					N	-0-
09		1678 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-	-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-

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-	-0-					N	-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ALLAR WELL #: 3 RRCID -> 237247 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4159 - 4163													
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974												
PARKS, J. W. -A- WELL #: 50 RRCID -> 239790 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2030 - 2035												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

PARKS, J. W. A WELL #: 106 RRCID -> 251861 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3141 - 3221												
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-

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	197
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	198
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	199
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	199
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	199
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	200

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

FLOURNEY WELL #: 2 RRCID -> 063245 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
TERRELL, J. C., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044691 COMPL. DATE 03/01/1952 TOTAL DEPTH 1472 PERF. N/A												
M 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		7	-0-	-0-		7 2	N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	7 N		-0-	-0-	-7			N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GHOLSON, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 047509 COMPL. DATE 11/16/1920 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A												
08	31 N		26	-0-	-5		26 2	N	-0-			88
09	30 N		24	-0-	-6		24 2	N	-0-			88
10	31 N		22	-0-	-9		22 2	N	-0-			88
11	30 N		21	-0-	-9		21 2	N	-0-			88
12	31 N		22	-0-	-9		22 2	N	-0-			88
01	31 N		26	-0-	-5		26 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	2 N		-0-	-0-	-2			N	-0-			-0-
09	2 N		1	-0-	-1		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	3 N		3	-0-	-0-		3 2	N	-0-			-0-
01	1 N		1	-0-	-0-		1 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-			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-

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 061448 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 2713 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-

BALLARD O. M. WELL #: 1 RRCID -> 061706 COMPL. DATE 10/14/1973 TOTAL DEPTH 2307 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-

GLASCOCK, GEO. WELL #: 1 RRCID -> 073013 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A												
08	62 N		41	-0-	-21		41 2	N	-0-			-0-
09	30 N		8	-0-	-22		8 2	N	-0-			-0-
10	62 N		14	-0-	-48		14 2	N	-0-			-0-
11	37 N		37	-0-	-0-		37 2	N	-0-			-0-
12	24 N		24	-0-	-0-		24 2	N	-0-			-0-
*01	25 N		25	-0-	-0-		25 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 #: 3 RRCID -> 081798 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1724 - 1736												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
								AMT	AMT	CODE		
08		62 N	41	-0-	-21	-0-		41	2	N	-0-	-0-
09		30 N	8	-0-	-22	-0-		8	2	N	-0-	-0-
10		62 N	14	-0-	-48	-0-		14	2	N	-0-	-0-
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2	N	-0-	-0-
12		24 N	24	-0-	-0-	-0-		24	2	N	-0-	-0-
*01		25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	2	N	-0-	-0-

GLASCOCK, GEO. WELL #: 2 RRCID -> 081801 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1602 - 1606												
08		62 N	41	-0-	-21	-0-		41	2	N	-0-	-0-
09		30 N	8	-0-	-22	-0-		8	2	N	-0-	-0-
10		62 N	14	-0-	-48	-0-		14	2	N	-0-	-0-
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2	N	-0-	-0-
12		24 N	24	-0-	-0-	-0-		24	2	N	-0-	-0-
*01		25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	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-				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

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-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-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		8 N	7	-0-	-1	-0-		7	2	N	-0-	-0-
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				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-

SCOTT, JOE WELL #: 3 RRCID -> 136646 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 3627 PERF. 3236 - 3244												
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-

SCOTT, JOE WELL #: 1 RRCID -> 136650 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3242 - 3505												
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
MADO WELL #: 1 RRCID -> 136651 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3230 - 3239														
M O	ALLOW 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-					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-

MADO WELL #: 2 RRCID -> 136653 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3374 - 3390														
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-

MASSENBURG WELL #: 1 RRCID -> 136655 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3370 - 3376														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103

BALLARD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 159321 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1885 - 1961														
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	347	2	10	9	N	9			62
09	360 N	324	-0-	-36	-0-	314	2	10	9	N	9			71
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	320	2	15	9	N	14			85
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	337	2	23	9	N	21			106
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	341	2	23	9	N	21			127
*01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	326	2	33	9	N	30			157

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 177456 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1445 - 1453														
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 185024 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1448 - 1464														
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
12		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	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-

KIRK WELL #: 1 RRCID -> 275325 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3840 - 3848														
08		806 N	793	-0-	-13	-0-	793	2		N	-0-			162
09		810 N	693	-0-	-117	-0-	693	2		N	-0-			162
10		806 N	775	-0-	-31	-0-	775	2		N	-0-			162
11		780 N	676	-0-	-104	-0-	676	2		N	-0-			162
12		713 N	597	-0-	-116	-0-	597	2		N	-0-			162
01		775 N	480	-0-	-295	-0-	480	2		N	-0-			162

LEDBETTER 'SOUTH' WELL #: 1 RRCID -> 277558 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3816 - 3842														
08		1488 N	1442	-0-	-46	-0-	1442	2		N	-0-			-0-
09		1410 N	1390	-0-	-20	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
10		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-			-0-
11		1410 N	1407	-0-	-3	-0-	1407	2		N	-0-			-0-
12		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		N	-0-			-0-
01		1457 N	1450	-0-	-7	-0-	1450	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		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
09		6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-			-0-
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
*01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
BRICO OIL, INC. 091040												
AKIN-WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 087869 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3014 - 3122												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2			N	-0-		-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2			N	-0-		-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2			N	-0-		-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-

CONNER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 114703 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3102 - 3164												
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2			N	-0-		-0-
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	69 2			N	-0-		-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2			N	-0-		-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-

CONNER, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 115830 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3088 - 3162												
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2			N	-0-		-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2			N	-0-		-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2			N	-0-		-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-

SARAH ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 118130 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3160												
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2			N	-0-		-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-		-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2			N	-0-		-0-
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	65 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-

AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 1 RRCID -> 132706 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3010 - 3095												
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2			N	-0-		-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2			N	-0-		-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2			N	-0-		-0-
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	89 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-

ARIN-WRIGHT "B" WELL #: 2 RRCID -> 132707 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3092 - 3142												
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2			N	-0-		-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2			N	-0-		-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2			N	-0-		-0-
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	89 2			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		86
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		86
10		124 N	22	-0-	-102	-0-	22	2	N	-0-		86
11		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-		86
12		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-		86
01		0	48	-0-	48	48	48	2	N	-0-		86
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		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		164
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		164
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		164
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		164
*12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	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		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-		-0-
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-		-0-
10		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2	N	-0-		-0-
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	1	N	-0-		-0-
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		-0-
*01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
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		682 N	572	-0-	-110	-0-	572	2	N	-0-		20
09		600 N	420	-0-	-180	-0-	420	2	N	-0-		20
10		589 N	558	-0-	-31	-0-	558	2	N	-0-		20
11		540 N	533	-0-	-7	-0-	533	2	N	-0-		20
12		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-		20
01		558 N	293	-0-	-265	-0-	293	2	N	-0-		20
CC OIL & GAS 140617												
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 048747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2060 PERF. 2040 - 2060												
08		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-		-0-
09		120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3	N	-0-		-0-
10		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-		-0-
*11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-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 1990 PERF. 1833 - 1848												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-		-0-
09		120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3		N	-0-		-0-
10		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-		-0-
*11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494												
FAMBRO, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 051514 COMPL. DATE 11/06/1971 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A												
08	14B	DENY	6	-0-	6	6	6 2		N	-0-		-0-
09		118	112	-0-	-6	-0-	112 2		N	-0-		-0-
10		86 R	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-		-0-
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		-0-
12		124 N	24	-0-	-100	-0-	24 3		N	-0-		-0-
*01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-		-0-

FAMBRO, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 051897 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A												
08	14B	DENY	4	-0-	4	4	4 2		N	-0-		-0-
09		116	112	-0-	-4	-0-	112 2		N	-0-		-0-
10		86 R	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-		-0-
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		-0-
12		93 N	26	-0-	-67	-0-	26 3		N	-0-		-0-
*01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-		-0-

FAMBRO, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 054265 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A												
08	14B	DENY	4	-0-	4	4	4 2		N	-0-		-0-
09		116	112	-0-	-4	-0-	112 2		N	-0-		-0-
10		86 R	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-		-0-
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		-0-
12		124 N	23	-0-	-101	-0-	23 3		N	-0-		-0-
*01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-		-0-

FAMBRO J. M. WELL #: 5 RRCID -> 062240 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A												
08	14B	DENY	6	-0-	6	6	6 2		N	-0-		-0-
09		118	112	-0-	-6	-0-	112 2		N	-0-		-0-
10		86 R	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-		-0-
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		-0-
12		93 N	23	-0-	-70	-0-	23 3		N	-0-		-0-
*01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		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	-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-
SIKES-RANDALL WELL #: 2 RRCID -> 185535 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 2242 - 2250															
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	692	-0-	692	692	614	2	78	9	N	71			71
DELTA OIL & GAS LTD. 213703															
WINSTON, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 032821 COMPL. DATE 06/06/1960 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A															
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-			-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-			-0-
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-			-0-
11	840	N	745	-0-	-95	-0-	745	3			N	-0-			-0-
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-			-0-
*01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-			-0-
WINSTON, BLANCHE "A" WELL #: 1A RRCID -> 032888 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 3086 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-
KELLY R.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 063683 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 4270 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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703																	
SPEED S.T. MRS WELL #: 1 RRCID -> 063701 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3962 - 0																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1404	3	1	9	N	1	44	1		27	
09		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1313	3	7	9	N	6				33	
10		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1306	3	15	9	N	14				47	
11		1260 N	1215	-0-	-45	-0-	1201	3	14	9	N	13				60	
12		1302 N	1263	-0-	-39	-0-	1250	3	13	9	N	12				72	
01		1302 N	1281	-0-	-21	-0-	1266	3	15	9	N	14				86	

STEPHENS, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 071166 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A																	
08		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-				-0-	
09		150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-				-0-	
10		155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-				-0-	
11		150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-				-0-	
12		155 N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-				-0-	
01		155 N	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-				-0-	

HOLT, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 074010 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A																	
08		467 N	467	-0-	-0-	-0-	466	3	1	9	N	1	80	1		35	
09		450 N	418	-0-	-32	-0-	415	3	3	9	N	3				38	
10		496 N	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-				38	
11		450 N	405	-0-	-45	-0-	405	3			N	-0-				38	
12		434 N	413	-0-	-21	-0-	411	3	2	9	N	2				40	
01		434 N	414	-0-	-20	-0-	410	3	4	9	N	4				44	

GRANBERRY-GANDY WELL #: 1 RRCID -> 075003 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A																	
08		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-				-0-	
09		90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-				-0-	
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-				-0-	
11		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-				-0-	
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-				-0-	
*01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-				-0-	

LINK RANCH "E" WELL #: 3 RRCID -> 104462 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1990 - 1994																	
08		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-				-0-	
09		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-				-0-	
10		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-				-0-	
11		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-				-0-	
12		930 N	710	-0-	-220	-0-	710	3			N	-0-				-0-	
01		930 N	601	-0-	-329	-0-	601	3			N	-0-				-0-	

ROGERS, JOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 121853 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3180 - 3204																	
08	DLQ	G-10	9	-0-	9	-0-	9	3			Y	-0-				-0-	
09		18 N	9	-0-	-9	-0-	9	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		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-				-0-	
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-				-0-	

KIGHT, JUDITH WINSTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130758 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3960 - 3970																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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															
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703															
ROGERS,JOE "E" WELL #: 1 RRCID -> 131365 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3227 - 3287															
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		186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3		N	-0-			-0-	
09		180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3		N	-0-			-0-	
10		186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3		N	-0-			-0-	
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-	
12		186 N	101	-0-	-85	-0-	101	3		N	-0-			-0-	
01		155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3		N	-0-			-0-	

LINK NW 52 WELL #: 1 RRCID -> 173124 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 2609 - 2635															
08		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-	
09		510 N	494	-0-	-16	-0-	494	3		N	-0-			-0-	
10		527 N	487	-0-	-40	-0-	487	3		N	-0-			-0-	
11		510 N	451	-0-	-59	-0-	451	3		N	-0-			-0-	
12		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			-0-	
*01		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-	

LINK "O" WELL #: 2 RRCID -> 183298 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2780 - 2802															
08		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			-0-	
09		630 N	605	-0-	-25	-0-	605	3		N	-0-			-0-	
10		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-			-0-	
11		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-			-0-	
12		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-			-0-	
*01		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-			-0-	

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 190188 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3451 - 3458															
08		1240 #	547	-0-	-693	-0-	547	3		N	-0-			-0-	
09		990 #	459	-0-	-531	-0-	459	3		N	-0-			-0-	
10		837 #	334	-0-	-503	-0-	334	3		N	-0-			-0-	
11		690 #	325	-0-	-365	-0-	325	3		N	-0-			-0-	
12		620 #	117	-0-	-503	-0-	117	3		N	-0-			-0-	
01		558 #	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-	

CORBETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 193559 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3125 - 3135															
08	DLQ	G-10	820	-0-	820	820	798	3	22	9	Y	20	30	1	9
09		1609 N	789	-0-	-820	-0-	767	3	22	9	Y	20	15	1	14
10		868 N	823	-0-	-45	-0-	783	3	40	9	Y	36	31	1	19
11		780 N	759	-0-	-21	-0-	753	3	6	9	Y	5	15	1	9
12		806 N	762	-0-	-44	-0-	739	3	23	9	Y	21	16	1	14
01		837 N	749	-0-	-88	-0-	727	3	22	9	Y	20	15	1	19

LINK NE-56 WELL #: 3 RRCID -> 211181 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2523 - 2579															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	39	1		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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12

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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703												
LINK NW-57 WELL #: 4 RRCID -> 222092 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2762 - 2776												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE					
08		620 N	356	-0-	-264	-0-		353	3	3	9	12
09		600 N	326	-0-	-274	-0-		326	3			12
10		403 N	353	-0-	-50	-0-		353	3			12
11		350 N	350	-0-	-0-	-0-		350	3			12
12		342 N	342	-0-	-0-	-0-		342	3			12
*01		348 N	348	-0-	-0-	-0-		348	3			12

GARLAND COODY WELL #: 1 RRCID -> 241839 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2615 - 2689												
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 245557 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3235 - 3275												
08		761 N	761	-0-	-0-	-0-		761	3			-0-
09		810 N	738	-0-	-72	-0-		738	3			-0-
10		775 N	716	-0-	-59	-0-		716	3			-0-
11		750 N	707	-0-	-43	-0-		707	3			-0-
12		775 N	629	-0-	-146	-0-		629	3			-0-
01		713 N	590	-0-	-123	-0-		590	3			-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 249647 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3731 - 3735												
08		480 N	480	-0-	-0-	-0-		480	3			-0-
09		472 N	472	-0-	-0-	-0-		472	3			-0-
10		457 N	457	-0-	-0-	-0-		457	3			-0-
11		450 N	442	-0-	-8	-0-		442	3			-0-
12		496 N	438	-0-	-58	-0-		438	3			-0-
01		465 N	435	-0-	-30	-0-		435	3			-0-

COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 259342 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3223 - 3300												
08		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-		1081	3			-0-
09		934 N	934	-0-	-0-	-0-		934	3			-0-
10		930 N	905	-0-	-25	-0-		905	3			-0-
11		900 N	877	-0-	-23	-0-		877	3			-0-
12		930 N	846	-0-	-84	-0-		846	3			-0-
01		899 N	868	-0-	-31	-0-		868	3			-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 260236 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3270 - 3273												
08		480 N	480	-0-	-0-	-0-		480	3			-0-
09		467 N	467	-0-	-0-	-0-		467	3			-0-
10		527 N	437	-0-	-90	-0-		437	3			-0-
11		450 N	400	-0-	-50	-0-		400	3			-0-
12		496 N	394	-0-	-102	-0-		394	3			-0-
01		434 N	415	-0-	-19	-0-		415	3			-0-

JACKSON RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 260860 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3892 - 3966												
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						-0-
09		6 N	-0-	-0-	-6	-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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703												
R. J. KELLY '428' WELL #: 1 RRCID -> 275778 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3890 - 3945												
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	703 N	703	-0-	-0-	-0-	670	3	33	9	N	30	114
09	690 N	659	-0-	-31	-0-	638	3	21	9	N	19	133
10	713 N	670	-0-	-43	-0-	649	3	21	9	N	19	152
11	690 N	652	-0-	-38	-0-	626	3	26	9	N	24	176
12	682 N	653	-0-	-29	-0-	627	3	26	9	N	24	200
01	682 N	507	-0-	-175	-0-	464	3	43	9	N	39	239

SPRAGIN WELL #: 2 RRCID -> 276064 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3454 - 3460												
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-	-0-
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-	-0-
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-	-0-
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-	-0-
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-	-0-
*01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-	-0-

JUDITH WINSTON KIGHT WELL #: 1U RRCID -> 279728 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2784 - 2794												
08	806 N	781	-0-	-25	-0-	781	3			N	-0-	-0-
09	780 N	734	-0-	-46	-0-	734	3			N	-0-	-0-
10	806 N	777	-0-	-29	-0-	777	3			N	-0-	-0-
11	750 N	712	-0-	-38	-0-	712	3			N	-0-	-0-
12	744 N	597	-0-	-147	-0-	597	3			N	-0-	-0-
01	775 N	649	-0-	-126	-0-	649	3			N	-0-	-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005												
COMPTON "53" WELL #: 1 RRCID -> 190434 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3856 - 3860												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
E.C. HINDMAN OIL AND GAS //CONT.// 238196														
BUCKLER WELL #: 2L RRCID -> 165006 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4046 - 4076														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
08		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	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		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	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-

WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 171897 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4070 - 4094														
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			124
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			124
*11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			124
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124

HILL, JIMMY R. WELL #: 2 RRCID -> 197839 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3089 - 3097														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 OPERATING, L.L.C. 239726														
HAGAMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 075005 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 4079 PERF. N/A														
08		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
09		60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10		62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11		60 N	2	-0-	-58	-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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200												
DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 087964 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 3310 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3		N	119
09		90 N	85	-0-	-5	-0-	-0-	85	3		N	119
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3		N	119
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3		N	119
12		121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	3		N	119
*01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3		N	119

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 093735 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3218 - 3258												
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3		Y	28
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	28
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	28
11		120 N	38	-0-	-82	-0-	-0-	38	3		Y	28
12		124 N	52	-0-	-72	-0-	-0-	52	3		Y	28
01		93 N	87	-0-	-6	-0-	-0-	87	3		Y	28

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 101291 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3126 - 3146												
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3		Y	28
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	28
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	28
11		120 N	38	-0-	-82	-0-	-0-	38	3		Y	28
12		124 N	52	-0-	-72	-0-	-0-	52	3		Y	28
01		93 N	87	-0-	-6	-0-	-0-	87	3		Y	28

ECHOLS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 185505 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4022 - 4026												
08		155 N	150	-0-	-5	-0-	-0-	150	3		N	-0-
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-
10		155 N	150	-0-	-5	-0-	-0-	150	3		N	-0-
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-
12		155 N	130	-0-	-25	-0-	-0-	130	3		N	-0-
01		155 N	120	-0-	-35	-0-	-0-	120	3		N	-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 211451 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3938 - 3950												
08		120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-
11		120 N	80	-0-	-40	-0-	-0-	80	3		N	-0-
12		124 N	120	-0-	-4	-0-	-0-	120	3		N	-0-
*01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 12 RRCID -> 233637 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 1455 - 1460												
08		155 N	150	-0-	-5	-0-	-0-	150	3		N	-0-
09		150 N	125	-0-	-25	-0-	-0-	125	3		N	-0-
10		155 N	130	-0-	-25	-0-	-0-	130	3		N	-0-
11		150 N	120	-0-	-30	-0-	-0-	120	3		N	-0-
12		124 N	110	-0-	-14	-0-	-0-	110	3		N	-0-
01		124 N	105	-0-	-19	-0-	-0-	105	3		N	-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 236834 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 1542 - 1550												
08		210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-
09		200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-
10		210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-
11		200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-
01		155 N	150	-0-	-5	-0-	-0-	150	3		N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200												
ECHOLS, C. M. WELL #: 6 RRCID -> 246252 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3988 - 4260												
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		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-			-0-
09		150 N	115	-0-	-35	-0-	115 3	N	-0-			-0-
10		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-			-0-
11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-			-0-
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-			-0-
01		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3	N	-0-			-0-

FAMBRO, A & SONS LAND&CATTLE CO. 261250												
FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 018348 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1808 - 1812												
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
09		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-			-0-
10		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-			-0-
*11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			-0-
10		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-			-0-
*11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 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-

FAMBROUGH WELL #: 4 RRCID -> 065682 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A												
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			-0-
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	Y	-0-			-0-
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	Y	-0-			-0-
*11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	Y	-0-			-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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
FOAG, INC. 274964															
DULANEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 196058 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 2026 - 2034															
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANDON WELL #: 1 RRCID -> 231111 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3704 - 3714															
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			54
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-			54
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			54
11	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-			54
12	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-			54
01	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-			54

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-

H. D. INVESTMENTS 340219															
BLACK "27" WELL #: 2 RRCID -> 094188 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3168 - 3210															
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-

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	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOWELL, VIRGINIA C. ESTATE OF 406652															
GLENN MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 064080 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4152 PERF. N/A															
08	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-			98
09	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	2			N	-0-			98
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-			98
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			98
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			98
*01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			98

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940																	
THOMAS-FRANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 081822 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4412 - 4427																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ITX CORPORATION 427179																	
FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 212977 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1834 - 1839																	
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*12		6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677																	
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 099947 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A																	
08		1023 N	938	-0-	-85	-0-	938	2			N	-0-					-0-
09		990 N	926	-0-	-64	-0-	926	2			N	-0-					-0-
10		1054 N	966	-0-	-88	-0-	966	2			N	-0-					-0-
11		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
12		961 N	887	-0-	-74	-0-	887	2			N	-0-					-0-
01		961 N	715	-0-	-246	-0-	715	2			N	-0-					-0-

MOK WELL #: 1WD RRCID -> 111135 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 759 - 769																	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-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		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
09		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
10		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
11		840 N	636	-0-	-204	-0-	636	2			N	-0-					-0-
12		775 N	651	-0-	-124	-0-	651	2			N	-0-					-0-
01		775 N	625	-0-	-150	-0-	625	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																			
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677																			
WARD, J. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 139853 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3155 - 3198																			
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		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					30
10		62 N	31	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					30
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					30
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					30

R.M. ROGERS -Z- WELL #: 4 RRCID -> 273514 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1477 - 1493																			
08		407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
09		360 N	56	-0-	-304	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
11		962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
12		686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
*01		650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-

BOB GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277654 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 4155 - 4179																			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-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		68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11		60 N	20	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141318 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3782 - 3798																			
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-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		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
09		1920 N	1823	-0-	-97	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
10		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
11		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142													
HARRIS, MAGGIE WELL #: 3 RRCID -> 172659 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 2061 - 2071													
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	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
11	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2		Y	-0-			-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-

HARRIS, MAGGIE WELL #: 4 RRCID -> 261864 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3746 - 3758													
08	1116 N	331	-0-	-785	-0-	331	2		Y	-0-			-0-
09	1230 N	1157	-0-	-73	-0-	1157	2		Y	-0-			-0-
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		Y	-0-			-0-
11	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-				Y	NO RPT			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741													
GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 051219 COMPL. DATE 08/01/1971 TOTAL DEPTH 4185 PERF. N/A													
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			40
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			40
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			40
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			40
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			40
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	195 N	195	-0-	-0-	-0-	176	3	19	9	N	17		159
09	210 N	170	-0-	-40	-0-	150	3	20	9	N	18	167 1	10
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	155	3	15	9	N	14		24
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	154	3	23	9	N	21		45
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	153	3	28	9	N	25		70
*01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	151	3	17	9	N	15		85

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262													
BINNEY 69 WELL #: 1 RRCID -> 182308 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3695 - 3706													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

COODY "50" WELL #: 1 RRCID -> 196773 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2047 - 2058													
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	611	2	25	9	N	23		127
09	570 N	275	-0-	-295	-0-	269	2	6	9	N	5		132
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	674	2	20	9	N	18		150
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	564	2	26	9	N	24		174
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	514	2	33	9	N	30		204
01	589 N	566	-0-	-23	-0-	538	2	28	9	N	25	167 1	62

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262															
LINK "58" WELL #: 4 RRCID -> 225912 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2717 - 2743															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	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		155 N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-			-0-

MORALES "55" WELL #: 1 RRCID -> 245658 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 2230 - 2236															
08		326 N	326	-0-	-0-	-0-	294	2	32	9	N	29			71
09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	254	2	23	9	N	21			92
10		279 N	262	-0-	-17	-0-	231	2	31	9	N	28			120
11		300 N	212	-0-	-88	-0-	192	2	20	9	N	18			138
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	118	2	11	9	N	10			148
*01		344 N	344	-0-	-0-	-0-	289	2	55	9	N	50			198

PARKER ENERGY COMPANY 640154															
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 162480 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4074 - 4078															
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			12
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			12
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			12
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			12
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			12

LAKE PASTURE WELL #: M 1 RRCID -> 188131 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 450 PERF. 318 - 326															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN WELL #: 10 RRCID -> 201359 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 475 PERF. 320 - 322															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.// 640154												
MARTIN		WELL #: 9		RRCID -> 201361		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 420		PERF. 327 - 329				
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

MARTIN		WELL #: 6		RRCID -> 201366		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 450		PERF. 330 - 332				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

MARTIN		WELL #: 19		RRCID -> 201379		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 451		PERF. 324 - 326				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

MARTIN		WELL #: 20		RRCID -> 201380		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 420		PERF. 312 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN		WELL #: 22		RRCID -> 201920		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 430		PERF. 236 - 240				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154
 LAKE PASTURE WELL #: 12 RRCID -> 204319 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 450 PERF. 321 - 326

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

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

WHALEN-WILSON WELL #: 2 RRCID -> 239993 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3876 - 3938

08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					20
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					20
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					20
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					20
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					20
01	5 N	NO RPT	-0-	-0-	-5					N	NO RPT					20

PARKS, RHONE INC. 641520
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 185437 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3980 - 4038

08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					175
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					175
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					175
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					175
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-	165	1			10
*01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					10

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 228929 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2238 - 2244

08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	180 N	90	-0-	-90	-0-	90	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	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

LEA WELL #: 4 RRCID -> 236860 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3930 - 3940

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

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520														
HARRIS, ROY L. WELL #: 4 RRCID -> 237111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 2143 - 2576														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		496 N	405	-0-	-91	-0-	405	2		Y	-0-			-0-
09		480 N	405	-0-	-75	-0-	405	2		Y	-0-			-0-
10		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		Y	-0-			-0-
11		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		Y	-0-			-0-
12		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		Y	-0-			-0-
01		434 N	305	-0-	-129	-0-	305	2		Y	-0-			-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 239782 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4032 - 4040														
08		3226	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2		N	-0-			147
09		3082	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2		N	-0-			147
10		3176	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2		N	-0-			147
11		3035	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2		N	-0-			147
12		3065	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2		N	-0-			147
*01		3042	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2		N	-0-			147

LANGFORD "62" WELL #: 1 RRCID -> 242535 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3802 - 3966														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARTECH INVESTMENTS LLC 642685														
DAVIS, G. R. WELL #: 3 RRCID -> 098773 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 2020 - 2024														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETEX 659782														
RUBY WELL #: 1 RRCID -> 069398 COMPL. DATE 12/11/1976 TOTAL DEPTH 3982 PERF. 3941 - 0														
08		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2		N	-0-			-0-
09		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		N	-0-			-0-
10		1302 N	763	-0-	-539	-0-	763	2		N	-0-			-0-
11		1260 N	1169	-0-	-91	-0-	1169	2		N	-0-			-0-
*12		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073828 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 4217 PERF. N/A														
08		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-			-0-
09		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		N	-0-			-0-
10		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-			-0-
11		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		N	-0-			-0-
*12		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	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															
PETEX //CONT.// 659782															
RUBY WELL #: 2 RRCID -> 074214 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 4050 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		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-			-0-
09		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-			-0-
10		1240 N	999	-0-	-241	-0-	999	2			N	-0-			-0-
11		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-			-0-
*12		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 077969 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3999 - 4008															
08		372 N	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-			-0-
09		360 N	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-			-0-
10		310 N	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-			-0-
11		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			-0-
*12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MT 7 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 097253 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 4074 PERF. 3888 - 3891															
08		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2126	2	10	9	Y	9			111
09		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2069	2	13	9	Y	12			123
10		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1915	2	12	9	Y	11			134
11		1890 N	1465	-0-	-425	-0-	1442	2	23	9	Y	21			155
*12		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1068	2	23	9	Y	21			176
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			176

TAYLOR, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 111745 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3998 - 4006															
08		899 N	773	-0-	-126	-0-	773	2			N	-0-			-0-
09		840 N	837	-0-	-3	-0-	837	2			N	-0-			-0-
10		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-			-0-
11		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-			-0-
*12		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 113367 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4045 - 4052															
08		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-			-0-
09		510 N	468	-0-	-42	-0-	468	2			N	-0-			-0-
10		651 N	546	-0-	-105	-0-	546	2			N	-0-			-0-
11		510 N	359	-0-	-151	-0-	359	2			N	-0-			-0-
*12		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAMBRO, ALEX "A" WELL #: 1 RRCID -> 114709 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3944 - 3998															
08		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-			-0-
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-			-0-
10		62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-			-0-
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
*12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAMBRO B WELL #: 1B RRCID -> 118589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3880 - 3883															
08		496 N	384	-0-	-112	-0-	384	2			N	-0-			-0-
09		510 N	400	-0-	-110	-0-	400	2			N	-0-			-0-
10		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			-0-
11		360 N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-			-0-
*12		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	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													
PETEX //CONT.// 659782													
HARRIS-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 118597 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3937 - 3942													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08		620 N	311	-0-	-309	-0-	311	2		N	-0-	-0-	
09		780 N	615	-0-	-165	-0-	615	2		N	-0-	-0-	
10		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-	-0-	
11		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-	-0-	
*12		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-	-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

ELLIOTT WELL #: 4 RRCID -> 119238 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3628 - 3636													
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-	-0-	
09		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-	-0-	
10		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-	-0-	
11		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-	-0-	
*12		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-	-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 119240 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3179 - 3187													
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

VICK WELL #: 157 RRCID -> 134851 COMPL. DATE 04/15/1990 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3872 - 3874													
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-	-0-	
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-	-0-	
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-	-0-	
11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-	-0-	
*12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-	-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	305			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	305			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	305			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	305			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	305			N	NO RPT	-0-	

THOMAS WELL #: 1L RRCID -> 146249 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3941 - 4040													
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

CORBETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 150457 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 3928 - 3936													
08		806 N	599	-0-	-207	-0-	599	2		N	-0-	-0-	
09		1020 N	1011	-0-	-9	-0-	1011	2		N	-0-	-0-	
10		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-	-0-	
11		570 N	557	-0-	-13	-0-	557	2		N	-0-	-0-	
*12		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	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															
PETEX //CONT.// 659782															
HUNTER, L. WELL #: 1 RRCID -> 151348 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3996 - 4006															
M	O	ALLOW 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		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
*12		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUNTER, L. WELL #: 2 RRCID -> 157276 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3968 - 3988															
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

THOMAS WELL #: 5L RRCID -> 160446 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3852 - 3852															
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-			-0-
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-			-0-
10	1302	N	1130	-0-	-172	-0-	1130	2			Y	-0-			-0-
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-			-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 163968 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2550 - 2580															
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-

MCCLLENNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186422 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3543 - 3544															
08	T. A.		-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAMBRO, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 198399 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4024 - 4047															
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			47
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			47
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			47
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-			47
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			47
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47

ROGERS "2035" WELL #: 1 RRCID -> 200800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4102 - 4124															
08	899	N	759	-0-	-140	-0-	759	2			N	-0-			21
09	870	N	657	-0-	-213	-0-	657	2			N	-0-			21
10	868	N	615	-0-	-253	-0-	615	2			N	-0-			21
11	720	N	554	-0-	-166	-0-	554	2			N	-0-			21
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			21
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
PETEX //CONT.// 659782															
CURRY "2023" WELL #: 1 RRCID -> 201917 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3886 - 3894															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-			41
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			41
10		124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-			41
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			41
*12		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			41
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41

SEKULA WELL #: 1 RRCID -> 203447 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4002															
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-

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 203474 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4040 - 4045															
08		620 N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-			20
09		600 N	571	-0-	-29	-0-	571	2			N	-0-			20
10		620 N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-			20
11		600 N	555	-0-	-45	-0-	555	2			N	-0-			20
*12		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-			20
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 207149 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3986 - 3992															
08		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
11		90 N	78	-0-	-12	-0-	78	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-

CURRY "2023" WELL #: 2 RRCID -> 207153 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3918 - 3933															
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS "2260" WELL #: 2 RRCID -> 211802 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4170 - 4182															
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON, W. G. "37" WELL #: 1 RRCID -> 212032 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4094															
08		434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-			54
09		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			54
10		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-			54
11		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			54
*12		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-			54
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																
PETEX //CONT.// 659782																
BUIE "1312" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212132 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4110																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		7750	5926	-0-	-1824	142780	5926	2			N	-0-				39
09		7500	5557	-0-	-1943	140837	5557	2			N	-0-				39
10		7750	5434	-0-	-2316	138521	5434	2			N	-0-				39
11		7500	4785	-0-	-2715	135806	4785	2			N	-0-				39
*12		7750	3862	-0-	-3888	131918	3862	2			N	-0-				39
01		5921 #	NO RPT	-0-	-5921	125997					N	NO RPT				39

BUCKLER-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 213481 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4038 - 4104																
08		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-				25
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				25
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				25
11		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-				25
*12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				25
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25

VIERTEL, MAX "59" WELL #: 1 RRCID -> 214617 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4048																
08		14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51

BROWN "3381" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236546 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3922 - 3932																
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				94

BUIE "1312" WELL #: 2 RRCID -> 236635 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4104 - 4118																
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WARE "1303" WELL #: 1 RRCID -> 236676 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4066 - 4086																
08		496 N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-				121
09		480 N	452	-0-	-28	-0-	452	2			N	-0-				121
10		496 N	405	-0-	-91	-0-	405	2			N	-0-				121
11		480 N	343	-0-	-137	-0-	343	2			N	-0-				121
*12		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-				121
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				121

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

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
BROWN "3380" WELL #: 1 RRCID -> 240000 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3904 - 3928												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	29
DAILY "1313" WELL #: 1 RRCID -> 260859 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4000 - 4094												
08		279 N	243	-0-	-36	-0-	243	2		N	-0-	22
09		240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2		N	-0-	22
10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-	22
11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-	22
*12		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-	22
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	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		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-
QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502												
BRANHAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 262782 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3802 - 3808												
08		1178 N	1098	-0-	-80	-0-	1098	2		N	-0-	-0-
09		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-	-0-
10		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-	-0-
11		1050 N	817	-0-	-233	-0-	817	2		N	-0-	-0-
12		1147 N	446	-0-	-701	-0-	446	2		N	-0-	-0-
01		1178 N	504	-0-	-674	-0-	504	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-
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706												
SPEER WELL #: 3 RRCID -> 192372 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4106 - 4124												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	117	-0-	117	117	117	2		N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2020												
EDDLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 207762 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 4013 - 4019												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2020 - WELL PLUGGED 9/22/2020												

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 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. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1488 N	1498	-0-	-23	-0-	1462	2	3	9	N	3		58
09		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1496	2	2	9	N	2		60
10		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1506	2	2	9	N	2		62
11		1410 N	1361	-0-	-49	-0-	1352	2	9	9	N	8		70
12		1550 N	1241	-0-	-309	-0-	1231	2	10	9	N	9		79
01		1519 N	1180	-0-	-339	-0-	1180	2			N	-0-		79

SPEER WELL #: L 9 RRCID -> 262288 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1748 - 1754														
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-		-0-
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-		-0-
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-		-0-
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-		-0-
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-		-0-
*01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-		-0-

SPEER WELL #: L 7 RRCID -> 262289 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1746 - 1750														
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-		-0-
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-		-0-
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-		-0-
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-		-0-
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-		-0-
*01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-		-0-

SPEER WELL #: R 1 RRCID -> 283556 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4102 - 4124														
08		210 N	210	-0-	-0-	-0-	170	2	40	9	N	36		64
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	116	2	41	9	N	37		101
10		215 N	215	-0-	-0-	-0-	198	2	17	9	N	15		116
11		268 N	268	-0-	-0-	-0-	212	2	56	9	N	51	106 1	61
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	252	2	58	9	N	53	80 1	34
01		217 N	195	-0-	-22	-0-	177	2	18	9	N	16		50

GRAMMER WELL #: R 1 RRCID -> 286044 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4020 - 4032														
08		2046 #	1847	-0-	-199	-0-	1847	2			N	-0-		34
09		1936 R	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-		34
10		1798 #	1792	-0-	-6	-0-	1792	2			N	-0-		34
11		1800 #	1674	-0-	-126	-0-	1674	2			N	-0-		34
12		2015 #	1699	-0-	-316	-0-	1699	2			N	-0-		34
01		2015 #	1560	-0-	-455	-0-	1560	2			N	-0-		34

GRAMMER WELL #: R 2 RRCID -> 288500 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 4362 PERF. 4084 - 4104														
08		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-		-0-
09		600 N	265	-0-	-335	-0-	265	2			N	-0-		-0-
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-		-0-
11		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-		-0-
12		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-		-0-
01		279 N	258	-0-	-21	-0-	258	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SCARLETT C WELL #: 12 RRCID -> 222103 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3950 - 3974										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KEITH WELL #: 4 RRCID -> 226452 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3968										
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			25
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			25
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			25
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			25
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			25
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					25

NANTZ WELL #: 6 RRCID -> 236935 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4158 - 4168										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FAMBRO-BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 237129 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3936 - 3976										
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			-0-
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					-0-

KEITH WELL #: 3 RRCID -> 237912 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3942 - 3952										
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			10
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			10
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			10
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			10
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			10
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		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-

ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500															
JACKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 075748 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A															
08		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
*01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	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		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
09		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			-0-
10		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
11		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			-0-
12		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			-0-
*01		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251															
LANGFORD, G.E. WELL #: A 1 RRCID -> 089577 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1802 - 1804															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251															
LANGFORD ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 143530 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4010 - 4091															
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		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-			-0-
09		120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-			-0-
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-			-0-
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-			-0-
12		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-			-0-
*01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-			-0-

SAFARI RESOURCES, LLC 743194															
FAMBRO J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061412 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A															
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
09		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			-0-
10		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	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-

FAY WELL #: 1 RRCID -> 079552 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3946 - 3956															
08		1302 N	840	-0-	-462	-0-	840	2			N	-0-			-0-
09		1260 N	747	-0-	-513	-0-	747	2			N	-0-			-0-
10		992 N	646	-0-	-346	-0-	646	2			N	-0-			-0-
11		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	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-

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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705					N	NO RPT			-0-

FAMBRO-VICK WELL #: 1 RRCID -> 056605 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A															
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218													
BROWN, R.J. WELL #: 4 RRCID -> 158371 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4366 PERF. 4010 - 4015													
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		4001	4001	-0-	-0-	-0-	4001 2		N	-0-			-0-
09		4565	4565	-0-	-0-	-0-	4565 2		N	-0-			-0-
10		4515	4515	-0-	-0-	-0-	4515 2		N	-0-			-0-
11		4074	4074	-0-	-0-	-0-	4074 2		N	-0-			-0-
12		3555	3555	-0-	-0-	-0-	3555 2		N	-0-			-0-
*01		3934	3934	-0-	-0-	-0-	3934 2		N	-0-			-0-

BROWN, R.J. WELL #: 6 RRCID -> 221618 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 4927 PERF. 4024 - 4030													
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2020													

SHILOH OIL COMPANY LLC 777297													
YATES WELL #: 5 RRCID -> 111750 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2746 - 2766													
08		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YATES WELL #: 6 RRCID -> 111751 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3908 - 3918													
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YATES WELL #: 4 RRCID -> 111761 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 4039 - 4154													
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408													
TODD WELL #: 3 RRCID -> 187428 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4104 - 4114													
08		248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3		N	-0-			-0-
09		240 N	200	-0-	-40	-0-	200 3		N	-0-			-0-
10		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			-0-
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-			-0-
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-			-0-
*01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408												
DOLLAR WELL #: 1 RRCID -> 190191 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3990 - 4413												
M O	ALLOW 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	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-	-0-
09	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-	-0-
10	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-	-0-
11	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-	-0-
12	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-	-0-
*01	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	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	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-	-0-
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-	-0-
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-	-0-
11	750 N	658	-0-	-92	-0-	658	2			N	-0-	-0-
*12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-	-0-
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT	-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	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-	-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-	-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-	-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-

MCCLESKEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 037329 COMPL. DATE 09/30/1965 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A												
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-	-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-	-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-	-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RIDDEL HEIRS-ODONNELL WELL #: 1 RRCID -> 041554 COMPL. DATE 05/15/1953 TOTAL DEPTH 4402 PERF. N/A												
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	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	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-

BRUCE, JENNIE M. WELL #: 5 RRCID -> 041788 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH 3851 PERF. N/A												
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-	-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-	-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-	-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818														
RIDDEL HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 042101 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3		N	-0-			-0-
09		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIDDEL HEIRS -B- WELL #: 6 RRCID -> 043937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A														
08		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-			-0-
09		60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3		N	-0-			-0-
10		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCLESKEY E.J. WELL #: 2 RRCID -> 064770 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A														
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SQUYRES WELL #: 2 RRCID -> 076416 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 2175 PERF. N/A														
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
10		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUCE, JENNIE M. WELL #: 6 RRCID -> 121078 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 2051 - 2113														
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
09		12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3		N	-0-			-0-
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
11		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SQUYRES WELL #: 1 RRCID -> 210297 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4079 - 4087														
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			175
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			175
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			175
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			175
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			175
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			175

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: STEPHENS		
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615												
SMITH KING W. A WELL #: 1 RRCID -> 059669 COMPL. DATE 09/22/1974 TOTAL DEPTH 4470 PERF. N/A												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
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	14B DENY	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MT 7 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 122881 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 3740 - 3949												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
SWENSON "1" WELL #: 1 RRCID -> 204304 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3851 - 3855												
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-	
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		-0-	
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-	
*11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-		-0-	
*12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		-0-	
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-		-0-	
WILSON (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 206866 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3994 - 4000												
08	186 N	121	-0-	-65	-0-	110	2	11	9	N	10	25
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	124	2	9	9	N	8	33
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	134	2	7	9	N	6	39
*11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-	39
*12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-	39
01	155 N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-	39
NEIL "2095" WELL #: 1 RRCID -> 211990 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3932 - 3936												
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-	-0-
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-	-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-	-0-
*11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-	-0-
*12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-	-0-
*01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-	-0-
KNIGHT HEIRS "59" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236744 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3868 - 3886												
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	12
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	12
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	12
*11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-	12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12
*01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-	12

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: STEPHENS							
TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047																	
GILMER, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132736 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	4211	PERF.	3741	-	3885		
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-				

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738												TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3240	-	3255
CFC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170706 COMPL. DATE 07/30/1998																	
08	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	2	N	-0-			-0-				
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-			-0-				
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2	N	-0-			-0-				
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-			-0-				
12	558	N	427	-0-	-131	-0-	427	2	N	-0-			-0-				
*01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-			-0-				

CFC UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245889 COMPL. DATE 10/11/2008												TOTAL DEPTH	3412	PERF.	3294	-	3300
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	167	2	1	9	N	1	148				
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	226	2	1	9	N	1	149				
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	180	2	1	9	N	1	150				
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	N	1	151				
12	248	N	186	-0-	-62	-0-	183	2	3	9	N	3	154				
*01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	217	2	3	9	N	3	157				

TRACER OPERATING, INC. 863965												TOTAL DEPTH	4170	PERF.	3904	-	3924
MC GLOTHIN WELL #: 1 RRCID -> 185352 COMPL. DATE 08/16/2001																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

US. FUELS, INC. 879264												TOTAL DEPTH	2180	PERF.	2108	-	2113
HAVINS WELL #: 1 RRCID -> 068806 COMPL. DATE 01/12/2019																	
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-				

VIERTTEL, MAX E. ESTATE OF 885570												TOTAL DEPTH	683	PERF.	N/A		
VIERTTEL, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 142483 COMPL. DATE 07/04/1964																	
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-				

STEWPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
WEST INLAND ENERGY, INC. 910215												
HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 144793 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3806 - 3814												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-					N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
STIFF (CANYON LIME) 86113 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FISHER												
TCS PETROLEUM CO., LLC 840311												
STIFF, JONISUE WELL #: 1 RRCID -> 104446 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5090 - 5100												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-
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	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-	-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-	-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-	-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-	-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-	-0-
*01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-	-0-
STOKES (PALO PINTO) 86268 725 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
KEMP, WALTER 455324												
BROWN, SALLIE WELL #: 6 RRCID -> 075875 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A												
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-	-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-	-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-	-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-	-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-	-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-	-0-
BROWN, SALLIE WELL #: 7 RRCID -> 077964 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3010 - 3014												
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-	-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-	-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-	-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-	-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-	-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-	-0-

STRALEY (JENNINGS SAND)		86470 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		140622										
NOBLES IDA MAE		WELL #: 1		RRCID -> 065421		COMPL. DATE 02/05/1976		TOTAL DEPTH 4422		PERF. N/A		
M	O	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	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STRALEY 1-349		WELL #: 1		RRCID -> 086781		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 3725		PERF. 3398 - 3406		
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-

STRALEY-SCHKADE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 114444		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3206 - 3214		
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STRALEY-SCHKADE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 124800		COMPL. DATE 05/18/1987		TOTAL DEPTH 3347		PERF. 3253 - 3263		
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-

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		TOTAL DEPTH 4317		PERF. 3920 - 3930		
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	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	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-			-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) GTG OPERATING, LLC STUART, J. N. -A-			86573 250 337080		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO					
			WELL #:	195	RRCID ->	043276	COMPL. DATE	06/21/1967	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	261	-0-	261	261	12	1	249	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	260	-0-	260	521	93	1	167	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	264	-0-	264	785	264	1			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	252	-0-	252	1037	252	1			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1037					Y	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1037					Y	NO RPT			-0-

SHAIDA, JOHN H. SEAGRAM, JOSEPH E. & SONS			768650 1		RRCID ->		047795		COMPL. DATE		11/20/1969		TOTAL DEPTH	3348	PERF.	3113 -	3119
08	527 #	500	-0-	-27	-0-	80	1	420	2	N	-0-			-0-			
09	510 #	439	-0-	-71	-0-	66	1	373	2	N	-0-			-0-			
10	651 #	457	-0-	-194	-0-	64	1	393	2	N	-0-			-0-			
11	630 #	412	-0-	-218	-0-	55	1	357	2	N	-0-			-0-			
12	651 #	390	-0-	-261	-0-	53	1	337	2	N	-0-			-0-			
01	496 #	381	-0-	-115	-0-	51	1	330	2	N	-0-			-0-			

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. COURT, THOMAS			817555 11X		RRCID ->		147921		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3199 -	3528
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-			
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-			
10	31 #	-0-	-0-	-31	-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-			

COURT, THOMAS			WELL #:		10X	RRCID ->	276266	COMPL. DATE		12/28/1984		TOTAL DEPTH	3460	PERF.	3334 -	3346
08	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-		28
09	905 R	905	-0-	-0-	-0-	101	1	804	3	N	-0-			-0-		28
10	759 R	759	-0-	-0-	-0-	82	1	677	3	N	-0-			-0-		28
11	603 R	603	-0-	-0-	-0-	73	1	530	3	N	-0-			-0-		28
12	651 #	581	-0-	-70	-0-	77	1	504	3	N	-0-			-0-		28
01	651 #	518	-0-	-133	-0-	71	1	447	3	N	-0-			-0-		28

COURT, THOMAS			WELL #:		25X	RRCID ->	276520	COMPL. DATE		06/18/2005		TOTAL DEPTH	3223	PERF.	3001 -	3015
08	3781 R	3781	-0-	-0-	-0-	393	1	3379	3	N	8					119
09	3570 #	3476	-0-	-94	-0-	324	1	3142	3	N	9					128
10	3751 #	3750	-0-	-1	-0-	312	1	3431	3	N	6					134
11	3648 R	3648	-0-	-0-	-0-	324	1	3313	3	N	10					144
12	3751 #	3629	-0-	-122	-0-	354	1	3264	3	N	10					154
01	3751 #	3492	-0-	-259	-0-	341	1	3139	3	N	11					165

TANDEM ENERGY CORPORATION BIRD, HENRY			835707 2W		RRCID ->		150347		COMPL. DATE		11/17/1993		TOTAL DEPTH	4015	PERF.	3300 -	3310
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-			

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		
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	345 N	345	-0-	-0-	-0-	55 1	290 2	N	-0-	-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	50 1	282 2	N	-0-	-0-
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	52 1	319 2	N	-0-	-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	48 1	308 2	N	-0-	-0-
*12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	49 1	312 2	N	-0-	-0-
*01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	41 1	267 2	N	-0-	-0-

STEPHENS, W. L.		WELL #: 1		RRCID -> 018372		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2984 - 3026		
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	53 1	279 2	N	-0-	-0-
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	70 1	498 2	N	-0-	-0-
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	76 1	464 2	N	-0-	-0-
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	83 1	533 2	N	-0-	-0-
*12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	90 1	573 2	N	-0-	-0-
*01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	100 1	642 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	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-

THOMAS COURT		WELL #: 16X		RRCID -> 154361		COMPL. DATE 05/16/1995		TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3193 - 3204		
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-

BIRD		WELL #: 1		RRCID -> 178555		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2966 - 2980		
08	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	299 1	2498 3	N	-0-	34
09	2550 N	2506	-0-	-44	-0-	242 1	2264 3	N	-0-	34
10	2790 N	2496	-0-	-294	-0-	218 1	2278 3	N	-0-	34
11	2700 N	2334	-0-	-366	-0-	217 1	2103 3	N	13	47
						14 9				
12	2604 N	2259	-0-	-345	-0-	232 1	2027 3	N	-0-	47
01	2511 N	2117	-0-	-394	-0-	219 1	1898 3	N	-0-	47

COURT, THOMAS		WELL #: 15X		RRCID -> 181926		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3003 - 3019		
08	1023 N	933	-0-	-90	-0-	120 1	813 3	N	-0-	-0-
09	900 N	846	-0-	-54	-0-	101 1	745 3	N	-0-	-0-
10	930 N	854	-0-	-76	-0-	95 1	759 3	N	-0-	-0-
11	900 N	842	-0-	-58	-0-	98 1	744 3	N	-0-	-0-
12	868 N	829	-0-	-39	-0-	104 1	725 3	N	-0-	-0-
*01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	112 1	802 3	N	-0-	-0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN)		//CONT.//		86573 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555								
COURT, THOMAS		WELL #:		20X	RRCID ->	193856	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	3752	PERF. 3043 - 3056	
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		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-	
COURT, THOMAS		WELL #:		22X	RRCID ->	210001	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	3233	PERF. 3081 - 3097	
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-	
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		WELL #:		18B	RRCID ->	018374	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 2989 PERF. 3013 - 3025	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
BIRD, HENRY		WELL #:		7 W	RRCID ->	215635	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3020 - 3040	
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	N	-0-
09		183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	N	-0-
10		186 N	129	-0-	-57	-0-	4	1	125	2	N	-0-
11		180 N	177	-0-	-3	-0-	6	1	171	2	N	-0-
12		186 N	176	-0-	-10	-0-	15	1	161	2	N	-0-
*01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	N	-0-
STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)		86574 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		WELL #:		1 D	RRCID ->	076163	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2960 - 2978	
08		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	83	1	1082	2	N	-0-
09		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	74	1	1285	2	N	-0-
10		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	48	1	1336	2	N	-0-
11		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	46	1	1357	2	N	-0-
12		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	125	1	1387	2	N	-0-
*01		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	103	1	1441	2	N	-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-	

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)		//CONT.// 86574 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.// 835707														
BALL		WELL #: 2		RRCID -> 128255		COMPL. DATE 06/29/1988		TOTAL DEPTH 3002		PERF. 2987 - 3002						
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-

BALL		WELL #: 10 A		RRCID -> 128256		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2992 - 3005						
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-

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	4	N	1	-0-	-3	-0-	1 2			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

BALL		WELL #: 24		RRCID -> 255750		COMPL. DATE 07/05/2009		TOTAL DEPTH 3830		PERF. 3204 - 3223						
08	341	N	157	-0-	-184	-0-	11 1	146 2	N	-0-						-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18 1	318 2	N	-0-						-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	15 1	428 2	N	-0-						-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	13 1	405 2	N	-0-						-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	40 1	448 2	N	-0-						-0-
01	434	N	316	-0-	-118	-0-	21 1	295 2	N	-0-						-0-

BALL		WELL #: 27		RRCID -> 273851		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3044 - 3092						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

STRAWN, N. (BEND CONGL.)			86575 333 ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
AMEN OIL LLC			016944											
CLARK, GRAHAME			WELL #:	1	RRCID ->	192928	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	4445	PERF.	3808 - 3835		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-			-0-
09	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-			-0-
10	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRAWFORD			WELL #:	1H	RRCID ->	267535	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	4004	PERF.	3428 - 3433		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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-

BARRON PETROLEUM LLC			053302											
CONWAY, J. W.			WELL #:	5	RRCID ->	018389	COMPL. DATE	08/07/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	39	72	1	1448
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1448
*10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			1448
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1448
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1448
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1448

CONWAY, J. W.			WELL #:	6	RRCID ->	018390	COMPL. DATE	10/25/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3080 - 3992		
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	42	60	1	1276
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	50			1326
*10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			1326
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1326
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1326
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1326

CONWAY, J. W.			WELL #:	12	RRCID ->	034922	COMPL. DATE	07/30/2000	TOTAL DEPTH	4138	PERF.	600 - 4135		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

CONWAY, J. W.			WELL #:	11A	RRCID ->	176864	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	3960 - 0		
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			1302
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1302
*10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			1302
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1302
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1302
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1302

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			90
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2		N	-0-			90
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			90
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			90
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			90
*01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			90

TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	126098	COMPL. DATE	01/05/1988	TOTAL DEPTH	3992	PERF. 3922 -	3950		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHARTON		WELL #:		1	RRCID ->	188098	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2337 -	2374		
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
01	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	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-	-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-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	194309	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4109 -	4201		
JIANT-HINKSON "A"														
08	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PEBA OIL & GAS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	071059	COMPL. DATE	03/10/1977	TOTAL DEPTH	4010	PERF. N/A			
HOLUB, HENRY														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	772	N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					149
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					149
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					149
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					149
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					149
*01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					149

SANDERS, WM. WELL #: 2A RRCID -> 037201 COMPL. DATE 07/18/1965 TOTAL DEPTH 3965 PERF. N/A

08	150	X	50	-0-	-100	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-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-

RITCHIE NORDAN WELL #: 1A RRCID -> 037771 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 3937 PERF. 2498 - 2520

08	93	N	41	-0-	-52	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS, W. M. WELL #: 3A RRCID -> 038630 COMPL. DATE 09/16/1965 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

08	150	X	50	-0-	-100	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGKINS, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 039503 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 3916 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.// 86575 333		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.// 863965										
WHARTON, RITCHIE		WELL #: 6		RRCID -> 158080		COMPL. DATE 04/11/1996			TOTAL DEPTH 3893 PERF. 3650 - 3658			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	150 X	50	-0-	-100	-0-	50	2					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2					-0-

NOWAK-HOLUB		WELL #: 1		RRCID -> 185967		COMPL. DATE 11/05/2001			TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4162 - 4230			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	T. A.	-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-

NOWAK-HOLUB		WELL #: 2		RRCID -> 186427		COMPL. DATE 10/30/2001			TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4184 - 4220			
08	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2					65
09	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1671	2	83	9			140
10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1457	2	20	9	139	1	19
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2					19
12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1653	2	34	9			50
*01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2					50

MADDUX-44-		WELL #: 1		RRCID -> 221479		COMPL. DATE 07/20/2006			TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3894 - 3900			
08	248 N	76	-0-	-172	-0-	76	2					-0-
09	210 N	70	-0-	-140	-0-	70	2					-0-
10	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2					-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2					-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2					-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2					-0-

MADDUX -44- A		WELL #: 2		RRCID -> 221594		COMPL. DATE 09/29/2006			TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3914 - 3921			
08	248 N	76	-0-	-172	-0-	76	2					-0-
09	210 N	70	-0-	-140	-0-	70	2					-0-
10	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2					-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2					-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2					-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2					-0-

POPP		WELL #: 6		RRCID -> 225115		COMPL. DATE 12/20/2006			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3902 - 3912			
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2					-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2					-0-
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2					-0-
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	2					-0-
12	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	2					-0-
*01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2					-0-

STRAWN,N(BIG SALINE CONGL.)		86575 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
DOUGLAS OIL & GAS OPERATING, LLC		227362								
GUY ROBINSON RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 092357		COMPL. DATE 02/16/1981		TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3938 - 3959		
M	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
RITCHIE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 137745		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2602 - 2660		
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-	32
09	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2	N	-0-	32
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2	N	-0-	32
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	N	-0-	32
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	32
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	32

STRAWN, N. (DUFFER)		86575 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
AMEN OIL LLC		016944								
HOLLAND, MIKE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 121083		COMPL. DATE 07/12/1985		TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3787 - 3806		
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	98			Y	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	98			Y	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	98			Y	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	98			Y	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	98			Y	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	98			Y	NO RPT	-0-

STRAWN, NORTH (MARBLE FALLS)		86575 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707								
BALL		WELL #: 13		RRCID -> 176246		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
POPP		WELL #: 4		RRCID -> 225114		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3964 - 3980		
08	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2	N	-0-	-0-
09	300 N	264	-0-	-36	-0-	264	2	N	-0-	-0-
10	310 N	225	-0-	-85	-0-	225	2	N	-0-	-0-
11	270 N	223	-0-	-47	-0-	223	2	N	-0-	-0-
12	279 N	192	-0-	-87	-0-	192	2	N	-0-	-0-
*01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-	-0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		86577 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BARRON PETROLEUM LLC		053302								
CONWAY, J. W.		WELL #: 13		RRCID -> 277483		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3630 - 3637		
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	37	64 1 1588
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	1588
*10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-	1588
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1588
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1588
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1588

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		86577 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563											
STUART J. N. "B"		WELL #:		32		RRCID -> 194338		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3480 - 3486					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			40
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			40
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-			40
11		90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-			40
12		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-			40
01		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-			40

GTG OPERATING, LLC				337080											
STUART, J.N. "A"		WELL #:		11		RRCID -> 282551		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 3969 PERF. 3175 - 3181					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP				424988											
STUART ESTATE "49"		WELL #:		4		RRCID -> 244717		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3822 - 4035					
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
*11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	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 "49"		WELL #:		5		RRCID -> 245234		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3787 - 3791					
08		119 N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	N	1			169
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	N	1			170
10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	N	1			171
*11		146 N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	N	1			172
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			172
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			172

MOGUL RESOURCES, LLC				573657											
HEATH, ELIZABETH		WELL #:		1		RRCID -> 207009		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4023 - 4030					
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-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223											
HEATH 60		WELL #:		1		RRCID -> 262030		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 4342 PERF. 3762 - 3798					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE) //CONT.// 86577 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
TARPON OIL & GAS CO. 836178															
ROBINSON, GUY "68" WELL #: 1D RRCID -> 246476 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3750 - 3768															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
11		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
*01		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO															
AMEN OIL LLC 016944															
WOODWARD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 282156 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3268 - 3282															
06		6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
07		6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
08		6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
09		6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
10		5 #	-0-	-0-	-5	-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-

BORCHERS-WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 286243 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3450 - 3582															
08		496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
09		240 #	-0-	-0-	-240	-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-

ANTLE OPERATING, INC. 026646															
HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 3 RRCID -> 162527 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3980 - 3984															
08		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			3
09		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			3
10		385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			3
11		380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			3
12		356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			3
*01		367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			3

ATHENA RESOURCES, INC. 036056															
MILLION WELL #: 2 RRCID -> 223651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3542 - 3552															
*07		690 R	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			22
*08		564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			22
09		1710 #	500	-0-	-1210	-0-	500	2			N	-0-			22
*10		435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			22
*11		358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			22
*12		307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			22
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO							
ATHENA RESOURCES, INC.		//CONT.// 036056		WELL #: 4		RRCID -> 224935		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 4237 PERF. 3560 - 3563					
M	ALLOW CODE	GAS 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
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-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-

WHARTON		WELL #: 1 B		RRCID -> 285362		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3519 - 3524							
*07	705 R	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-				-0-
*08	576 R	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-				-0-
*09	1740 #	510	-0-	-1230	-0-	510	2			N	-0-				-0-
*10	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-				-0-
*11	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-				-0-
*12	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BACON ENERGY LANE		WELL #: 104		RRCID -> 161858		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 4149 PERF. 3987 - 3992							
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-

LANE		WELL #: 105		RRCID -> 162937		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3834 - 3842							
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-

HARRIS		WELL #: 2		RRCID -> 165740		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3952 - 3976							
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-

LANE		WELL #: 107		RRCID -> 167864		COMPL. DATE 03/15/1998		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3938 - 3942							
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//	86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO										
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563													
COPELAND RANCH		WELL #:	8	RRCID ->	155289	COMPL. DATE	10/26/1987	TOTAL DEPTH	3923	PERF. 3462 - 3522						
M	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		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-

DRILLOGIX EXPLORATION LLC			228368													
BARRON		WELL #:	9	RRCID ->	217014	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	3794	PERF. 3330 - 3338						
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 #	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS			238196													
CARTER - 40		WELL #:	2	RRCID ->	163119	COMPL. DATE	01/29/1997	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 4110 - 4131						
08		0 #	-0-	-0-	-0-					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 #	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-					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-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.			253489													
RIEBE, JIM H.		WELL #:	1	RRCID ->	265299	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	4616	PERF. 3990 - 4006						
08		124 #	93	-0-	-31		93	2		N	-0-					-0-
09		120 #	23	-0-	-97		23	2		N	-0-					-0-
10		155 #	7	-0-	-148		7	2		N	-0-					-0-
11		150 #	30	-0-	-120		30	2		N	-0-					-0-
12		155 #	31	-0-	-124		31	2		N	-0-					-0-
01		93 #	31	-0-	-62		31	2		N	-0-					-0-

G & F OIL, INC.			292000													
AGUIRRE		WELL #:	6	RRCID ->	156021	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3910 - 3988						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					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-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC.		//CONT.// 292000											
AGUIRRE		WELL #: 8		RRCID -> 156723		COMPL. DATE 11/28/1995		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 4028 - 4032			
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	AMT	CODE	BALANCE
08	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-		7
09	450 #	442	-0-	-8	-0-	442	2			N	-0-		7
10	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-		7
11	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-		7
12	504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-		7
*01	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-		7

AGUIRRE		WELL #: 9		RRCID -> 159687		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3944 - 3988			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20

AGUIRRE		WELL #: 11		RRCID -> 235430		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 4148 - 4164			
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

AGUIRRE		WELL #: 12		RRCID -> 265316		COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4016 - 4040			
08	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		46
09	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		46
10	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-		46
11	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-		46
12	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-		46
*01	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-		46

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988		RRCID -> 160633		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 4381		PERF. 3604 - 3614			
STUART ESTATE "50"		WELL #: 3D											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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		427739		RRCID -> 154006		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 4052		PERF. 3852 - 3861			
IONI CREEK 60		WELL #: 9											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO									
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.//		427739												
IONI CREEK 60		WELL #:		11	RRCID ->	154839	COMPL. DATE	04/29/1995	TOTAL DEPTH	4034	PERF.	3842 - 3850				
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	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-
MNA ENTERPRISES LTD. CO.				571988												
ROSS		WELL #:		1	RRCID ->	169821	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	3848	PERF.	3669 - 3784				
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-
MOSAIC OIL LLC				589978												
AGUIRRE		WELL #:		4	RRCID ->	152888	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3958 - 3964				
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-
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403												
STEPHEN, PAUL		WELL #:		10	RRCID ->	147626	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3637	PERF.	3520 - 3530				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
PONTREMOLE				WELL #:	2	RRCID ->	154605	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3946 - 3958			
08	14B2	EXT	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-
HINKSON				WELL #:	14	RRCID ->	161177	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3510 - 3515			
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	105				Y	NO RPT	-0-				-0-
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	45				Y	NO RPT	-0-				-0-
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO										
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403										
HINKSON WELL #: 15 RRCID -> 166330 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3540 - 3548										
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	62 #	NO RPT	-0-	-62	95		Y	NO RPT		-0-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	35		Y	NO RPT		-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-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-

ANKENBAUER WELL #: 1 RRCID -> 169206 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3514 - 3538										
08	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-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-

HINKSON WELL #: 19 RRCID -> 177559 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3840 - 3848										
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	94		Y	NO RPT		-0-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	34		Y	NO RPT		-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-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-

HINKSON "79" WELL #: 7906 RRCID -> 280941 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3625 - 3635										
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-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-

HINKSON WELL #: 3 RRCID -> 283083 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 3986 PERF. 3608 - 3613										
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-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-

STEPHEN, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 283085 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 4486 PERF. 3169 - 3198										
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-

HINKSON WELL #: 4 RRCID -> 283318 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3623 - 3628										
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-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-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC			//CONT.//		637403									
HINKSON-CALDWELL			WELL #:		1	RRCID ->	283339	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	4375	PERF. 3544 - 3752		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		93 #	NO RPT	-0-	-93	-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-	

STEPHEN, PAUL			WELL #:		5U	RRCID ->	283800	COMPL. DATE	08/28/1987	TOTAL DEPTH	4360	PERF. 3157 - 3174		
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-	

HINKSON			WELL #:		11	RRCID ->	285164	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	4002	PERF. 3603 - 3616		
08		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	-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-	

HINKSON			WELL #:		12	RRCID ->	285165	COMPL. DATE	11/03/1995	TOTAL DEPTH	4001	PERF. 3552 - 3568		
08		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	-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-	

HINKSON			WELL #:		7703	RRCID ->	286270	COMPL. DATE	12/01/2016	TOTAL DEPTH	4520	PERF. 4006 - 4152		
08		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		150 #	NO RPT	-0-	-150	-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-	

QUEST PETROLEUM COMPANY			684629											
WHARTON 2-21			WELL #:		5	RRCID ->	236849	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4138 - 4142		
08		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-		-0-	
09		30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-		-0-	
10		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		-0-	
11		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-		-0-	
12		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	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	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	465 #	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-	2 1	2
09	450 #	378	-0-	-72	-0-	56	1	319 3	Y	3	3 1	2
						3	9					
10	872 R	872	-0-	-0-	-0-	90	1	776 3	Y	5		7
						6	9					
11	556 R	556	-0-	-0-	-0-	68	1	480 3	Y	7	8 1	6
						8	9					
12	513 R	513	-0-	-0-	-0-	70	1	436 3	Y	6		12
						7	9					
01	527 #	488	-0-	-39	-0-	68	1	420 3	Y	-0-		12

STUART, ELLEN G. "C"		WELL #:		6	RRCID ->	170675	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3753 - 3756
08	5461 R	5461	-0-	-0-	-0-	517	1	4835 3	N	99	150 1	22
						109	9					
09	5104 R	5104	-0-	-0-	-0-	435	1	4669 3	N	-0-		22
10	5178 R	5178	-0-	-0-	-0-	391	1	4787 3	N	-0-		22
11	4900 R	4900	-0-	-0-	-0-	398	1	4502 3	N	-0-		22
12	4871 R	4871	-0-	-0-	-0-	437	1	4434 3	N	-0-		22
*01	4058 R	4058	-0-	-0-	-0-	363	1	3695 3	N	-0-		22

STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		13	RRCID ->	190791	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3870 - 3876
08	775 #	617	-0-	-158	-0-	84	1	531 3	Y	2	5 1	7
						2	9					
09	840 #	464	-0-	-376	-0-	63	1	398 3	Y	3	6 1	4
						3	9					
10	868 #	361	-0-	-507	-0-	52	1	306 3	Y	3		7
						3	9					
11	840 #	359	-0-	-481	-0-	53	1	304 3	Y	2	5 1	4
						2	9					
12	868 #	510	-0-	-358	-0-	70	1	437 3	Y	3		7
						3	9					
01	620 #	462	-0-	-158	-0-	66	1	396 3	Y	-0-		7

STUART, ELLEN G. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	200489	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	4086	PERF.	3939 - 3943
08	372 #	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		-0-
09	433 R	433	-0-	-0-	-0-	37	1	396 3	N	-0-		-0-
10	418 R	418	-0-	-0-	-0-	32	1	386 3	N	-0-		-0-
11	369 R	369	-0-	-0-	-0-	30	1	339 3	N	-0-		-0-
12	372 #	354	-0-	-18	-0-	32	1	322 3	N	-0-		-0-
01	372 #	333	-0-	-39	-0-	30	1	303 3	N	-0-		-0-

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

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B					CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555										
FEE-STUART		WELL #:		1	RRCID ->	200627	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3848 -	3860	
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-	

LONG RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	219776	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	5852	PERF.	3521 -	3527	
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-	

LONG RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	251546	COMPL. DATE	07/17/2009	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3244 -	3432	
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-	

LONG RANCH		WELL #:		21	RRCID ->	253648	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	3659	PERF.	3459 -	3471	
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-	

LONG RANCH		WELL #:		29	RRCID ->	282543	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	3681	PERF.	3325 -	3335	
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-	
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-	
10	31 #	-0-	-0-	-31	-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-	

LONG RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	283601	COMPL. DATE	11/17/2017	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	3205 -	3368	
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-	
09	181 R	181	-0-	-0-	-0-	42	1	139	3	N	-0-		-0-	
10	307 R	307	-0-	-0-	-0-	52	1	255	3	N	-0-		-0-	
11	260 R	260	-0-	-0-	-0-	49	1	211	3	N	-0-		-0-	
12	195 R	195	-0-	-0-	-0-	44	1	151	3	N	-0-		-0-	
01	310 #	155	-0-	-155	-0-	41	1	114	3	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 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROBINSON RANCH			WELL #:	2 D	RRCID ->	208081	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	4404	PERF.	4332 - 4400
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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									
SANDERS 5-44			WELL #:	1	RRCID ->	180827	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	4301 - 4365
08	1027	R	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-		-0-
09	945	R	945	-0-	-0-	-0-	945	2	N	-0-		-0-
10	965	R	965	-0-	-0-	-0-	965	2	N	-0-		-0-
11	892	R	892	-0-	-0-	-0-	892	2	N	-0-		-0-
12	846	R	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-		-0-
*01	830	R	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-		-0-

WALTER			WELL #:	1	RRCID ->	255951	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	4465	PERF.	3880 - 4060
08	2108	#	1179	-0-	-929	-0-	1179	2	N	-0-		20
09	2040	#	665	-0-	-1375	-0-	665	2	N	-0-		20
10	1538	R	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2	N	-0-		20
11	1140	#	995	-0-	-145	-0-	956	2	N	35		55
12	1178	#	322	-0-	-856	-0-	322	2	N	-0-		55
01	1550	#	1528	-0-	-22	-0-	1528	2	N	-0-		55

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	T. A.		-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

OIL AND GAS DIVISION

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965								
BRANT		WELL #:		1	RRCID ->	277652	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	4000 - 4030
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2524 R	2524	-0-	-0-	-0-	2524 2		N	-0-		113
09		1374 R	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		N	-0-		113
10		1129 R	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2		N	-0-	85 1	28
11		660 #	587	-0-	-73	-0-	587 2		N	-0-		28
12		682 #	676	-0-	-6	-0-	676 2		N	-0-		28
*01		1617 R	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2		N	-0-		28

DAVID HOLUB		WELL #:		2	RRCID ->	281123	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	3986 - 4114
08		1178 #	391	-0-	-787	-0-	391 2		N	-0-		45
09		930 #	691	-0-	-239	-0-	691 2		N	-0-		45
10		915 R	915	-0-	-0-	-0-	885 2	30 9	N	27	50 1	22
11		390 #	383	-0-	-7	-0-	377 2	6 9	N	5		27
12		713 #	19	-0-	-694	-0-	19 2		N	-0-		27
01		930 #	5	-0-	-925	-0-	5 2		N	-0-		27

DAVID HOLUB		WELL #:		3	RRCID ->	281137	COMPL. DATE	03/15/2011	TOTAL DEPTH	4286	PERF.	4050 - 4100
08		1178 #	391	-0-	-787	-0-	391 2		N	-0-		45
09		930 #	692	-0-	-238	-0-	692 2		N	-0-		45
10		915 R	915	-0-	-0-	-0-	885 2	30 9	N	27	50 1	22
11		390 #	384	-0-	-6	-0-	378 2	6 9	N	5		27
12		713 #	19	-0-	-694	-0-	19 2		N	-0-		27
01		930 #	5	-0-	-925	-0-	5 2		N	-0-		27

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		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-

STUART, JULIA		WELL #:		10	RRCID ->	190809	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	4718	PERF.	3758 - 3768
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
09		681 N	681	-0-	-0-	-0-	58 1	623 3	N	-0-		-0-
10		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	87 1	1060 3	N	-0-		-0-
11		981 N	981	-0-	-0-	-0-	80 1	901 3	N	-0-		-0-
12		809 N	809	-0-	-0-	-0-	73 1	736 3	N	-0-		-0-
01		775 N	689	-0-	-86	-0-	62 1	627 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		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3960) //CONT.// 86577 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
 HEATH, ELIZABETH WELL #: 6 RRCID -> 246062 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 3987 - 3995

M	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	310 N	167	-0-	-143	-0-	167 2		N	-0-			-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-			-0-
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-			-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-			-0-
*01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123

PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2019 - P/A 09/06/19

NEWELL E-87 WELL #: 1D RRCID -> 157217 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4698 - 4931

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2019

STRONG (CONGL.) 86718 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
 GRAGG, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 018399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4205 PERF. 4096 - 4134

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

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

GRAGG, W. A., -C- WELL #: 1 RRCID -> 018401 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4145 - 4149

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

STRONG (CONGL.)		//CONT.//		86718 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
KARPER OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		451280								
GRAGG, W. A., -G-		WELL #:		1	RRCID ->	018403	COMPL. DATE	05/07/1960	TOTAL DEPTH	4194	PERF. 4094 - 4096	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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

GRAGG, W. A., -K-		WELL #:		1	RRCID ->	018404	COMPL. DATE	10/22/1960	TOTAL DEPTH	4185	PERF. 4133 - 4155	
08	713 N	30	-0-	-683	-0-		30	2	N	-0-		14
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-		531	2	N	-0-		14
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-		14
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-		1104	2	N	-0-		14
*12	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-		1590	2	N	-0-		14
*01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-		1220	2	N	-0-		14

W.A. GRAGG -G-		WELL #:		2	RRCID ->	208449	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4148 - 4158	
08	31 N	8	-0-	-23	-0-		8	2	N	-0-		105
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	2	N	-0-		105
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		105
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-		89	2	N	-0-		105
*12	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59	2	N	-0-		105
*01	305 N	305	-0-	-0-	-0-		305	2	N	-0-		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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36

STOVALL OPERATING CO.		824339		WELL #:	2	RRCID ->	215291	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	4565	PERF. 4332 - 4336
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-		85	2	N	-0-		-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	2	N	-0-		-0-
10	93 N	68	-0-	-25	-0-		68	2	N	-0-		-0-
11	90 N	29	-0-	-61	-0-		29	2	N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
01	62 N	5	-0-	-57	-0-		5	2	N	-0-		-0-

STRONG, SW (CONGL "A")		86725 200		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
SKY RESOURCES, INC.		786408										
JOHNSON, M.R.		WELL #:		10	RRCID ->	080498	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4040 - 4078	
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	3	N	-0-		-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-		148	3	N	-0-		-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-		111	3	N	-0-		-0-
11	150 N	102	-0-	-48	-0-		102	3	N	-0-		-0-
12	155 N	99	-0-	-56	-0-		99	3	N	-0-		-0-
01	124 N	73	-0-	-51	-0-		73	3	N	-0-		-0-

STRONG, SW (CONGL. D)		86725 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
KRAMER OPERATING, LLC		476586									
DOOLEY, C.		WELL #: 1		RRCID -> 103206		COMPL. DATE 09/26/1982		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4146 - 4149			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3		Y	-0-	-0-	
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3		Y	-0-	-0-	
10	868 N	647	-0-	-221	-0-	647 3		Y	-0-	-0-	
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3		Y	-0-	-0-	
12	868 N	779	-0-	-89	-0-	779 3		Y	-0-	-0-	
*01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3		Y	-0-	-0-	

DOOLEY, C.		WELL #: 4		RRCID -> 114714		COMPL. DATE 12/12/1983		TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4129 - 4133			
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	305 3	36 9	Y	33	168	
09	330 N	237	-0-	-93	-0-	228 3	9 9	Y	8	6	
10	341 N	293	-0-	-48	-0-	239 3	54 9	Y	49	55	
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	278 3	32 9	Y	29	84	
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	303 3	46 9	Y	42	126	
*01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	284 3	28 9	Y	25	151	

DOOLEY, C.		WELL #: 3		RRCID -> 117997		COMPL. DATE 07/18/1985		TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4195 - 4204			
08	2170 N	1577	-0-	-593	-0-	1577 3		Y	-0-	-0-	
09	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 3		Y	-0-	-0-	
10	2232 N	2021	-0-	-211	-0-	2021 3		Y	-0-	-0-	
11	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363 3		Y	-0-	-0-	
12	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 3		Y	-0-	-0-	
*01	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108 3		Y	-0-	-0-	

DOOLEY		WELL #: 7		RRCID -> 141955		COMPL. DATE 06/05/1992		TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4190 - 4196			
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-	43	
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-	43	
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-	43	
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-	43	
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		N	-0-	43	
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3		N	-0-	43	

SKY RESOURCES, INC.		786408									
DOOLEY-CAUDILL		WELL #: 1		RRCID -> 232478		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 4259 PERF. 4050 - 4054			
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-	-0-	
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-	-0-	
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-	-0-	
11	180 N	150	-0-	-30	-0-	150 3		N	-0-	-0-	
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-	-0-	
*01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 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	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-	-0-	
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-	-0-	
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3		N	-0-	-0-	
11	150 N	102	-0-	-48	-0-	102 3		N	-0-	-0-	
12	155 N	99	-0-	-56	-0-	99 3		N	-0-	-0-	
01	124 N	73	-0-	-51	-0-	73 3		N	-0-	-0-	

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

STRONG, SW. (DUFFER)		//CONT.//		86725 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.//		786408									
M.R. JOHNSON #7		WELL #:		7	RRCID ->	080403	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	4254	PERF.	4140 - 4170	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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-

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	
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	6			11
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			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	3270 R	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2		N	-0-			27
09	3197 R	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2		N	-0-			27
10	3202 R	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2		N	-0-			27
11	2958 R	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2		N	-0-			27
12	3026 R	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2		N	-0-			27
*01	2965 R	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2		N	-0-			27

GTG OPERATING, LLC				337080									
STUART, J. N.		WELL #:		167	RRCID ->	196892	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3523	PERF.	3513 - 3523	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STUART (MARBLE FALLS 3700)															
BRAKA OPERATING, L.L.C.															
CRAWFORD															
WELL #: 1 RRCID -> 173543 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3642 - 3650															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10		31 #	4	-0-	-27	-0-		4	2		N	-0-			-0-
11		14 R	14	-0-	-0-	-0-		14	2		N	-0-			-0-
12		30 R	30	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-			-0-
*01		32 R	32	-0-	-0-	-0-		32	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		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10		31 #	4	-0-	-27	-0-		4	2		N	-0-			-0-
11		14 R	14	-0-	-0-	-0-		14	2		N	-0-			-0-
12		30 R	30	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-			-0-
*01		32 R	32	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-			-0-

GTG OPERATING, LLC															
STUART, J. N.															
WELL #: 200 L RRCID -> 113455 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3758 - 3768															
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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	171	-0-	171	171		3	1	168	2	Y	-0-		5
09	DLQ	G-10	170	-0-	170	341		4	1	166	2	Y	-0-		5
10	DLQ	G-10	278	-0-	278	619		16	1	262	2	Y	-0-		5
11	DLQ	G-10	237	-0-	237	856		237	2			Y	-0-		5
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	856						Y	NO RPT		5
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	856						Y	NO RPT		5

STUART, J N A															
WELL #: 13 RRCID -> 164289 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 3658															
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22

J-TEC OPERATING, LLC															
IONI CREEK 60															
WELL #: 6L RRCID -> 156292 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3732 - 3742															
08		62 #	23	-0-	-39	-0-		23	3			N	-0-		-0-
09		60 #	6	-0-	-54	-0-		6	3			N	-0-		-0-
10		31 #	4	-0-	-27	-0-		4	3			N	-0-		-0-
11		30 #	19	-0-	-11	-0-		19	3			N	-0-		-0-
12		31 #	16	-0-	-15	-0-		16	3			N	-0-		-0-
01		31 #	23	-0-	-8	-0-		23	3			N	-0-		-0-

STUART HEIRS (STRAWN SAND)			86798 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC			637403									
STUART HEIRS			WELL #:	3	RRCID ->	121084	COMPL. DATE	03/05/1985	TOTAL DEPTH	1200	PERF. 1076 - 1082	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	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	14B2	EXT	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			WELL #:	4WD	RRCID ->	141614	COMPL. DATE	03/23/1992	TOTAL DEPTH	4252	PERF. 1932 - 2690	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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-
HINKSON, LAURA			WELL #:	1	RRCID ->	143541	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	3910	PERF. 1883 - 1900	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.		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	
*06	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUN BELT(ATOKA)		//CONT.//		87135 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930							
STRAIN				WELL #: 1	RRCID -> 092342	COMPL. DATE 08/20/1980	TOTAL DEPTH 5261	PERF. 3030	- 3060		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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		
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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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	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	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		N	-0-		46
09	1320 N	654	-0-	-666	-0-	654 2		N	-0-		46
10	1364 N	997	-0-	-367	-0-	994 2	3 9	N	3		49
11	1320 N	1145	-0-	-175	-0-	1137 2	8 9	N	7		56
12	682 N	655	-0-	-27	-0-	645 2	10 9	N	9		65
*01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1206 2	11 9	N	10		75

T.E.C. (CADDO)				87988 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
STOVALL, HOWARD				824340							
COX, JAMES A.				WELL #: 1	RRCID -> 099424	COMPL. DATE 04/20/1982	TOTAL DEPTH 3242	PERF. 2650	- 2658		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		Y	-0-		84
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-		84
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3		Y	-0-		84
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3		Y	-0-		84
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3		Y	-0-		84
01	93 N	58	-0-	-35	-0-	58 3		Y	-0-		84

COX, JAMES A.				WELL #: 2	RRCID -> 102806	COMPL. DATE 11/15/1982	TOTAL DEPTH 2750	PERF. 2636	- 2647		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		Y	-0-		-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-		-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3		Y	-0-		-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3		Y	-0-		-0-
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3		Y	-0-		-0-
01	93 N	58	-0-	-35	-0-	58 3		Y	-0-		-0-

WHITE, B.L.				WELL #: 2	RRCID -> 104757	COMPL. DATE 03/21/1983	TOTAL DEPTH 3168	PERF. 2624	- 2638		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-		-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-		-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-		-0-
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	238 3		N	-0-		-0-
12	248 N	206	-0-	-42	-0-	206 3		N	-0-		-0-
01	248 N	174	-0-	-74	-0-	174 3		N	-0-		-0-

TJB (CONGL 4200)		87990 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
BACON ENERGY		042398												
HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 117645		COMPL. DATE 02/26/1985		TOTAL DEPTH 4862 PERF. 3978 - 3982						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 #	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-

FOREMAN		WELL #: 1		RRCID -> 159987		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4167 - 4171						
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-

G & F OIL, INC.		292000		RRCID -> 091448		COMPL. DATE 12/20/1980		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A						
PADGETT RANCH		WELL #: 4												
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

PROCO OPERATING CO., INC.		679595		RRCID -> 101488		COMPL. DATE 08/16/1982		TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4114 - 4119						
PADGETT RANCH		WELL #: 9												
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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 #: 10		RRCID -> 102467		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3677 - 3683						
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-

TALPA (DOG BEND)		88235 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
D.N.I.		221589												
KELSEY, J.L.		WELL #: 9		RRCID -> 198814		COMPL. DATE 08/31/1983		TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3110 - 3118						
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2017														

OIL AND GAS DIVISION

TALPA (PALO PINTO A)
DELRAY OIL, INC.
GILMOUR J.P.

88235 480 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
213275
WELL #: 1 RRCID -> 058286 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 3582 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEARCE BONNIE LOU

WELL #: 1 RRCID -> 068486 COMPL. DATE 09/14/1976 TOTAL DEPTH 3830 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-

PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2020

THOMPSON, EULA HALE

WELL #: 1 RRCID -> 070904 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 3910 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-

STANDARD OIL TOOLS, INC.
STOKES, HORACE

812830
WELL #: RRCID -> 083190 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 3056 - 3068

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)
ROCK OPERATING
LILLEY

88462 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
722855
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)
BALL PRODUCING CO.
OSBORNE "B"

88487 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
048164
WELL #: 2 RRCID -> 093176 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2841 - 2852

08	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			69
09	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			69
10	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			69
11	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			69
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69

TAYLOR HILL, S. (MISS) 88530 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
 GRACE 7 PROPERTIES, LTD. 319502
 LAMBSHEAD RANCH 1088 WELL #: 1 RRCID -> 283940 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 4937 PERF. 4780 - 4937

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TAYLOR-WILSON (CONGLOMERATE) 88570 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 WILSON "G" WELL #: 2 RRCID -> 118131 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3704 - 3711

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	696 N	696	-0-	-0-	-0-	679	2	17	9	N	15	169	1			93
09	660 N	499	-0-	-161	-0-	482	2	17	9	N	15					108
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	682	2	42	9	N	38					146
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	670	2	34	9	N	31					177
*12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	554	2	29	9	N	26					203
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203

TAYLOR-WILSON (DUFFER) 88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 SWENSON "55" WELL #: 1 RRCID -> 209992 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4239 PERF. 4050 - 4062

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					55
09	270 N	220	-0-	-50	-0-	220	2			N	-0-					55
10	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					55
11	420 N	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-					55
*12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					55
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

SWENSON "55" WELL #: 2 RRCID -> 218221 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4026 - 4137

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

TAYLOR-WILSON (DUFFER)		//CONT.//		88570 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615											
WILSON (SUN)		WELL #:		2	RRCID ->	124869	COMPL. DATE	07/21/1987	TOTAL DEPTH	4089	PERF.	3978 - 3988	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-			-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
*11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
*12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			-0-

WILSON (SUN)		WELL #:		3	RRCID ->	144611	COMPL. DATE	02/27/1993	TOTAL DEPTH	4093	PERF.	3978 - 3996	
08	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2		N	-0-			-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
*11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
*12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
01	248 N	45	-0-	-203	-0-	45	2		N	-0-			-0-

WILSON, H. "E"		WELL #:		2	RRCID ->	194315	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	4380	PERF.	4030 - 4050	
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
*12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
01	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2		N	-0-			-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	
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			15
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			15
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			15
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			15
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

STERLING OIL AND GAS		818896		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
V. WALLENBERG 490		WELL #:		2	RRCID ->	114865	COMPL. DATE	01/12/1985	TOTAL DEPTH	4165	PERF.	3913 - 3920	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

V. WALLENBERG 490		WELL #:		3	RRCID ->	115869	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	4068 - 4083	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEE JAY (CONGL) //CONT.// 88667 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
 STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 SCOTT "A" WELL #: 4 RRCID -> 245460 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4006 - 4016

M	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	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-

TEE JAY (3750) 88667 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 ALVEY WELL #: 1 C RRCID -> 071749 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 4097 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

SMITH WELL #: 1 A RRCID -> 087879 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3646 - 3650

08	31 N	30	-0-	-1	B	-0-	30	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2	N	-0-			-0-
10	31 N	26	-0-	-5	B	-0-	26	2	N	-0-			-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-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	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

TENA (ELLEN) BASIN OPERATING INC. SOUTH GREEN 55		88775 500 054545		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
WELL #:		1		RRCID -> 170723		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4505 - 4517							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				64
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				64

TEXAS-57 (STRAWN 2400) STEPHENS ENERGY CORP. STEPHENS "C"		89131 400 817515		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
WELL #:		2		RRCID -> 144239		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 4248 PERF. 2459 - 2466							
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-				-0-
09	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-

TEXAS-57 (STRAWN 3100) STEPHENS ENERGY CORP. STEPHENS "A"		89131 450 817515		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
WELL #:		2		RRCID -> 144241		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3165 - 3172							
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
09	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-				-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-

THORP SPRINGS (BONNIE SAND) JERICHO ENERGY, INC GUERRY, GRADY		89583 500 432097		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD							
WELL #:		13		RRCID -> 129749		COMPL. DATE 01/11/1989		TOTAL DEPTH 965 PERF. 732 - 771							
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-				-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-				-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-				-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-				-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-				-0-
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-				-0-

GUERRY, GRADY		WELL #:		12		RRCID -> 130266		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 838 PERF. 792 - 803					
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-				-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-				-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-				-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-				-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-				-0-
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-				-0-

THRIFTY (MARBLE FALLS) D & L OPERATING CO. NEWTON A.J.		89779 500 196477		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
WELL #:		1		RRCID -> 064344		COMPL. DATE 10/06/1975		TOTAL DEPTH 2281 PERF. N/A							
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

THRIFTY (MARBLE FALLS) //CONT.// 89779 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
NEWTON OPERATING & CONSLTNG, LLC 608427															
BROWN COUNTY FEE WELL #: 2 RRCID -> 018427 COMPL. DATE 05/02/1949 TOTAL DEPTH 2267 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-
09		180 N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-			-0-
10		186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-			-0-
11		150 N	100	-0-	-50	-0-	100	3			N	-0-			-0-
12		155 N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-			-0-
01		155 N	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-			-0-

CASON, WILL WELL #: RRCID -> 018423 COMPL. DATE 01/13/1948 TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2284 - 2320															
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2011															

CASON, WILL WELL #: 4 RRCID -> 018424 COMPL. DATE 02/07/1946 TOTAL DEPTH 2334 PERF. 2326 - 2334															
08		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			-0-
09		14 N	8	-0-	-6	-0-	8	3			N	-0-			-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	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		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-

PARNELL, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 053582 COMPL. DATE 09/27/1972 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A															
08		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			49
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			49
10		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			49
11		210 N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-			49
12		217 N	135	-0-	-82	-0-	135	3			N	-0-			49
01		217 N	170	-0-	-47	-0-	170	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) D.J. & T. ENERGY SAGE-KEPLER "B"		//CONT.// 89784 500 //CONT.// 196227		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
		WELL #: 3		RRCID -> 129378		COMPL. DATE 12/18/1988		TOTAL DEPTH 2620		PERF. 2300 - 2344				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAGE-OTT "A"				WELL #: 2		RRCID -> 227674		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 2582		PERF. 2366 - 2442		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JURASSIC PROD. & EXPL. CO., INC. HTR-REEVES				WELL #: 1		RRCID -> 131264		COMPL. DATE 07/07/1989		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2440 - 2472		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JURASSIC OPERATING COMPANY, INC. 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. BOWEN, A. J.				WELL #: 1		RRCID -> 120293		COMPL. DATE 01/05/1986		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2296 - 2362		
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	4			N	-0-			8
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-			8
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-			8
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			8
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	4			N	-0-			8
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	4			N	-0-			8

BOWEN, A. J.				WELL #: 3		RRCID -> 120882		COMPL. DATE 03/15/1986		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2342 - 2522		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317												
BOWEN, A. J. WELL #: B 4 RRCID -> 121854 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2446 - 2632												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	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-

RICHARDS, TOT OIL CO. 707430												
RICHARDS, SALLIE WELL #: 17A RRCID -> 129665 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 2153 PERF. 1219 - 1220												

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

V & H OIL, L.P. 880393												
RECORD B WELL #: 2 B RRCID -> 082077 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 946 PERF. 918 - 920												

08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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 884504												
TCSL WELL #: 1S RRCID -> 165995 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 1037 PERF. 935 - 940												

08	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	1			N	-0-	-0-
09	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	1			N	-0-	-0-
10	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-	-0-
11	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	1			N	-0-	-0-
12	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	1			N	-0-	-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-

5L PROPERTIES, INC. 953778												
PARROTT, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 237205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3878 - 3890												

08	651 R	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-	-0-
09	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-	-0-
10	496 #	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-	-0-
11	480 #	337	-0-	-143	-0-	337	2			N	-0-	-0-
12	496 #	234	-0-	-262	-0-	234	2			N	-0-	-0-
01	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT	-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)				89812 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: THROCKMORTON					
ANTLE OPERATING, INC. HARRIS				026646								
				WELL #: 1	RRCID -> 270472	COMPL. DATE 09/09/2013	TOTAL DEPTH	4633	PERF. 1267	-	1271	
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-			-0-
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 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-
COOPER OIL & GAS, LLC BROWN "1609"				175118								
				WELL #: 3	RRCID -> 168989	COMPL. DATE 04/21/2017	TOTAL DEPTH	790	PERF. 722	-	729	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BROWN-MERRICK 216				WELL #: 1	RRCID -> 241357	COMPL. DATE 08/22/2008	TOTAL DEPTH	5073	PERF. 4703	-	4712	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
DAHAB ENERGY INC. CONDON, E. D., JR. B				197200								
				WELL #: 3	RRCID -> 115201	COMPL. DATE 08/08/1984	TOTAL DEPTH	2652	PERF. 778	-	783	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
CONDON A				WELL #: 5	RRCID -> 129163	COMPL. DATE 11/05/1988	TOTAL DEPTH	855	PERF. 791	-	800	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//															89812 025	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: THROCKMORTON				
FTC CONSULTING, LLC															288423											
HENDRICK "A"															WELL #:	1	RRCID ->	116922	COMPL. DATE	05/02/1985	TOTAL DEPTH	1656	PERF.	1234	-	1239
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-								

HENDRICK "A"															WELL #:	2	RRCID ->	118816	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL DEPTH	1708	PERF.	1307	-	1311
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-								

HARVICK, GEORGE R.															364200											
GRAHAM, M. K. C															WELL #:	4	RRCID ->	045242	COMPL. DATE	08/24/1968	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	N/A		
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	2				N	-0-				-0-								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2				N	-0-				-0-								
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303	2				N	-0-				-0-								
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	2				N	-0-				-0-								
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								

BURK-CONDROD															WELL #:	1	RRCID ->	150912	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	3554	PERF.	1524	-	1530
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								

COCHRAN 2316															WELL #:	3	RRCID ->	194959	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	655	PERF.	618	-	621
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								

COCHRAN 2316															WELL #:	2	RRCID ->	196736	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	620	-	626
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-								
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//		89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON							
JACOBS, C. E., CO.		429435		WELL #: 2		RRCID -> 091702		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 1428 PERF. 1407 - 1417					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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 12/09/2020 - WELL PLUGGED 12-9-2020															

MATTHEWS 90C		WELL #: 1		RRCID -> 137500		COMPL. DATE 12/12/1990		TOTAL DEPTH 567 PERF. 441 - 445							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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 12/22/2020 - WELL PLUGGED 12/22/20															

MARTIN, JOHN I.		530600		WELL #: 1		RRCID -> 090297		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 4734 PERF. 994 - 1194					
BARKER, RUTH															
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RICHARDS, TOT OIL CO.		707430		WELL #: 1		RRCID -> 114729		COMPL. DATE 12/22/1981		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5168 - 5175					
HARDY															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RICHARDS, W. L. 'B'		WELL #: 24		RRCID -> 203522		COMPL. DATE 08/05/2004		TOTAL DEPTH 590 PERF. 550 - 555							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SUBSEA OPERATING CO.		828293		WELL #: 43		RRCID -> 270836		COMPL. DATE 07/10/2013		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4900 - 4990					
LAMBSHEAD															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//														89812 025	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON									
TEJAS DRILLING INC.														841264														
COLE, K.B.														WELL #:	1	RRCID ->	119244	COMPL. DATE	10/15/1985	TOTAL DEPTH	920	PERF.	874	-	877			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) LIFT(L)	CUMU STATUS	* (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	BALANCE							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	NO RPT					-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	NO RPT					-0-								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	NO RPT					-0-								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	895	2			N	NO RPT					-0-								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	894	2			N	NO RPT					-0-								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	855	2			N	NO RPT					-0-								

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.														857738														
WHITAKER, DOYLE														WELL #:	1	RRCID ->	217096	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	4712	PERF.	4308	-	4312			
08	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-								
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-								
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-								
11	1080	N	895	-0-	-185	-0-	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-								
12	1116	N	894	-0-	-222	-0-	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-								
01	1116	N	855	-0-	-261	-0-	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-								

THURBER LAKE (CONGL.)														89820 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH									
CUMMING COMPANY, INC. THE														194204														
LATHAM, SUSAN														WELL #:	5	RRCID ->	118294	COMPL. DATE	09/14/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3234	-	3261			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2020																												

LATHAM, SUSAN														WELL #:	3	RRCID ->	118817	COMPL. DATE	10/20/1985	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3232	-	3264			
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2020																												

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-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					18								
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					18								
10	372	N	334	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					18								
11	420	N	305	-0-	-115	-0-	-0-	-0-	-0-	302	2		3 9	N	3					21								
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2		6 9	N	5					26								
*01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					26								

OXXN														630579														
HAMILTON														WELL #:	1	RRCID ->	099962	COMPL. DATE	05/13/1982	TOTAL DEPTH	5784	PERF.	5254	-	5258			
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					119								
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					119								
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					119								
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					119								
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					119								
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119								

TIMMONS (CADDO) 90065 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
 TIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 090010 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2690 - 2778

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	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	1220 3		N	-0-			14
09	1170 N	1167	-0-	-3	-0-	1167 3		N	-0-			14
10	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	1216 3		N	-0-			14
11	1170 N	1137	-0-	-33	-0-	1137 3		N	-0-			14
12	1209 N	1161	-0-	-48	-0-	1161 3		N	-0-			14
01	1209 N	1116	-0-	-93	-0-	1116 3		N	-0-			14

TIN CUP (CADDO) 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	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-			-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-			-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			-0-
11	300 N	132	-0-	-168	-0-	132 3		N	-0-			-0-
*12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-			-0-
01	248 N	206	-0-	-42	-0-	206 3		N	-0-			-0-

HOGG, U.V. WELL #: 3 RRCID -> 077158 COMPL. DATE 06/17/1978 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3115 - 3125

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

HENSLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 079685 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 3177 PERF. 3095 - 3102

08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3		N	-0-			-0-
*12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-			-0-

TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 083889 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 3234 - 3246

08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-			-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-
*12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-			-0-
01	279 N	238	-0-	-41	-0-	238 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-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-		-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-		-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-		-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-		-0-
*12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-		-0-
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 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		
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	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		-0-
09	15 #	14	-0-	-1	-0-	14 3		N	-0-		-0-
10	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		-0-
11	15 #	14	-0-	-1	-0-	14 3		N	-0-		-0-
12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		-0-
01	15 #	NO RPT	-0-	-15	-0-			N	NO RPT		-0-

MORTON		90088 500		ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
MORTON		651162									
MORTON		WELL #:		6	RRCID -> 127696	COMPL. DATE 12/16/1987	TOTAL DEPTH 1539	PERF. 1405	- 1417		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-		58
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-		58
10	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-		58
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	16 3		N	-0-		58
12	31 #	18	-0-	-13	-0-	18 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		
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	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 2		N	-0-		-0-
09	330 N	315	-0-	-15	-0-	315 2		N	-0-		-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-		-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-		-0-
*12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #:		6191	RRCID -> 277565	COMPL. DATE 06/26/2015	TOTAL DEPTH 4770	PERF. 4128	- 4138		
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	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		-0-

TIPTON (CADDO, UPPER)		//CONT.//		90210 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
SLOAN RANCH		WELL #:		3		RRCID -> 279174		COMPL. DATE 12/21/2015		TOTAL DEPTH 4482		PERF. 4142 - 4150
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-		221 3	57 9	N	52		185
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-		196 3	43 9	N	39	173 1	51
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-		177 3	41 9	N	37		88
11	270 N	191	-0-	-79	-0-		151 3	40 9	N	36		124
12	248 N	179	-0-	-69	-0-		142 3	37 9	N	34		158
01	217 N	177	-0-	-40	-0-		137 3	40 9	N	36		194

PETEX				659782						CNTY: STEPHENS		
HARRIS, W.B., ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 087337		COMPL. DATE 04/19/1980		TOTAL DEPTH 4625		PERF. 3546 - 3588
08	372 N	50	-0-	-322	-0-		50 2		N	-0-		65
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-		95 2	66 9	N	60		125
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-		250 2	234 9	N	213	170 1	168
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-		267 2	271 9	N	246	165 1	249
*12	351 N	351	-0-	-0-	-0-		250 2	101 9	N	92		341
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		341

CLARK, LESTER "C"		WELL #:		1 C		RRCID -> 145280		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 4660		PERF. 3580 - 3620
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-		647 2	36 9	N	33		86
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-		812 2	63 9	N	57		143
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	54		197
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-		813 2	73 9	N	66	166 1	97
*12	905 N	905	-0-	-0-	-0-		854 2	51 9	N	46		143
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		143

4W OPERATING, LLC		WELL #:		953506		RRCID -> 018434		COMPL. DATE 05/01/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3540 - 3565
TIPTON, R. W.				1								
08	961 N	881	-0-	-80	-0-		881 3		N	-0-		-0-
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-		900 3		N	-0-		-0-
10	930 N	761	-0-	-169	-0-		761 3		N	-0-		-0-
11	840 N	809	-0-	-31	-0-		809 3		N	-0-		-0-
*12	961 N	961	-0-	-0-	-0-		961 3		N	-0-		-0-
*01	820 N	820	-0-	-0-	-0-		820 3		N	-0-		-0-

TIPTON, NORTH (CADDO)		WELL #:		90212 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
ROMAC OIL COMPANY, INC.		727003		1		RRCID -> 160308		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 4601		PERF. 3986 - 3996
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		46

TOGA (CISCO)		WELL #:		90355 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAMPASAS		
ARCH OIL & GAS, LLC		029272		3		RRCID -> 227503		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1068		PERF. 843 - 851
GOTCHER												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOGA (CISCO) ARCH OIL & GAS, LLC GOTCHER		//CONT.// //CONT.//	90355 500 029272	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAMPASAS							
		WELL #:	2	RRCID ->	227505	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	1230	PERF.	841 -	854	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TAYLOR		WELL #:	1	RRCID ->	249653	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	842 -	874	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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) ALLISON, PAUL 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 EDWARDS, C.A. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	070279	COMPL. DATE	01/31/1977	TOTAL DEPTH	4351	PERF.	N/A		
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-
COLLINS "A"		WELL #:	3	RRCID ->	085463	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	5918	PERF.	5201 -	5209	
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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523										
HUTCHESON "A"		WELL #:		6	RRCID ->	093100	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5362 -	5382	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * 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			-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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LYNCH		WELL #:		3	RRCID ->	102407	COMPL. DATE	10/26/1982	TOTAL DEPTH	5785	PERF.	5720 -	5724	
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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ITX PIPELINE COMPANY, LLC		427185			RRCID ->	018460	COMPL. DATE	07/04/1958	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5040 -	5050	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32	

CHILCUTT, W. A., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	018461	COMPL. DATE	05/15/1955	TOTAL DEPTH	5336	PERF.	3512 -	5336	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78	

STANLEY UNIT		WELL #:		2 T	RRCID ->	073906	COMPL. DATE	06/20/1977	TOTAL DEPTH	5270	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-	

DURHAM UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	080928	COMPL. DATE	03/16/1990	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5024 -	5066	
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	

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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		118
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		118
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		118
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		118
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		118
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		118

CARR, J. R.		WELL #:		2 T	RRCID ->	082147	COMPL. DATE	07/03/1991	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 5035 - 5344	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18

L. B. WILSON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	151704	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5276 - 5285	
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3			N	-0-		131
09	480 N	477	-0-	-3	-0-	477 2			N	-0-		131
10	496 N	448	-0-	-48	-0-	448 2			N	-0-		131
11	480 N	460	-0-	-20	-0-	460 2			N	-0-		131
12	496 N	468	-0-	-28	-0-	468 2			N	-0-		131
*01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2			N	-0-		131

STANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172431	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	5076	PERF. 4982 - 5000	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34

OXXN BURKHALTER		WELL #:		1	RRCID ->	066889	COMPL. DATE	06/10/1976	TOTAL DEPTH	5654	PERF. N/A	
08	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-		-0-
09	750 X	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PATTON EXPLORATION, INC. SULLIVAN		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	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		16 N	16	-0-	-0-	-0-	5 1	11 2	N	-0-			23
09		11 N	6	-0-	-5	-0-	2 1	4 2	N	-0-			23
10		12 N	11	-0-	-1	-0-	3 1	8 2	N	-0-			23
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			23
*12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			23
01		11 N	-0-	-0-	-11	-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		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
09		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2		N	-0-			-0-
10		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
*01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-

TAYLOR, BEN J. INC.				837361									
SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	065494	COMPL. DATE	01/04/1976	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	N/A	
08		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018 3		N	-0-			-0-
09		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993 3		N	-0-			-0-
10		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011 3		N	-0-			-0-
11		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801 3		N	-0-			-0-
12		2480 N	2354	-0-	-126	-0-	2354 3		N	-0-			-0-
*01		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745 3		N	-0-			-0-

SMITH		WELL #:		3	RRCID ->	066296	COMPL. DATE	05/08/1976	TOTAL DEPTH	5537	PERF.	N/A	
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	50 1	167 3	N	-0-			69
09		196 N	196	-0-	-0-	-0-	50 1	146 3	N	-0-			69
10		217 N	187	-0-	-30	-0-	50 1	137 3	N	-0-			69
11		210 N	186	-0-	-24	-0-	50 2	136 3	N	-0-			69
12		217 N	101	-0-	-116	-0-	25 1	76 3	N	-0-			69
01		186 N	113	-0-	-73	-0-	25 1	88 3	N	-0-			69

ISBELL "21"		WELL #:		21 T	RRCID ->	079617	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	5615	PERF.	5106 - 5110	
08		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3		N	-0-			138
09		900 N	728	-0-	-172	-0-	728 3		N	-0-			138
10		930 N	674	-0-	-256	-0-	674 3		N	-0-			138
11		900 N	356	-0-	-544	-0-	356 3		N	-0-			138
12		744 N	370	-0-	-374	-0-	370 3		N	-0-	119 1		19
01		682 N	346	-0-	-336	-0-	346 3		N	-0-			19

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		961 N	884	-0-	-77	-0-	884 2		N	-0-			30
09		810 N	751	-0-	-59	-0-	751 2		N	-0-			30
10		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-			30
11		870 N	680	-0-	-190	-0-	680 2		N	-0-			30
*12		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-			30
*01		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-			30

OIL AND GAS DIVISION

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
11		10 N	8	-0-	-2	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
01		10 N	8	-0-	-2	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-

TOTO (CADD CONGLOMERATE)				90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
AMEN OIL LLC				016944											
HAMBLIN				WELL #:		2H		RRCID -> 283179		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 5628 PERF. 4210 - 4238			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523											
CHILCUTT R.S.				WELL #:		1		RRCID -> 069722		COMPL. DATE 01/17/1977		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3804 - 3814			
08	14B2 EXT	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-

LEATHERWOOD-ROSS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 084665		COMPL. DATE 08/29/1979		TOTAL DEPTH 5516 PERF. 3912 - 3924			
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29

CHAPPARAL OPERATING CO.				146225											
LESIKAR				WELL #:		2A		RRCID -> 108218		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3914 - 3927			
08	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2690	2		N	-0-			84
09	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2592	2		N	-0-			84
10	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3543	2		N	-0-			84
11	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3389	2	11	9	N	10		94
12	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2301	2	6	9	N	5		99
*01	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-		99

DALWORTH				WELL #:		1		RRCID -> 123668		COMPL. DATE 01/09/1987		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3886 - 3906			
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-		18
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-		18
10	186 N	141	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-		18
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	221	2	4	9	N	4		22
12	279 N	221	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	215	2	6	9	N	5		27
*01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-		27

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		465 N	455	-0-	-10	-0-	455 2	N	-0-			11
09		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-			11
10		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2	N	-0-			11
11		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2	N	-0-			11
*12		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2	N	-0-			11
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11

ITX PIPELINE COMPANY, LLC			427185					TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4266 - 4272		
CRAVENS		WELL #:	3	RRCID -> 093732	COMPL. DATE 03/14/1981							
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-			-0-
09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-			-0-
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-			-0-
11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-			-0-
12		155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2	N	-0-			-0-
01		155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2	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-

OXXN			630579					TOTAL DEPTH 5600		PERF. N/A		
COLLINS, W. L.		WELL #:	1	RRCID -> 055310	COMPL. DATE 03/29/1973							
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-			8
09		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-			8
10		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-			8
11		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-			8
*12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-			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		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-			-0-
09		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-			-0-
10		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-			-0-
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 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-

WEATHERFORD		WELL #:	1	RRCID -> 075933	COMPL. DATE 01/02/1978	TOTAL DEPTH 5800	PERF. N/A					
08		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-			-0-
09		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	N	-0-			-0-
10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2	N	-0-			-0-
11		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-			-0-
*12		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 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			
OXXN		//CONT.//		630579								
COLLINS, W. L.		WELL #:		2	RRCID -> 136020	COMPL. DATE	07/10/1986	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	3950 - 3970	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-			12
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-			12
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-			12
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-			12
*12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-			12
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

PATTON EXPLORATION, INC.				643730								
MITCHELL, DONOVAN "A"		WELL #:		2	RRCID -> 067293	COMPL. DATE	07/02/1976	TOTAL DEPTH	5372	PERF.	4329 - 0	
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

MITCHELL, DONOVAN -C-		WELL #:		3	RRCID -> 073016	COMPL. DATE	05/25/1977	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			3
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			3
*12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			3
*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			3

MARTIN ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 073107	COMPL. DATE	09/12/1977	TOTAL DEPTH	4390	PERF.	N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

MITCHELL, DONOVAN "K"		WELL #:		1	RRCID -> 080408	COMPL. DATE	12/05/1978	TOTAL DEPTH	5345	PERF.	4198 - 4208	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

OIL AND GAS DIVISION

 TOTO (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 PATTON EXPLORATION, INC. //CONT.// 643730
 MITCHELL, DONOVAN -B- WELL #: 4 RRCID -> 083904 COMPL. DATE 07/08/1979 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4238 - 4333

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	0 N	-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	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			37
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			37
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			37
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			37
*12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			37
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			37

 BUD WELL #: 2 RRCID -> 108233 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4181 - 4190

08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-		5
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-		5
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-		5
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		5
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		5
01	6 N	-0-	-0-	-6	-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	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-

 ASHBROOK WELL #: 1 RRCID -> 074932 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 4418 PERF. N/A

08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
01	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-			-0-

 JORDAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 075171 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 4162 PERF. N/A

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	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.// 90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
RKW OPERATING LLC		//CONT.// 714311										
ATCHLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076073		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 5555 PERF. N/A				
M	O	GAS 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	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			-0-
11	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2	N	-0-			-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			-0-
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAPRES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 118269		COMPL. DATE 08/16/1985		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3523 - 3543				
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
11	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2	N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
01	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2	N	-0-			-0-

BRAWLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 123318		COMPL. DATE 10/09/1979		TOTAL DEPTH 5736 PERF. 3808 - 3814				
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-			-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
01	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2	N	-0-			-0-

SMILEY, JERRY		789686		RRCID -> 121499		COMPL. DATE 02/26/1986		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 3508 - 3538				
S. E. PEASTER G. U.		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-

TAYLOR, BEN J. INC.		837361		RRCID -> 070052		COMPL. DATE 02/15/1977		TOTAL DEPTH 4055 PERF. N/A				
SMITH		WELL #: 4										
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-			-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-			-0-
10	465 N	120	-0-	-345	-0-	120	3	N	-0-			-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3	N	-0-			-0-
*01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOTO (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.//				90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
UPHAM OIL & GAS COMPANY						878925		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200 PERF.	3914 - 3942	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			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-

TOTO (CADDO LIME)						90813 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP						033523		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	08/14/1978	TOTAL DEPTH	6115 PERF.	3198 - 3238	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			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	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-

SHAW						90813 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
SHAW						033523		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	11/02/1990	TOTAL DEPTH	6014 PERF.	3286 - 3372	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ITX PIPELINE COMPANY, LLC						427185	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
STANLEY UNIT						427185		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	4112 PERF.	2854 - 3458	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			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	-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-

TOTO (LIME M-1)						90813 630	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER				
ITX PIPELINE COMPANY, LLC						427185		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	07/28/1977	TOTAL DEPTH	5270 PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STANLEY UNIT						90813 630	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER				
STANLEY UNIT						427185		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	5076 PERF.	2910 - 2945	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28					N	NO RPT			-0-

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

TOTO (LIME M-1)				//CONT.//	90813 630	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
ITX PIPELINE COMPANY, LLC				//CONT.//	427185							
CAMPBELL UNIT				WELL #:	2 U	RRCID ->	080939	COMPL. DATE	07/18/1978	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 3205 - 3245

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAIR-WOODY				WELL #:	3	RRCID ->	083891	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2812 - 2946

08	14B2 EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STANLEY UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	084182	COMPL. DATE	08/15/1979	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2847 - 2864

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

TAYLOR, BEN J. INC.				WELL #:	5	RRCID ->	070173	COMPL. DATE	02/01/1977	TOTAL DEPTH	6128	PERF. 3470 - 0
SMITH				837361								
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-			-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-			-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-			-0-
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3	N	-0-			-0-
*01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	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)				WELL #:	1	RRCID ->	018484	COMPL. DATE	03/28/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2413 - 2603
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				90813 810	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
POOLVILLE UNIT 5				033523								
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

TOTO (STRAWN)		//CONT.//	90813 810	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER	
DUVALL, LOUIS			236530				
DUVALL BROTHERS			WELL #: 1	RRCID -> 087271	COMPL. DATE 03/08/1979	TOTAL DEPTH 2813	PERF. 2216 - 2224
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
ITX PIPELINE COMPANY, LLC			427185				
GRANSTAFF UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 084669	COMPL. DATE 07/30/1979	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 3480 - 3499
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		175
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		175
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		175
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		175
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		175
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		175
RKW OPERATING LLC			714311				
PHILLIPS, T. J., -A-			WELL #: 1	RRCID -> 018481	COMPL. DATE 05/20/1960	TOTAL DEPTH 4114	PERF. 2354 - 2368
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	-0-
11	180 N	110	-0-	-70	-0-	110 2	-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	-0-
01	186 N	117	-0-	-69	-0-	117 2	-0-
SMITH, K.			WELL #: 1	RRCID -> 079601	COMPL. DATE 10/12/1978	TOTAL DEPTH 2896	PERF. 2552 - 2560
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2	-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2	-0-
ASHBROOK "A"			WELL #: 1	RRCID -> 094706	COMPL. DATE 04/14/1981	TOTAL DEPTH 4345	PERF. 3498 - 3635
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2	-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	-0-
11	14 N	5	-0-	-9	-0-	5 2	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	-0-
01	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2	-0-
SMITH, KERMIT			WELL #: 2	RRCID -> 165968	COMPL. DATE 07/15/1978	TOTAL DEPTH 2883	PERF. 2808 - 2816
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2	-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2	-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2	-0-

TOTO (STRAWN) //CONT.// 90813 810 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507												
FRANKLIN WELL #: 1B RRCID -> 018479 COMPL. DATE 12/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2590 - 2606												
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 630579												
KEYES, T.H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082704 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 3030 - 3344												
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-	-0-
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-	-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-	-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-	-0-
*12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TRACKER (CONGLOMERATE) 90907 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN												
TRACKER MINERAL 864023												
WINDHAM, MARIAN WELL #: 1 RRCID -> 124318 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 4553 - 4557												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

TRI CITATION (BEND CONGLOMERATE) 91094 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PETEX 659782												
KENTUCKY HOME WELL #: 1 RRCID -> 125945 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3777 - 3806												
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-	-0-
09	3000 N	3332	-0-	332	332	3332	2			N	-0-	-0-
10	2132 N	1800	-0-	-332	-0-	1800	2			N	-0-	-0-
11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-	-0-
*12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-	-0-
01	1364	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT	-0-

TRIANGLE -H- (UPPER GRAY) 91156 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703												
STASH WELL #: 1 RRCID -> 116765 COMPL. DATE 04/03/1985 TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3362 - 3374												
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

08 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

M		GAS 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

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

08 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(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-

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

08 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(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-

TRICKHAM (CROSSCUT)		//CONT.//	91202 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
HERRING, D OIL & GAS CO.			380148								
BISHOP-HILL		WELL #:	3	RRCID ->	099929	COMPL. DATE	01/29/1982	TOTAL DEPTH	1193	PERF.	770 - 780
M	ALLOW CODE	GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO 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								
RICHMOND, A.E.-A-		WELL #:	1A	RRCID ->	095537	COMPL. DATE	10/30/1980	TOTAL DEPTH	2125	PERF.	1116 - 1126
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2020 - P/A 08/28/20											

EVANS, DOYLE		WELL #:	1	RRCID ->	101969	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	1407	PERF.	1009 - 1133
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

EVANS, DOYLE		WELL #:	1A	RRCID ->	138744	COMPL. DATE	05/30/1990	TOTAL DEPTH	1602	PERF.	1316 - 1319
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

M		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

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)		//CONT.//		91202 250	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
HANE POWER, L.L.C.		//CONT.//		354209										
EVANS, DOYLE		WELL #:		2A	RRCID ->	142583	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	1597	PERF.	990 -	1014	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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 DRILLING COMPANY				706685										
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TRIPLE -H- (HOPE)				91330 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
FORTUNA EXPLORATION, INC.				278703										
FREEMAN, R. M. -E-		WELL #:		3	RRCID ->	097987	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	2098	PERF.	1912 -	1916	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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 (CONGL.)				91626 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726										
BOND, T.		WELL #:		1	RRCID ->	112553	COMPL. DATE	06/05/1984	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3190 -	3200	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

TUCKCO (CONGL.)		//CONT.//		91626 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
BOND, J.		WELL #:		1	RRCID ->	182856	COMPL. DATE	09/30/1984	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3190 - 3200	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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				CNTY: EASTLAND				
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				CNTY: EASTLAND				
BOND, TRAVIS		WELL #:		3	RRCID ->	156208	COMPL. DATE	04/23/1984	TOTAL DEPTH	3438	PERF.	3188 - 3196
08	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-		-0-
09	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-		-0-
10	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-		-0-
11	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-		-0-
*12	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	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	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		-0-
09	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		-0-
10	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-		-0-
11	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		-0-
*12	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-		-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-

TULLOS (CADD)				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	DLQ G-10	266	-0-	266	266	266	3		Y	-0-		-0-
09	506 N	240	-0-	-266	-0-	240	3		Y	-0-		-0-
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3		Y	-0-		-0-
11	270 N	213	-0-	-57	-0-	213	3		Y	-0-		-0-
12	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	3		Y	-0-		-0-
01	248 N	171	-0-	-77	-0-	171	3		Y	-0-		-0-

KIGHT, JUDITH WINSTON		WELL #:		2	RRCID ->	072430	COMPL. DATE	02/09/1977	TOTAL DEPTH	3068	PERF.	N/A
08	DLQ G-10	24	-0-	24	24	24	3		Y	-0-		-0-
09	T. A.	24	-0-	24	48	24	3		Y	-0-		-0-
10	T. A.	25	-0-	25	73	25	3		Y	-0-		-0-
11	T. A.	23	-0-	23	96	23	3		Y	-0-		-0-
12	119 R	23	-0-	-96	-0-	23	3		Y	-0-		-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		Y	-0-		-0-

TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
TULLOS, W. H.		WELL #: 16		RRCID -> 073017		COMPL. DATE 06/14/1977		TOTAL DEPTH 3253		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-		-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-		-0-
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3		N	-0-		-0-
11	210 N	176	-0-	-34	-0-	176 3		N	-0-		-0-
12	217 N	186	-0-	-31	-0-	186 3		N	-0-		-0-
01	217 N	163	-0-	-54	-0-	163 3		N	-0-		-0-

TULLOS, W. H.		WELL #: 18		RRCID -> 074250		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 3286		PERF. N/A	
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-		-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-		-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-		-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	170 3		N	-0-		-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3		N	-0-		-0-
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 3		N	-0-		-0-

GRAY, JULIUS		WELL #: 1		RRCID -> 085805		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4132 - 4183	
08	279 N	259	-0-	-20	-0-	259 3		N	-0-		12
09	270 N	245	-0-	-25	-0-	245 3		N	-0-		12
10	279 N	241	-0-	-38	-0-	241 3		N	-0-		12
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	205 3		N	-0-		12
12	248 N	200	-0-	-48	-0-	200 3		N	-0-		12
01	248 N	183	-0-	-65	-0-	183 3		N	-0-		12

LOWE, DANIEL		WELL #: 2		RRCID -> 095981		COMPL. DATE 08/05/1924		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	DLQ G-10	13	-0-	13	13	13 3		Y	-0-		-0-
09	25 N	12	-0-	-13	-0-	12 3		Y	-0-		-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-		-0-
11	13 N	10	-0-	-3	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
12	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
01	12 N	8	-0-	-4	-0-	8 3		Y	-0-		-0-

LOWE, DANIEL		WELL #: 3		RRCID -> 111231		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3320		PERF. 3224 - 3298	
08	DLQ G-10	157	-0-	157	157	157 3		Y	-0-		-0-
09	299 N	142	-0-	-157	-0-	142 3		Y	-0-		-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3		Y	-0-		-0-
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	126 3		Y	-0-		-0-
12	155 N	123	-0-	-32	-0-	123 3		Y	-0-		-0-
01	155 N	101	-0-	-54	-0-	101 3		Y	-0-		-0-

CALDWELL-ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 175340		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 3966		PERF. 3349 - 3966	
08	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 3		N	-0-		-0-
09	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 3		N	-0-		-0-
10	1798 N	1750	-0-	-48	-0-	1750 3		N	-0-		-0-
11	1740 N	1441	-0-	-299	-0-	1441 3		N	-0-		-0-
12	1798 N	1650	-0-	-148	-0-	1650 3		N	-0-		-0-
01	1736 N	1595	-0-	-141	-0-	1595 3		N	-0-		-0-

ROGERS, T. L.		WELL #: 1		RRCID -> 199325		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 3695 - 4760	
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	887 3	30 9	N	27		93
09	870 N	817	-0-	-53	-0-	799 3	18 9	N	16		109
10	961 N	788	-0-	-173	-0-	778 3	10 9	N	9		118
11	900 N	688	-0-	-212	-0-	667 3	21 9	N	19		137
12	837 N	727	-0-	-110	-0-	717 3	10 9	N	9		146
01	775 N	682	-0-	-93	-0-	651 3	31 9	N	28	160 1	14

OIL AND GAS DIVISION

TULLOS (CADDO)		//CONT.//	91727 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
ITX CORPORATION			427179									
VEALE, A. S., -C-		WELL #:	6	RRCID -> 018500	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	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		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-			-0-
09		60 N	36	-0-	-24	-0-	36 3	N	-0-			-0-
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-			-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	N	-0-			-0-
*12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PETEX			659782									
TULLOS, W. H.		WELL #:	12	RRCID -> 018496	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3215 -	3230	
08		792 N	792	-0-	-0-	-0-	791 2	1 9	Y	1		1
09		687 N	687	-0-	-0-	-0-	685 2	2 9	Y	2		3
10		527 N	527	-0-	-0-	-0-	526 2	1 9	Y	1	3 1	1
11		510 N	507	-0-	-3	-0-	503 2	4 9	Y	4	4 1	1
*12		456 N	456	-0-	-0-	-0-	454 2	2 9	Y	2		3
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			3

VEALE, A. S.		WELL #:	3	RRCID -> 018497	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08		155 N	116	-0-	-39	-0-	116 2	Y	-0-			-0-
09		120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2	Y	-0-			-0-
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	Y	-0-			-0-
11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	Y	-0-			-0-
*12		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TULLOS W. H.		WELL #:	13	RRCID -> 069205	COMPL. DATE 10/06/1976	TOTAL DEPTH	3186	PERF.	3129 -	3186		
08		668 N	668	-0-	-0-	-0-	644 2	24 9	Y	22		31
09		588 N	588	-0-	-0-	-0-	557 2	31 9	Y	28		59
10		590 N	590	-0-	-0-	-0-	566 2	24 9	Y	22	54 1	27
11		537 N	537	-0-	-0-	-0-	473 2	64 9	Y	58	58 1	27
*12		491 N	491	-0-	-0-	-0-	450 2	41 9	Y	37		64
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			64

TULLOS, W. H.		WELL #:	17	RRCID -> 071683	COMPL. DATE 04/30/1977	TOTAL DEPTH	3217	PERF.	N/A			
08		246 N	246	-0-	-0-	-0-	235 2	11 9	Y	10		14
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	203 2	14 9	Y	13		27
10		238 N	238	-0-	-0-	-0-	227 2	11 9	Y	10	25 1	12
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	180 2	30 9	Y	27	28 1	11
*12		185 N	185	-0-	-0-	-0-	165 2	20 9	Y	18		29
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			29

TULLOS, W. H.		WELL #:	14	RRCID -> 072466	COMPL. DATE 06/03/1977	TOTAL DEPTH	3202	PERF.	N/A			
08		559 N	559	-0-	-0-	-0-	541 2	18 9	Y	16		20
09		488 N	488	-0-	-0-	-0-	467 2	21 9	Y	19		39
10		538 N	538	-0-	-0-	-0-	520 2	18 9	Y	16	38 1	17
11		568 N	568	-0-	-0-	-0-	523 2	45 9	Y	41	41 1	17
*12		503 N	503	-0-	-0-	-0-	474 2	29 9	Y	26		43
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			43

TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.// 659782								
TULLOS, W. H.		WELL #: 21		RRCID -> 074751		COMPL. DATE 12/07/1977		TOTAL DEPTH 3216 PERF. N/A		
M O	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	62 N	21	-0-	-41	-0-	13 2	8 9	Y	7	10
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	11 2	9 9	Y	8	18
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	21 2	8 9	Y	7	9
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	14 2	19 9	Y	17	9
*12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	15 2	12 9	Y	11	20
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20

VEALE, A. S.		WELL #: 7		RRCID -> 087719		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3173 - 3223		
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-	-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-	-0-
10	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 2		Y	-0-	-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-	-0-
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TULLOS, W. H.		WELL #: 22		RRCID -> 090700		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3144 - 3286		
08	124 N	34	-0-	-90	-0-	22 2	12 9	Y	11	16
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	19 2	14 9	Y	13	29
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	36 2	11 9	Y	10	14
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	25 2	31 9	Y	28	15
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	26 2	20 9	Y	18	33
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	33

TULLOS, W. H.		WELL #: 20		RRCID -> 097959		COMPL. DATE 04/28/1978		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3182 - 3215		
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	95 2	3 9	Y	3	4
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	82 2	3 9	Y	3	7
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	92 2	3 9	Y	3	3
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	92 2	8 9	Y	7	3
*12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	84 2	4 9	Y	4	7
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	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	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 1		N	-0-	86
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 1		N	-0-	86
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 1		N	-0-	86
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	86
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	86
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	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		
08	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1364 2	6 9	N	5	32
09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1241 2	7 9	N	6	38
10	1426 N	1261	-0-	-165	-0-	1260 2	1 9	N	1	39
11	1320 N	1100	-0-	-220	-0-	1091 2	9 9	N	8	47
*12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1040 2	4 9	N	4	51
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	51

UPPER JOHNSON CROSSING (CONGL.)		92680 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
BASA RESOURCES, INC.		053974		WELL #: 1		RRCID -> 179761		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 5014 PERF. 3926 - 3958	
GILMORE-OWEN UNIT											
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		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2	N	-0-		-0-
09		1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-		N	-0-		-0-
10		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2	N	-0-		-0-
11		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2	N	-0-		-0-
12		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2	N	-0-		-0-
01		1643 N	1482	-0-	-161	-0-	1482 2	N	-0-		-0-

VALERA (CROSSCUT)		92951 070		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
NEWMAN & SCOTT		607393		WELL #: 1 U		RRCID -> 053892		COMPL. DATE 03/30/1972		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 0 - 2854	
MCCORD "A"											
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	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	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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-		86
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148 2	N	-0-		86
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140 2	N	-0-		86
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108 2	N	-0-		86
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154 2	N	-0-		86
*01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-		86

MCCORD -H-				WELL #: 1		RRCID -> 069186		COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 3135 PERF. N/A	
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807 2	N	-0-		-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792 2	N	-0-		-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815 2	N	-0-		-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835 2	N	-0-		-0-
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820 2	N	-0-		-0-
*01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840 2	N	-0-		-0-

EDENS, RALPH M.				WELL #: 1		RRCID -> 088158		COMPL. DATE 08/15/1977		TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2860 - 2870	
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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-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-

MCCORD "A" WELL #: 1 L RRCID -> 053620 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					302
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					302
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					302
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					302
12	868 N	800	-0-	-68	-0-	800	2			N	-0-					302
*01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					302

MCCORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 055512 COMPL. DATE 04/05/1973 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A

08	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	260	-0-	260	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	265	-0-	265	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	253	-0-	253	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	255	-0-	255	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-

VALERA (KING) 92951 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
NEWMAN & SCOTT 607393
MCCORD -G- WELL #: 1 RRCID -> 065585 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 3416 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-

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-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VAN DYKE (ATOKA)		93070 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925												
GOEN		WELL #: 1		RRCID -> 078171		COMPL. DATE 01/09/1978		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3819 - 3824				
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	25	1	61	3	Y	-0-			-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	21	1	60	3	Y	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	23	1	57	3	Y	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	28	1	65	3	Y	-0-			-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	27	1	61	3	Y	-0-			-0-
*01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	45	1	86	3	Y	-0-			-0-
WHARTON A		WELL #: 1		RRCID -> 136249		COMPL. DATE 04/30/1978		TOTAL DEPTH 4337		PERF. 3704 - 3710				
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-			29
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	17	1	47	3	Y	-0-			29
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	10	1	24	3	Y	-0-			29
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	3	Y	-0-			29
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	36	1	80	3	Y	11			40
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	12	1	24	3	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	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
VAN DYKE (STRAWN)		93070 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925												
MELBA		WELL #: 1		RRCID -> 078172		COMPL. DATE 03/23/1978		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 2154 - 2174				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2020														
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	186 #	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-			16
09	180 #	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-			16
10	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-			16
11	180 #	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-			16
*12	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-			16
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			16

VEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		93294 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS								
ITX CORPORATION		//CONT.//		427179											
WALKER, G. B.		WELL #:		13	RRCID ->	076045	COMPL. DATE	09/15/1971	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	N/A			
M	O	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	7 #	2	-0-	-5	-0-		2	3		Y	-0-				29
09	7 #	5	-0-	-2	-0-		5	3		Y	-0-				29
10	7 #	5	-0-	-2	-0-		5	3		Y	-0-				29
11	7 #	4	-0-	-3	-0-		4	3		Y	-0-				29
*12	7 #	2	-0-	-5	-0-		2	3		Y	-0-				29
01	5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT				29

VEALE, A. S. "C"		WELL #:		8	RRCID ->	083018	COMPL. DATE	06/00/1924	TOTAL DEPTH	3945	PERF.	3918	-	3945	
08	241 R	241	-0-	-0-	-0-		237	3	4	9	Y	4			20
09	180 #	44	-0-	-136	-0-		43	3	1	9	Y	1			21
10	217 #	44	-0-	-173	-0-		43	3	1	9	Y	1			22
11	240 #	51	-0-	-189	-0-		49	3	2	9	Y	2			24
*12	248 #	32	-0-	-216	-0-		29	3	3	9	Y	3			27
01	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT				27

VEALE, A. S. "C"		WELL #:		13	RRCID ->	105713	COMPL. DATE	02/26/1971	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3894	-	3964	
08	6 #	4	-0-	-2	-0-		4	3		Y	-0-				5
09	8 #	3	-0-	-5	-0-		3	3		Y	-0-				5
10	9 R	9	-0-	-0-	-0-		9	3		Y	-0-				5
11	8 #	4	-0-	-4	-0-		4	3		Y	-0-				5
*12	6 R	6	-0-	-0-	-0-		6	3		Y	-0-				5
01	4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT				5

VEALE, A. S. "C"		WELL #:		14	RRCID ->	111749	COMPL. DATE	01/03/1987	TOTAL DEPTH	4058	PERF.	3880	-	3949	
08	372 #	134	-0-	-238	-0-		134	3		Y	-0-				7
09	360 #	152	-0-	-208	-0-		152	3		Y	-0-				7
10	372 #	239	-0-	-133	-0-		239	3		Y	-0-				7
11	360 #	221	-0-	-139	-0-		221	3		Y	-0-				7
*12	221 R	221	-0-	-0-	-0-		221	3		Y	-0-				7
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT				7

MM TERRY RANCH, LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	118030	COMPL. DATE	08/08/1985	TOTAL DEPTH	5890	PERF.	3880	-	3883	
08	1364 R	1364	-0-	-0-	-0-		1309	3	55	9	Y	50	189	1	20
09	713 R	713	-0-	-0-	-0-		694	3	19	9	Y	17			37
10	1178 #	831	-0-	-347	-0-		797	3	34	9	Y	31			68
11	1140 #	1067	-0-	-73	-0-		992	3	75	9	Y	68			136
*12	1201 R	1201	-0-	-0-	-0-		1104	3	97	9	Y	88			224
01	1178 #	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT				224

VEALE, A. S. "C"		WELL #:		10	RRCID ->	127621	COMPL. DATE	07/19/1986	TOTAL DEPTH	4138	PERF.	3920	-	3979	
08	1160 R	1160	-0-	-0-	-0-		1152	3	8	9	Y	7			39
09	780 #	609	-0-	-171	-0-		607	3	2	9	Y	2			41
10	965 R	965	-0-	-0-	-0-		963	3	2	9	Y	2			43
11	1085 R	1085	-0-	-0-	-0-		1081	3	4	9	Y	4			47
*12	1085 #	875	-0-	-210	-0-		869	3	6	9	Y	5			52
01	1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT				52

VEALE, A. S. "C"		WELL #:		16	RRCID ->	128818	COMPL. DATE	12/24/1988	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3894	-	3916	
08	519 R	519	-0-	-0-	-0-		509	3	10	9	Y	9			45
09	150 #	59	-0-	-91	-0-		57	3	2	9	Y	2			47
10	279 #	77	-0-	-202	-0-		74	3	3	9	Y	3			50
11	450 #	178	-0-	-272	-0-		172	3	6	9	Y	5			55
*12	465 #	187	-0-	-278	-0-		179	3	8	9	Y	7			62
01	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT				62

VEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		93294 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS				
ITX CORPORATION		//CONT.//		427179								
MM TERRY RANCH LTD		WELL #:		2	RRCID ->	194333	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	4197	PERF. 3837 - 3890	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3		Y	-0-		20
09	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-		20
10	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-		20
11	120 #	81	-0-	-39	-0-	81	3		Y	-0-		20
*12	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	3		Y	-0-		20
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT		20

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.				805550		49B		CNTY: STEPHENS				
VEALE PARKS "1405"		WELL #:		1	RRCID ->	173729	COMPL. DATE	04/22/1999	TOTAL DEPTH	4148	PERF. 4004 - 4032	
08	372 #	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		-0-
09	775 R	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-		-0-
10	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-		-0-
11	578 R	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-		-0-
*12	633 R	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-		-0-
01	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT		-0-

VIEW (CISCO)				93793 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: TAYLOR				
BUSTAMANTE OIL COMPANY		WELL #:		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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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		EXEMPT		CNTY: TAYLOR				
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		WELL #:		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	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		38
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-		38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		38

VIRGINIA FRANCES (CROSS CUT)				93973 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
FORTUNA EXPLORATION, INC.		WELL #:		278703								
TOMLINSON, N.E.		WELL #:		1	RRCID ->	120508	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2806 - 2810	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	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	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2	N	-0-		15
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2	N	-0-		15
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		15
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-		15
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15

HILL, R.M. OPERATING INC.		387991		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
GRAGG NORTH		WELL #: 1		RRCID -> 189441		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4150 - 4158		
08	DLQ G-10	163	-0-	163	163	163 2	Y	-0-		14
09	DLQ G-10	162	-0-	162	325	162 2	Y	-0-		14
10	DLQ G-10	117	-0-	117	442	117 2	Y	-0-		14
11	DLQ G-10	120	-0-	120	562	120 2	Y	-0-		14
12	DLQ G-10	157	-0-	157	719	157 2	Y	-0-		14
*01	867 N	148	-0-	-719	-0-	148 2	Y	-0-		14

GRAGG NORTH		WELL #: 4		RRCID -> 222028		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4396 PERF. 4160 - 4168		
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-		14
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-		14
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	117 2	N	-0-		14
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	120 2	N	-0-		14
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-		14
*01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-		14

W. A. GRAGG, S. (ATOKA CONGL.)		94182 003		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
HILL, R.M. OPERATING INC.		387991								
GRAGG SOUTH		WELL #: 1		RRCID -> 197325		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4195 - 4198		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

W.A.T. (3600)		94205 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
COOK		WELL #: 1		RRCID -> 148780		COMPL. DATE 10/17/1975		TOTAL DEPTH 3661 PERF. 3604 - 3612		
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-		188
09	510 N	499	-0-	-11	-0-	499 2	N	-0-		188
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2	N	-0-		188
11	570 N	500	-0-	-70	-0-	500 2	N	-0-		188
*12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2	N	-0-		188
*01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 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	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

W.B. WRIGHT (CONGL) SCRANTON EXPLORATION WRIGHT		94235 500 760227	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND			
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 2		-0-
09	210 N	26	-0-	-184	-0-	26 2		-0-
10	93 N	32	-0-	-61	-0-	32 2		-0-
11	120 N	3	-0-	-117	-0-	3 2		-0-
*12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		-0-
*01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		-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.		
08	620 N	99	-0-	-521	-0-	99 2		-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		-0-
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		-0-
*12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		-0-
*01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		-0-

JOHNSON		94255 300 667700	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		-0-
*12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		-0-
*01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 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.		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
10	DLQ G-10	-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	-0-

3 B ENTERPRISES, INC. RINGO		953632	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		-0-
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		-0-
10	620 N	594	-0-	-26	-0-	594 2		-0-
11	600 N	433	-0-	-167	-0-	433 2		-0-
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		-0-
*01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		-0-

WLP (STRAWN) FOREMAN, ROGER SANTO GAS UNIT		94349 700 275738	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WADDELL RANCH (CONGL)		94490 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
HILLTOP PETROLEUM LLC		388911												
W B R -WADDELL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 132095		COMPL. DATE 06/02/1989		TOTAL DEPTH 4461 PERF. 3624 - 3628						
M	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-		16			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

WADDELL		WELL #: 2		RRCID -> 148786		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3522 - 3526						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108			
09	14B2 EXT	68	-0-	68	-0-	68	2	N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	1393	-0-	1393	-0-	1461	2	N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	1099	-0-	1099	-0-	2560	2	N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	1017	-0-	1017	-0-	3577	2	N	-0-		-0-			
*01	4793 X	1216	-0-	-3577	-0-	1216	2	N	-0-		-0-			

WALKER-BUCKLER (CADD)		94755 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON						
DRAKE PETROLEUM, LLC		227868												
EWB		WELL #: 1		RRCID -> 267601		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4278 - 4280						
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	946	2	89	9	N	81	177	1	48
09	900 N	790	-0-	-110	-0-	773	2	17	9	N	15			63
10	1054 N	198	-0-	-856	-0-	196	2	2	9	N	2			65
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1231	2	47	9	N	43			108
12	806 N	128	-0-	-678	-0-	122	2	6	9	N	5			113
*01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1232	2	61	9	N	55			168

WALKER-DAVIS (CADD)		94762 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
PARKER ENERGY COMPANY		640154												
WALKER ESTATE		WELL #: D 1		RRCID -> 018517		COMPL. DATE 01/20/1962		TOTAL DEPTH 3184 PERF. 3098 - 3116						
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
01	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT			-0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3850)		94762 301		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171												
COOPER, O.R.		WELL #: 2		RRCID -> 122346		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3832 - 3851						
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-			

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280												
BUCKLER TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 217082		COMPL. DATE 06/12/1974		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3858 - 3872						
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			23
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			23
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-			23
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-			23
*12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-			23
*01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			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 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		753 R	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-		-0-
09		939 R	939	-0-	-0-	-0-	907	2	32	9	29		29
10		1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-		29
11		1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-		29
12		1057 R	1057	-0-	-0-	-0-	1020	2	37	9	34	26 1	37
*01		1054 R	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-		37

WRIGHT, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 132374		COMPL. DATE 06/02/1984		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3918 - 3950			
08		920 R	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-		-0-
09		1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-		-0-
10		1054 R	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-		-0-
11		1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-		-0-
12		1054 R	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-		-0-
*01		1055 R	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-		-0-

PONDEROSA		WELL #: 1		RRCID -> 182933		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 3905 - 3911			
08		604 R	604	-0-	-0-	-0-	594	2	10	9	9		180
09		602 R	602	-0-	-0-	-0-	600	2	2	9	2		182
10		607 R	607	-0-	-0-	-0-	600	2	7	9	6		188
11		543 R	543	-0-	-0-	-0-	540	2	3	9	3		191
12		639 R	639	-0-	-0-	-0-	620	2	19	9	17		208
*01		622 R	622	-0-	-0-	-0-	620	2	2	9	2		210

LEVERIDGE, M. R. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 218210		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 4000 - 4050			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27

DENTON EXPLORATION, INC.		216418		RRCID -> 165393		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 3955		PERF. 3925 - 3935			
CHANDLER 'A'		WELL #: 1DX											
08		155 #	31	-0-	-124	-0-	31	2		N	-0-		-0-
09		178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-		-0-
10		204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-		-0-
11		188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-		-0-
12		163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-		-0-
01		155 #	145	-0-	-10	-0-	145	2		N	-0-		-0-

PARKER ENERGY COMPANY		640154		RRCID -> 018339		COMPL. DATE 07/20/1960		TOTAL DEPTH 4103		PERF. 3926 - 3929			
WALKER ESTATE		WELL #: 1 T											
08		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-		7
09		24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-		7
10		24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-		7
11		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		Y	-0-		7
12		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		Y	-0-		7
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT		7

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) //CONT.// 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS														
PETEX 659782														
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 199335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3941 - 3955														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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		620 #	206	-0-	-414	-0-	206 2			N	-0-			66
09		775 R	775	-0-	-0-	-0-	769 2		6 9	N	5			71
10		801 R	801	-0-	-0-	-0-	758 2		43 9	N	39			110
11		629 R	629	-0-	-0-	-0-	618 2		11 9	N	10	111 1		9
*12		625 R	625	-0-	-0-	-0-	625 2			N	-0-			9
01		775 # NO RPT		-0-	-775	-0-				N	NO RPT			9

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		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-			153
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			153
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			153
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			153
*12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 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		4061 X	3922	-0-	-139	-0-	3922 2			N	-0-			-0-
09		3930 X	3536	-0-	-394	-0-	3536 2			N	-0-			-0-
10		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596 2			N	-0-			-0-
11		3780 X	3473	-0-	-307	-0-	3473 2			N	-0-			-0-
12		3937 X	3523	-0-	-414	-0-	3523 2			N	-0-			-0-
01		3937 X NO RPT		-0-	-3937	-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 NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUCKLER TRUST GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 139202 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3956 - 4008														
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		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2			N	-0-			14
*12		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2			N	-0-			14
*01		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2			N	-0-			14

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)		//CONT.//		94762 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262							
LINK "N1"		WELL #:		1		RRCID -> 209226		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4062 - 4080	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277 2	N	-0-		-0-
09		2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2028 2	N	-0-		-0-
10		1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2	N	-0-		-0-
11		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 2	N	-0-		-0-
12		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2	N	-0-		-0-
*01		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 2	N	-0-		-0-

LINK "24"		WELL #:		6		RRCID -> 213187		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 4186 PERF. 4050 - 4070	
08		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2	N	-0-		-0-
09		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2	N	-0-		-0-
10		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2	N	-0-		-0-
11		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2	N	-0-		-0-
12		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2	N	-0-		-0-
01		1054 N	723	-0-	-331	-0-	723 2	N	-0-		-0-

PARKER ENERGY COMPANY				640154							
WALKER, ALICE ESTATE		WELL #:		3		RRCID -> 140736		COMPL. DATE 09/03/1991		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3928 - 3973	
08		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-		-0-
09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-		-0-
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-		-0-
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2	N	-0-		-0-
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-		-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

PETEX				659782							
WALKER, ALICE, -A-		WELL #:		1 C		RRCID -> 018523		COMPL. DATE 04/13/1958		TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3942 - 3952	
08		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2	N	-0-		7
09		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2	N	-0-		7
10		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2	N	-0-		7
11		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2	N	-0-		7
*12		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2	N	-0-		7
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		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-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)				94762 507		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
DELTA OIL & GAS LTD.				213703							
E F 1403		WELL #:		2		RRCID -> 176248		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3936 - 3942	
08		744 N	689	-0-	-55	-0-	689 3	N	-0-		30
09		690 N	269	-0-	-421	-0-	269 3	N	-0-		30
10		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3	N	-0-		30
11		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3	N	-0-		30
12		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-		30
01		589 N	502	-0-	-87	-0-	502 3	N	-0-		30

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.// 94762 507		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703											
MOON RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 179316		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4026 - 4033					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08		651 N	595	-0-	-56	-0-	595 3	N	-0-			89	
09		600 N	489	-0-	-111	-0-	489 3	N	-0-			89	
10		558 N	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-	79 1		10	
11		570 N	-0-	-0-	-570	-0-		N	-0-			10	
12		496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-			10	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10	
MOON RANCH "C"		WELL #: 1		RRCID -> 182477		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4049 - 4054					
08		465 N	457	-0-	-8	-0-	450 3	7 9 N	6			50	
09		517 N	517	-0-	-0-	-0-	514 3	3 9 N	3			53	
10		465 N	456	-0-	-9	-0-	454 3	2 9 N	2			55	
11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	483 3	6 9 N	5			60	
12		527 N	515	-0-	-12	-0-	512 3	3 9 N	3			63	
*01		499 N	499	-0-	-0-	-0-	492 3	7 9 N	6			69	
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196		WALKER-BUCKLER		WELL #: 1		RRCID -> 161447		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3990 - 4026	
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-			-0-	
*11		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 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-	
GTG OPERATING, LLC		337080		BLACK BROS.		WELL #: 34BB		RRCID -> 261072		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3990	
08		13643 X	13643	-0-	-0-	-0-	250 1	13393 2	N	-0-		237	
09		13819 X	13819	-0-	-0-	-0-	13819 2	N	-0-			237	
*10		11866 X	11866	-0-	-0-	-0-	7143 1	4723 2	N	-0-		237	
*11		12486 X	12486	-0-	-0-	-0-	78 1	12408 2	N	-0-		237	
12		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-		N	NO RPT			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	NO RPT	-0-	-0-	88		N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88		N	NO RPT			-0-	
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		BUCKLER-TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 095232		COMPL. DATE 01/11/1975		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3991 - 3998	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2	N	-0-			-0-	
*12		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2	N	-0-			-0-	
*01		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2	N	-0-			-0-	

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.//		94762 507	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX				659782						
WALKER, ALICE "A"				WELL #: 2	RRCID -> 195285	COMPL. DATE 04/01/2003	TOTAL DEPTH 4215	PERF. 3984	- 3994	
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	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			108
09	630 N	537	-0-	-93	-0-	537	2			108
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			108
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			108
*12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			108
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					108

DAVIS, ROBBIE "1046"				WELL #: 2	RRCID -> 236956	COMPL. DATE 03/20/2008	TOTAL DEPTH 4351	PERF. 4122	- 4154	
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			34
09	540 N	336	-0-	-204	-0-	336	2			34
10	589 N	293	-0-	-296	-0-	293	2			34
11	510 N	315	-0-	-195	-0-	315	2			34
*12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			34
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					34

DAILY "1044" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 242502	COMPL. DATE 10/01/2008	TOTAL DEPTH 4310	PERF. 4114	- 4148	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
10	14B2 EXT	17	-0-	17	-0-	17	2			31
11	14B2 EXT	9	-0-	9	-0-	26	9 2			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26				31
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26				31

ALLEN "1045"				WELL #: 1	RRCID -> 261071	COMPL. DATE 12/21/2010	TOTAL DEPTH 4240	PERF. 4118	- 4136	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					38
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					38

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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-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-					-0-

WALKER, ALICE B				WELL #: 2	RRCID -> 181989	COMPL. DATE 01/28/2001	TOTAL DEPTH 4436	PERF. 3921	- 3960	
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			-0-
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			-0-
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			-0-
*12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		94762 830	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STEPHENS	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171										
LEVERIDGE, M.R.				WELL #:	1L	RRCID ->	167915	COMPL. DATE	06/15/1996	TOTAL DEPTH	4531	PERF.	4083 -	4190
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-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-

DELTA OIL & GAS LTD.				213703	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STEPHENS	
MOON RANCH "G"				WELL #:	1	RRCID ->	176071	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	N/A	
08	DLQ	G-10	835	-0-	835	835	834	3	1 9	Y	1			81
09		1976 N	1141	-0-	-835	-0-	1140	3	1 9	Y	1			82
10		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		Y	-0-			82
11		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1017	3	2 9	Y	2			84
12		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		Y	-0-			84
*01		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1041	3	2 9	Y	2			86

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STEPHENS	
LINK '58'				WELL #:	2	RRCID ->	202669	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	4187	PERF.	3961 -	3968
08		713 N	681	-0-	-32	-0-	681	2		N	-0-			155
09		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-			155
10		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-			155
11		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-			155
12		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-			155
*01		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-			155

LINK '24'				WELL #:	5	RRCID ->	206822	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	4263	PERF.	3706 -	3710
08		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
09		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-			-0-
10		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
11		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-			-0-
12		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-			-0-
01		1054 N	723	-0-	-331	-0-	723	2		N	-0-			-0-

CHERYL "51"				WELL #:	1	RRCID ->	212084	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3810 -	3820
08		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	885	2	207 9	N	188	169	1	180
09		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	848	2	199 9	N	181	171	1	190
10		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	856	2	193 9	N	175	170	1	195
11		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	850	2	202 9	N	184	169	1	210
12		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	853	2	204 9	N	185	172	1	223
*01		958 N	958	-0-	-0-	-0-	792	2	166 9	N	151	171	1	203

PARKER ENERGY COMPANY				640154	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STEPHENS	
WALKER ESTATE				WELL #:	1 C	RRCID ->	018525	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	4103	PERF.	3942 -	3880
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		94762 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX				659782								
WALKER, ALICE, -A-		WELL #:		1 T	RRCID -> 018529	COMPL. DATE	05/12/1958	TOTAL DEPTH	4504 PERF. 4037 - 4047			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		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

WALKER, ALICE, -B-		WELL #:		1 C	RRCID -> 018530	COMPL. DATE	05/11/1958	TOTAL DEPTH	4413 PERF. 4048 - 4058			
08	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	2		N	-0-		-0-
09	630 N	572	-0-	-58	-0-	572	2		N	-0-		-0-
10	651 N	355	-0-	-296	-0-	355	2		N	-0-		-0-
11	660 N	237	-0-	-423	-0-	237	2		N	-0-		-0-
*12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMAS		WELL #:		2L	RRCID -> 148241	COMPL. DATE	02/01/1994	TOTAL DEPTH	4150 PERF. 3976 - 4076			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

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-				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 (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				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT		-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: P 3		RRCID -> 252537		COMPL. DATE		03/24/2009		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5024 - 5070		
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					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE)			94954 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
WALSH & WATTS, INC.			895060											
WALSH RANCH WEST			WELL #: G 4		RRCID -> 236580		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5912 - 5924					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

WALSH RANCH WEST			WELL #: R 4		RRCID -> 236600		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5890 - 5906					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

WALSH RANCH WEST			WELL #: S 4		RRCID -> 245556		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5890 - 5900					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	SWR	10	-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					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	SWR	10	-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 #: R 7		RRCID -> 248833		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 5904					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	SWR	10	-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 #: S 5 RRCID -> 252143 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS 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 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 WEST WELL #: R 7 RRCID -> 250171 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 5838														
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 (MARBLE FALLS)										94955 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
HW OPERATING, LLC										341598							
ELDER										WELL #: 2		RRCID -> 262055		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 6599 PERF. 5885 - 5890	
M	O	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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
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		868 N	746	-0-	-122	-0-	746	2		Y	-0-			15			
09		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		Y	-0-			15			
10		713 N	593	-0-	-120	-0-	593	2		Y	-0-			15			
11		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2		Y	-0-			15			
12		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		Y	-0-			15			
*01		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		Y	-0-			15			

WALSH RANCH WEST										WELL #: R 4		RRCID -> 236067		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6110 - 6160	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	1317				Y	-0-			31			
09		1317 X	-0-	-0-	-1317	-0-				Y	-0-			31			
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31			

WALSH RANCH WEST										WELL #: S 4		RRCID -> 244016		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 6178	
08		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		Y	-0-			7			
09		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		Y	-0-			7			
10		496 N	447	-0-	-49	-0-	447	2		Y	-0-			7			
11		450 N	412	-0-	-38	-0-	412	2		Y	-0-			7			
12		465 N	420	-0-	-45	-0-	420	2		Y	-0-			7			
01		434 N	410	-0-	-24	-0-	410	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										WELL #: M 4		RRCID -> 246678		COMPL. DATE 09/11/2009		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 6180	
08		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		Y	-0-			7			
09		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		Y	-0-			7			
10		713 N	706	-0-	-7	-0-	706	2		Y	-0-			7			
11		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		Y	-0-			7			
12		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		Y	-0-			7			
*01		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		Y	-0-			7			

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.//		94955 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060												
WALSH RANCH WEST		WELL #: R 6		RRCID -> 247047		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5974 - 6168				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			Y	-0-			20
09	2520 N	2491	-0-	-29	-0-	2491	2			Y	-0-			20
10	2604 N	2566	-0-	-38	-0-	2566	2			Y	-0-			20
11	2490 N	2465	-0-	-25	-0-	2465	2			Y	-0-			20
12	2573 N	2538	-0-	-35	-0-	2538	2			Y	-0-			20
01	2573 N	2548	-0-	-25	-0-	2548	2			Y	-0-			20

WALSH RANCH WEST		WELL #: S 5		RRCID -> 247146		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5844 - 6180				
08	558 N	445	-0-	-113	-0-	445	2			Y	-0-			35
09	510 N	443	-0-	-67	-0-	443	2			Y	-0-			35
10	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2			Y	-0-			35
11	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	2			Y	-0-			35
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-			35
*01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-			35

WALSH RANCH WEST		WELL #: R 7		RRCID -> 247246		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5822 - 6170				
08	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-			4
09	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-			4
10	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-			4
11	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-			4
12	1736 N	1678	-0-	-58	-0-	1678	2			Y	-0-			4
01	1736 N	989	-0-	-747	-0-	989	2			Y	-0-			4

WALSH RANCH WEST		WELL #: S 7		RRCID -> 248276		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5846 - 6193				
08	527 N	316	-0-	-211	-0-	316	2			Y	-0-			25
09	480 N	310	-0-	-170	-0-	310	2			Y	-0-			25
10	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	2			Y	-0-			25
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-			25
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-			25
*01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

HENDERSON M.B.		WELL #: 1		RRCID -> 063614		COMPL. DATE 08/16/1975		TOTAL DEPTH 4713		PERF. N/A	
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

WARREN-HENSLEY (MORRIS)		95294 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703												
RANCH EIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 129914		COMPL. DATE 01/10/1989		TOTAL DEPTH 3424		PERF. 2845 - 2857				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WATSON (CADD0)		95493 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
G & F OIL, INC.		292000												
EUBANKS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 092942		COMPL. DATE 02/18/1981		TOTAL DEPTH 4612		PERF. 3750 - 3760				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATTS (GARDNER SAND)		95502 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN						
CAMPANA PETROLEUM COMPANY		127700												
HELM "A"		WELL #: 1		RRCID -> 118292		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5598		PERF. 5477 - 5507				
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2019 - P/A 02/25/19														

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	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
09	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
10	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
11	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
12	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
01	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-

3 S PRODUCTION, INC.		953796						CNTY: NOLAN						
JONES, MARY -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 056183		COMPL. DATE 07/05/1973		TOTAL DEPTH 5550		PERF. N/A				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WAYLAND		95521 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DBC OPERATING COMPANY LLC		195725		WELL #: 1		RRCID -> 070781		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 2359		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	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-

FAMBROUGH OIL & GAS, LLC		261252		WELL #: 1 U		RRCID -> 060029		COMPL. DATE 08/28/1974		TOTAL DEPTH 4035		PERF. 1852 -		0
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-
*11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	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-

FAMBROUGH CARL		WELL #: 2		RRCID -> 063954		COMPL. DATE 10/15/1975		TOTAL DEPTH 1928		PERF. N/A				
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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-

FAMBROUGH, CARL		WELL #: 1		RRCID -> 148388		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1960		PERF. 1838 -		1934
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-	-0-
*11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	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-

SAFARI RESOURCES, LLC		743194		WELL #: 1		RRCID -> 057805		COMPL. DATE 01/16/1974		TOTAL DEPTH 1935		PERF. N/A	
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-	-0-	
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-	-0-	
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-	-0-	
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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-	

WAYLAND (STRAWN 2175)		95521 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782												
STOKER, I.A. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 200948		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4541 PERF. 2414 - 2420				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				41
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				41

WAYLAND, NE. (STRAWN)		95523 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
SAFARI RESOURCES, LLC		743194												
FAMBROUGH		WELL #: 1		RRCID -> 123196		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1810 - 1866						
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-				-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-				-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-				-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-				N	NO RPT				-0-

WAYLAND, SE. (ATOKA CONGL)		95525 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
SEELY OIL COMPANY		763148												
CRUDGINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 099033		COMPL. DATE 07/11/1981		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3776 - 3780						
08	478 R	478	-0-	-0-	-0-	99	1	379	2	N	-0-			-0-
09	480 #	302	-0-	-178	-0-	96	1	206	2	N	-0-			-0-
10	496 #	419	-0-	-77	-0-	99	1	320	2	N	-0-			-0-
11	480 #	146	-0-	-334	-0-	96	1	50	2	N	-0-			-0-
12	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
01	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					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)		95525 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
LANGFORD, G. R.		WELL #: 1		RRCID -> 185432		COMPL. DATE 10/02/1980		TOTAL DEPTH 4039 PERF. 3976 - 4004						
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-				-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-				-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-				-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-				-0-
12	155 N	31	-0-	-124	-0-	31	2		N	-0-				-0-
01	155 N	24	-0-	-131	-0-	24	2		N	-0-				-0-

CC OIL & GAS		140617		RRCID -> 097829		COMPL. DATE 11/21/1981		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4020 - 4030						
MORRIS		WELL #: 1												
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-				26
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3		N	-0-				26
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-				26
*11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-				26
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				26
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT				26

OIL AND GAS DIVISION

WAYLAND, SE (DUFFER LIME)		//CONT.//		95525 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
CC OIL & GAS		//CONT.//		140617							
MORRIS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 131819	COMPL. DATE 04/16/1987	TOTAL DEPTH	4229	PERF. 3978 - 4095		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	517			N	-0-		273
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	517			N	-0-		273
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	517			N	-0-		273
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	517			N	-0-		273
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		273
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		273

PARKS, RHONE INC.				641520				CNTY: STEPHENS			
LANGFORD, G. R.		WELL #:		1	RRCID -> 083300	COMPL. DATE 05/15/1979	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 3932 - 3940		
08	4619 X	4495	-0-	-124	-0-	4495 2		N	-0-		60
09	4470 X	4051	-0-	-419	-0-	4051 2		N	-0-		60
10	4619 X	4223	-0-	-396	-0-	4223 2		N	-0-		60
11	4440 X	4210	-0-	-230	-0-	4210 2		N	-0-		60
12	4557 X	4470	-0-	-87	-0-	4470 2		N	-0-		60
01	4495 X	4255	-0-	-240	-0-	4255 2		N	-0-		60

SEELY OIL COMPANY				763148				CNTY: STEPHENS			
CRUDGINGTON		WELL #:		2	RRCID -> 102232	COMPL. DATE 09/01/1982	TOTAL DEPTH	4271	PERF. 3932 - 3938		
08	3064 N	3064	-0-	-0-	-0-	3064 2		N	-0-		-0-
09	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2		N	-0-		-0-
10	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589 2		N	-0-		-0-
11	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-		-0-
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-	-403		N	-0-		-0-
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-	-403		N	-0-		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964				CNTY: STEPHENS			
BRAZDA "A"		WELL #:		2AU	RRCID -> 122155	COMPL. DATE 09/04/1986	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3984 - 4020		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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							
SATTEWHITE "A"		WELL #:		3	RRCID -> 122040	COMPL. DATE 08/14/1986	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 3994 - 4018		
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-		-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-		-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-		-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-31		Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-31		Y	-0-		-0-

SATTEWHITE "A"				WELL #:	4	RRCID -> 123323	COMPL. DATE 02/03/1987	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3958 - 4073	
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 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	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2		N	-0-		-0-
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-31		Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-31		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				
M	ALLOW CODE	GAS 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-			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

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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

HILLTOP PETROLEUM LLC		388911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
NEAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080329		COMPL. DATE 05/22/1978		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 2340 - 2566				
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			-0-
*12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
*01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	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	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
*12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			-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				
08	620 N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-			-0-
09	600 N	330	-0-	-270	-0-	330	2			N	-0-			-0-
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-			-0-
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			-0-
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-			-0-
*01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	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-

WEATHERFORD (STRAWN) //CONT.// 95583 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 MONCRIEF, C. B. 574775
 MONCRIEF RANCH WELL #: 2 RRCID -> 077283 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2740 - 2750

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	346 N	346	-0-	-0-	-0-	35 1	311 2	N	-0-			-0-
09	300 N	270	-0-	-30	-0-	270 2		N	-0-			-0-
10	310 N	273	-0-	-37	-0-	273 2		N	-0-			-0-
11	300 N	245	-0-	-55	-0-	9 1	236 2	N	-0-			-0-
12	279 N	237	-0-	-42	-0-	35 1	202 2	N	-0-			-0-
*01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	14 1	275 2	N	-0-			-0-

MONCRIEF RANCH WELL #: 5 RRCID -> 078353 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2682 - 2692

08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	23 1	201 2	N	-0-			-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-			-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	6 1	154 2	N	-0-			-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	24 1	138 2	N	-0-			-0-
*01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8 1	168 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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RYDEL, A. C., JR. 739831
 BOWMAN-RYDEL WELL #: 2 RRCID -> 108890 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1513 - 1518

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-

OIL AND GAS DIVISION

WEATHERFORD, SW (ATOKA, LO)		95590 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
GIANT NRG CO., LP		302592												
PORTER		WELL #: 1		RRCID -> 138751		COMPL. DATE 01/03/1991		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4226 - 4256						
M	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-					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 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

FTM INCORPORATED		288406												
WILEY, B		WELL #: 1		RRCID -> 081430		COMPL. DATE 06/11/1978		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2418 - 2458						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

GIANT NRG CO., LP		302592												
FULLER		WELL #: 6		RRCID -> 084280		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1200 - 1204						
08	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	2		N	-0-			-0-
10	403 N	326	-0-	-77	B	-0-	326	2		N	-0-			-0-
11	330 N	314	-0-	-16	B	-0-	314	2		N	-0-			-0-
*12	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	2		N	-0-			-0-
*01	335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	2		N	-0-			-0-

CIRCLE W RANCH		288406												
		WELL #: 1		RRCID -> 162281		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 2304 PERF. 2135 - 2145						
08	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2		N	-0-			-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	18	1	373	2	N	-0-		-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	2		N	-0-			-0-
*01	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	2		N	-0-			-0-

 WEATHERFORD, SW. (STRAWN) //CONT.// 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
 O'CONNOR, T.J. WELL #: 1 RRCID -> 081429 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2554 - 2568

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		13 N	-0-	-0-	-13	B	-0-			N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-			-0-
11		18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2	N	-0-			-0-
*12		20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2	N	-0-			-0-
*01		14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2	N	-0-			-0-

 RKW OPERATING LLC 714311
 HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 084276 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 2462 - 2481

08		124 N	119	-0-	-5	B	-0-	119	2	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2	N	-0-			-0-
10		132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2	N	-0-			-0-
11		120 N	115	-0-	-5	B	-0-	115	2	N	-0-			-0-
12		133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2	N	-0-			-0-
*01		143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2	N	-0-			-0-

 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 FULLER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 084287 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2315 - 2317

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

 WEATHERFORD, SW (3000) 95590 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
 PEOPLES, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 081422 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3274 - 3311

08		268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	36	1	232	2	N	-0-	2
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	21	1	228	2	N	-0-	2
10		248 N	239	-0-	-9	B	-0-	23	1	216	2	N	-0-	2
11		240 N	232	-0-	-8	B	-0-	28	1	204	2	N	-0-	2
12		252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	29	1	223	2	N	-0-	2
01		248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	25	1	223	2	N	-0-	2

 BRADFORD, E.M. WELL #: 2 RRCID -> 084274 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2985 - 2995

08		211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	28	1	183	2	N	-0-	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	16	1	177	2	N	-0-	-0-
10		240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	23	1	217	2	N	-0-	-0-
11		211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	25	1	186	2	N	-0-	-0-
12		205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	23	1	182	2	N	-0-	-0-
*01		202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	21	1	181	2	N	-0-	-0-

WEATHERFORD, WEST (ATOKA)		95955 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889								
BAILEY		WELL #: 1		RRCID -> 081427		COMPL. DATE 08/09/1978		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3897 - 4042		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	42 1	274 2	N	-0-	13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	25 1	276 2	N	-0-	13
10	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	29 1	282 2	N	-0-	13
11	300 N	297	-0-	-3 B	-0-	36 1	261 2	N	-0-	13
12	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	35 1	273 2	N	-0-	13
01	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	31 1	277 2	N	-0-	13

WITHERSPOON, T. R.		WELL #: 1		RRCID -> 084275		COMPL. DATE 10/06/1978		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4009 - 4094		
08	248 N	121	-0-	-127 B	-0-	16 1	105 2	N	-0-	7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	240 N	213	-0-	-27 B	-0-	18 1	195 2	N	-0-	7
10	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	27 1	257 2	N	-0-	7
11	120 N	6	-0-	-114 B	-0-	1 1	5 2	N	-0-	7
12	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-	7
01	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-	7

OXXN		630579		RRCID -> 132383		COMPL. DATE 09/25/1989		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4118 - 4152		
PLUMLEE "A"		WELL #: 2								
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	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2		N	-0-	-0-
11	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2		N	-0-	-0-
*12	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2		N	-0-	-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		
08	15 #	5	-0-	-10	-0-	5 3		N	-0-	5
09	14 #	2	-0-	-12	-0-	2 3		N	-0-	5
10	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-	5
11	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	5
12	5 #	2	-0-	-3	-0-	2 3		N	-0-	5
01	15 #	2	-0-	-13	-0-	2 3		N	-0-	5

WINN, PAUL		WELL #: 2		RRCID -> 128864		COMPL. DATE 10/25/1988		TOTAL DEPTH 2469 PERF. 2380 - 2392		
08	15 #	5	-0-	-10	-0-	5 3		N	-0-	-0-
09	13 #	1	-0-	-12	-0-	1 3		N	-0-	-0-
10	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-	-0-
11	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
12	5 #	2	-0-	-3	-0-	2 3		N	-0-	-0-
01	15 #	2	-0-	-13	-0-	2 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	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-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

WELL #		RRCID		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
WEED VALLEY (900) //CONT.// 95827 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE											
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726											
LINDLEY, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 091766 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 735 PERF. 705 - 735											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	2	4			Y	-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	2	4			Y	-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	2	4			Y	-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2					Y	-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2					Y	-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-					N	26
09	52	N	52	-0-	-0-	52	4			N	26
10	58	N	58	-0-	-0-	58	4			N	26
11	50	N	50	-0-	-0-	50	4			N	26
12	62	N	-0-	-0-	-62					N	26
01	62	N	-0-	-0-	-62					N	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-					Y	34
09	55	N	55	-0-	-0-	55	4			Y	34
10	52	N	52	-0-	-0-	52	4			Y	34
11	50	N	50	-0-	-0-	50	4			Y	34
12	62	N	-0-	-0-	-62					Y	34
01	62	N	-0-	-0-	-62					Y	34
LINDLEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 115621 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2794 - 2808											
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	2	-0-	2	2	4			N	-0-
10	4	R	2	-0-	-2	2	4			N	-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	50	4			N	-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2					N	-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2					N	-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-					Y	42
09	52	N	52	-0-	-0-	52	4			Y	42
10	55	N	55	-0-	-0-	55	4			Y	42
11	52	N	52	-0-	-0-	52	4			Y	42
12	62	N	-0-	-0-	-62					Y	42
01	62	N	-0-	-0-	-62					Y	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-					Y	-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	2	4			Y	-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	2	4			Y	-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	2	4			Y	-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2					Y	-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2					Y	-0-

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

WEED VALLEY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		95827 500	ASSOCIATED	EXEMPT										CNTY: COMANCHE
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726												
RUSSELL-BALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	218844	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	2935	PERF.	N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

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	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-				-0-	
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-				-0-	
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-	
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				-0-	
*12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-				-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	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-				90	
09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1263	3	28	9	N	25				115	
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1241	3	28	9	N	25				140	
11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1166	3	11	9	N	10				150	
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-				150	
*01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-	111	1		39	

HINKSON		WELL #:		1A	RRCID ->	242828	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	4354	PERF.	4126 -	4172			
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-				20	
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	541	3	1	9	N	1				21	
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	532	3	11	9	N	10				31	
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	500	3	6	9	N	5				36	
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-				36	
*01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	441	3	17	9	Y	15	47	1		4	

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406												
TESCO		WELL #:		7	RRCID ->	152855	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4305	PERF.	4028 -	4048			
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-				-0-	
09	420 N	313	-0-	-107	-0-	313	3			N	-0-				-0-	
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-				-0-	
11	360 N	321	-0-	-39	-0-	321	3			N	-0-				-0-	
12	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-				-0-	
*01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-				-0-	

ROLLO RESOURCES, LLC				726791												
WELDON, J. K.		WELL #:		1	RRCID ->	226662	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3675 -	3688			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62	

WELDON (CONGLOMERATE)		//CONT.//		96124 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791								
WELDON, J. K.		WELL #:		2	RRCID ->	226663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3678 - 3688	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		62
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		62
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		62
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		62
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		62
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		62

WELDON (3900)				96124 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
GARDNER		WELL #:		1	RRCID ->	141350	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3786 - 3866	
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	36	1	104	3	Y	-0-	-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	33	1	90	3	Y	-0-	-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	43	1	108	3	Y	-0-	-0-
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	29	1	69	3	Y	-0-	-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	36	1	81	3	Y	-0-	-0-
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	36	1	68	3	Y	-0-	-0-

WESTSTAR (FRY)				96670 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
HANE POWER, L.L.C.				354209								
MCIVER, GRADY		WELL #:		1A	RRCID ->	098322	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	1040	PERF. 1006 - 1014	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA)				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	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930								
WILSON-HARRIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	099127	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4908 - 5405	
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2		N	-0-		-0-
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	2		N	-0-		-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-		-0-
11	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	2		N	-0-		-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-		-0-
*01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-		-0-

FITZWILLIAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	099128	COMPL. DATE	03/19/1982	TOTAL DEPTH	6135	PERF. 4287 - 5427	
08	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2		N	-0-		71
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2		N	-0-		71
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-		71
11	270 N	239	-0-	-31	-0-	239	2		N	-0-		71
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-		71
01	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	2		N	-0-		71

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA) //CONT.// 96816 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930												
COPELAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100256 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4494 - 4569												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * 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-			38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38

WHITE FLAT 96907 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN												
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032												
BEENE WELL #: 1 RRCID -> 221595 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5474 - 5492												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			259
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			259
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			259
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			259
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			259
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			259

WHITLEY (GRAY SAND) 97071 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
CONTINUAL OIL & GAS, INC. 173790												
NESTEBY WELL #: 1 RRCID -> 222600 COMPL. DATE 03/10/1996 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3853 - 3863												
08	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	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998 2	N	-0-			-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903 2	N	-0-			-0-
10	1023	N	802	-0-	-221	-0-	802 2	N	-0-			-0-
11	960	N	892	-0-	-68	-0-	892 2	N	-0-			-0-
12	930	N	860	-0-	-70	-0-	860 2	N	-0-			-0-
*01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840 2	N	-0-			-0-

WHITT (BIG SALINE) 97120 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494												
ERNEST ASHBROOK WELL #: 1 RRCID -> 135271 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4991 - 4993												
08	1240	N	1027	-0-	-213	-0-	1027 3	N	-0-			60
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728 3	N	-0-			60
10	1240	N	789	-0-	-451	-0-	789 3	N	-0-			60
11	990	N	793	-0-	-197	-0-	793 3	N	-0-			60
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838 3	N	-0-			60
*01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809 3	N	-0-			60

RKW OPERATING LLC 714311												
POWELL, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 073433 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A												
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3 2	N	-0-			-0-
09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1 2	N	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1 2	N	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-

WHITT (BIG SALINE) //CONT.// 97120 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MILLER, MARY WELL #: 1 RRCID -> 083581 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4943 - 4971

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	73 1	133 3	Y	-0-			20
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	66 1	129 3	Y	-0-			20
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	99 1	167 3	Y	-0-			20
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	99 1	172 3	Y	-0-			20
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	83 1	161 3	Y	-0-			20
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	85 1	157 3	Y	-0-			20

WHITT (4000) 97120 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
WATERS TRAVIS E WELL #: 1 RRCID -> 060401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5175 PERF. 1947 - 1970

08	INJECT	-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
POWELL, HELEN WELL #: 2 RRCID -> 126148 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4172 - 4238

08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			-0-
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	26 2		N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BALLARD, F.B. WELL #: 1 RRCID -> 090777 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4046 - 4116

08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	254 1	463 3	Y	-0-			-0-
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	317 1	626 3	Y	-0-			-0-
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	338 1	571 3	Y	-0-			-0-
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	312 1	544 3	Y	-0-			-0-
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	274 1	529 3	Y	-0-			-0-
*01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	289 1	531 3	Y	-0-			-0-

WHITT, SW. (2150) 97126 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
A. F. BOYD UNIT NO. 2 WELL #: 2B RRCID -> 158372 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2139 - 2147

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

WHITTLES (CADD0) 97144 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
WATSON OIL & GAS, INC. 901174
WHITTLES WELL #: 1 RRCID -> 122633 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2830 - 2850

08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			35
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			35
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-			35
*11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-			35
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	878 R	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-	-0-	
09	857 R	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-	-0-	
10	884 R	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-	-0-	
11	842 R	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-	-0-	
12	821 R	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-	-0-	
*01	777 R	777	-0-	-0-	-0-	777	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	100 N	100	-0-	-0-	-0-	89	2	11 9	N	10	111	
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-	111	
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	131	2	17 9	N	15	126	
*11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1113	2	17 9	N	15	141	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	141	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	141	

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	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	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-	-0-	
*12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-	
*01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-	

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	840 R	840	-0-	-0-	-0-	840	2		Y	-0-	-0-	
09	781 R	781	-0-	-0-	-0-	781	2		Y	-0-	-0-	
10	868 #	779	-0-	-89	-0-	779	2		Y	-0-	-0-	
11	840 #	765	-0-	-75	-0-	765	2		Y	-0-	-0-	
12	868 #	767	-0-	-101	-0-	767	2		Y	-0-	-0-	
01	837 #	763	-0-	-74	-0-	763	2		Y	-0-	-0-	

SRC-ALLEN		WELL #:	2	RRCID ->	127013	COMPL. DATE	04/14/1988	TOTAL DEPTH	3404	PERF.	2801 - 3097	
08	800 R	800	-0-	-0-	-0-	800	2		Y	-0-	32	
09	701 R	701	-0-	-0-	-0-	701	2		Y	-0-	32	
10	1591 R	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2		Y	-0-	32	
11	1397 R	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		Y	-0-	32	
12	1313 R	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		Y	-0-	32	
*01	1941 R	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		Y	-0-	32	

SRC-GARMS LEATHERWOOD		WELL #:	1	RRCID ->	127014	COMPL. DATE	04/14/1988	TOTAL DEPTH	3485	PERF.	2847 - 3198	
08	1581 #	1378	-0-	-203	-0-	1378	2		N	-0-	4	
09	1530 #	1239	-0-	-291	-0-	1239	2		N	-0-	4	
10	1457 #	744	-0-	-713	-0-	744	2		N	-0-	4	
11	1410 #	629	-0-	-781	-0-	629	2		N	-0-	4	
12	1364 #	568	-0-	-796	-0-	568	2		N	-0-	4	
01	1364 #	1131	-0-	-233	-0-	1131	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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		310 #		278	-0-	-32	-0-	278	2	N	-0-	-0-	
09		300 #		255	-0-	-45	-0-	255	2	N	-0-	-0-	
10		320 R		320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-	-0-	
11		304 R		304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-	-0-	
12		289 R		289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-	-0-	
*01		370 R		370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-	-0-	

SRC-ALLEN "B"		WELL #:		2	RRCID ->	261144	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL DEPTH	3308	PERF.	3050 - 3125	
08		31 #		-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	
09		30 #		-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	
10		31 #		-0-	-0-	-31	-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.		WELL #:		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		186 #		137	-0-	-49	-0-	137	3	N	-0-	-0-	
09		198 R		198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-	-0-	
10		215 R		215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-	-0-	
11		221 R		221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-	-0-	
12		217 #		214	-0-	-3	-0-	214	3	N	-0-	-0-	
01		217 #		202	-0-	-15	-0-	202	3	N	-0-	-0-	

ALLEN, E. A.		WELL #:		9	RRCID ->	124413	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3416	PERF.	2816 - 2820	
08		2056 R		2056	-0-	-0-	-0-	2056	3	N	-0-	4	
09		2052 R		2052	-0-	-0-	-0-	2052	3	N	-0-	4	
10		2118 R		2118	-0-	-0-	-0-	2118	3	N	-0-	4	
11		2408 R		2408	-0-	-0-	-0-	2408	3	N	-0-	4	
12		2371 R		2371	-0-	-0-	-0-	2371	3	N	-0-	4	
*01		1892 R		1892	-0-	-0-	-0-	1892	3	N	-0-	4	

WILLIAMS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 97601 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN							
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.// 806190		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	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	658 R	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-				31
09	780 R	780	-0-	-0-	-0-	765	3	15	9	N	14				45
10	793 R	793	-0-	-0-	-0-	771	3	22	9	N	20				65
11	780 R	780	-0-	-0-	-0-	758	3	22	9	N	20	81	1		4
12	722 R	722	-0-	-0-	-0-	719	3	3	9	N	3				7
*01	738 R	738	-0-	-0-	-0-	738	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		WELL #: 1		RRCID -> 094300	COMPL. DATE 03/02/1981	TOTAL DEPTH 4028	PERF. 3711	- 3716					
08	0 #	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-

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-

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT			64
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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-	-0-					N	-0-			126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
01	14B2 EXT	-0-	-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	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-

MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324			CNTY: SHACKELFORD								
WALKER-BUCKLER TRUST, ET AL				1	RRCID -> 018547	COMPL. DATE 07/21/2009	TOTAL DEPTH 3419	PERF. 3404	-	3414					
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			-0-
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			-0-
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-			-0-
12	589 N	488	-0-	-101	-0-	-0-	488	2			N	-0-			-0-
01	558 N	421	-0-	-137	-0-	-0-	421	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		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	Y	-0-			24
09		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	Y	-0-			24
10		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	Y	-0-			24
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	Y	-0-			24
12		279 N	257	-0-	-22	-0-	257 2	Y	-0-			24
*01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	Y	-0-			24

DAVIS, G. R.		WELL #:		2	RRCID ->	083903	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3444 - 3458	
08		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	Y	-0-			17
09		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	Y	-0-			17
10		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	Y	-0-			17
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	Y	-0-			17
12		217 N	194	-0-	-23	-0-	194 2	Y	-0-			17
*01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	Y	-0-			17

SOJOURNER DRILLING CORPORATION		WELL #:		800750	RRCID ->	018552	COMPL. DATE	04/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3386 - 3402	
WINDHAM, J. D.				282								
08	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-

WINDHAM, WEST (PALO PINTO SD)		WELL #:		97930 250	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHACKELFORD				
DAHAB ENERGY INC.				197200								
WINDHAM, J. D. 81-N				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	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-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	
DAVIS ESTATE "80"				1								
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	20	N	2			99
09/01	BALANCING DATE STATUS ->						20					
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	20	N	3			102
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	20	N	3			105
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	20	N	3			108
12	14B	DENY	23	-0-	23	B	43	N	3	3 9		111
01	14B	DENY	21	-0-	21	B	64	N	-0-	21 2		111

WINDHAM, WEST (3400)		WELL #:		97930 750	ASSOCIATED	49B		CNTY: CALLAHAN				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462								
DAVIS "B"				7609	RRCID ->	217816	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	4012	PERF. 3420 - 3438	
08	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			7
09	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-	Y	1			8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-	Y	1			9

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				7	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				7	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				7	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				7	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1				8	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1				9	

DAVIS "WB"				WELL #: 6814	RRCID ->	221668	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	4007	PERF.	3410 - 3416				
08	627	R	627	-0-	-0-	-0-	625	2	2	9	Y	2			79	
09	570	R	570	-0-	-0-	-0-	564	2	6	9	Y	5			84	
10	495	R	495	-0-	-0-	-0-	485	2	10	9	Y	9			93	
11	633	R	633	-0-	-0-	-0-	616	2	17	9	Y	15			108	
12	613	R	613	-0-	-0-	-0-	595	2	18	9	Y	16			124	
*01	560	R	560	-0-	-0-	-0-	546	2	14	9	Y	13			137	

DAVIS "B"				WELL #: 7615	RRCID ->	223237	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	4009	PERF.	3420 - 3430				
08	558	#	491	-0-	-67	-0-	491	2			Y	-0-			7	
09	540	#	511	-0-	-29	-0-	511	2			Y	-0-			7	
10	527	R	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-			7	
11	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-			7	
12	527	#	436	-0-	-91	-0-	435	2	1	9	Y	1			8	
01	527	#	411	-0-	-116	-0-	410	2	1	9	Y	1			9	

DAVIS "B"				WELL #: 7616	RRCID ->	223238	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3412 - 3426				
08	558	#	491	-0-	-67	-0-	491	2			Y	-0-			7	
09	540	#	511	-0-	-29	-0-	511	2			Y	-0-			7	
10	527	R	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-			7	
11	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-			7	
12	527	#	436	-0-	-91	-0-	435	2	1	9	Y	1			8	
01	527	#	411	-0-	-116	-0-	410	2	1	9	Y	1			9	

DAVIS "B"				WELL #: 7618	RRCID ->	223239	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	4011	PERF.	3400 - 3406				
08	558	#	491	-0-	-67	-0-	491	2			Y	-0-			7	
09	540	#	511	-0-	-29	-0-	511	2			Y	-0-			7	
10	527	R	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-			7	
11	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-			7	
12	527	#	436	-0-	-91	-0-	435	2	1	9	Y	1			8	
01	527	#	411	-0-	-116	-0-	410	2	1	9	Y	1			9	

DAVIS				WELL #: 5013	RRCID ->	225249	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL DEPTH	4013	PERF.	3416 - 3431				
08	777	R	777	-0-	-0-	-0-	709	2	68	9	Y	62			67	
09	750	#	722	-0-	-28	-0-	696	2	26	9	Y	24	18	1	73	
10	796	R	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-			73	
11	750	#	675	-0-	-75	-0-	675	2			Y	-0-	73	1	-0-	
12	775	#	717	-0-	-58	-0-	717	2			Y	-0-			-0-	
01	806	#	686	-0-	-120	-0-	686	2			Y	-0-			-0-	

DAVIS				WELL #: 5018	RRCID ->	225885	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3420 - 3440				
08	1182	R	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-			-0-	
09	882	R	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-			-0-	
10	DLQ	G-10	796	-0-	796	-0-	796	2			Y	-0-			-0-	
11	DLQ	G-10	675	-0-	675	-0-	1471	2			Y	-0-			-0-	
12	DLQ	G-10	717	-0-	717	-0-	2188	2			Y	-0-			-0-	
*01	2874	R	686	-0-	-2188	-0-	686	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	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	558 #	491	-0-	-67	-0-		491	2		Y	-0-				7
09	540 #	511	-0-	-29	-0-		511	2		Y	-0-				7
10	527 R	527	-0-	-0-	-0-		527	2		Y	-0-				7
11	499 R	499	-0-	-0-	-0-		499	2		Y	-0-				7
12	527 #	436	-0-	-91	-0-		435	2	1	9	Y	1			8
01	527 #	411	-0-	-116	-0-		410	2	1	9	Y	1			9

DAVIS "B" WELL #: 7624 RRCID -> 232490 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3406 - 3418

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9

DAVIS WELL #: 5020 RRCID -> 239995 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 3556 PERF. 3430 - 3450

08	1182 R	1182	-0-	-0-	-0-		1182	2		Y	-0-				-0-
09	882 R	882	-0-	-0-	-0-		882	2		Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	796	-0-	796	-0-		796	2		Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	675	-0-	675	-0-		675	2		Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	717	-0-	717	-0-		2188	2		Y	-0-				-0-
*01	2874 R	686	-0-	-2188	-0-		686	2		Y	-0-				-0-

DAVIS "WB" WELL #: 6829 RRCID -> 242069 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3355 - 3366

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

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
 HENNESSEY, SARAH C. WELL #: 2 RRCID -> 018555 COMPL. DATE 06/23/1953 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3413 - 3421

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

WINSLOW (CADD0)			98107 075 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC			430677								
GREEN			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3440	-	3448	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1200 3	143 9	N	130	181 1	92
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1078 3	149 9	N	135		227
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1142 3	149 9	N	135	347 1	15
11	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1095 2	204 9	N	185		200
12	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1061 2	108 9	N	98		298
*01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	65 2	128 9	N	116	167 1	247

WINSTON (STRAWN 2340)			98118 400 NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.			213703								
WINSTON, BLANCHE			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	2330	-	2355	
08	558 N	539	-0-	-19	-0-	539 3		N	-0-		-0-
09	630 N	520	-0-	-110	-0-	520 3		N	-0-		-0-
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-		-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-		-0-
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-		-0-
*01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-		-0-

ITX CORPORATION			427179						CNTY: STEPHENS		
DUNLAP, J G			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	2216	-	2222	
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-		-0-
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 3		N	-0-		-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		N	-0-		-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 3		N	-0-		-0-
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FREEMAN			WELL #:			RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	2218	-	2222
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-	

WINSTON RANCH (BIG SALINE)			98125 200 NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER		
BKV BARNETT, LLC			072504								
VEALE RANCH			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5278	-	5296	
08	372 N	339	-0-	-33	-0-	1 1	338 3	Y	-0-		-0-
09	330 N	286	-0-	-44	-0-	1 1	285 3	Y	-0-		-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	1 1	310 3	Y	-0-		-0-
11	330 N	281	-0-	-49	-0-	1 1	280 3	Y	-0-		-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	1 1	309 3	Y	-0-		-0-
*01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	1 1	319 3	Y	-0-		-0-

WOLF CAMP (SWASTIKA)			98372 750 ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: THROCKMORTON		
PETERSON OIL AND GAS LLC			658440								
CULVER D-872			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	1339	-	1342	
08	14B2 EXT	116	-0-	116	219	116 2		N	-0-		-0-
09	330 X	111	-0-	-219	-0-	111 2		N	-0-		-0-
10	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110 1		N	-0-		-0-
11	120 X	110	-0-	-10	-0-	110 1		N	-0-		-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-

WOOD (STRAWN)		98465 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
BACON ENERGY		042398		WELL #:		RRCID -> 132380		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 1424		PERF. 1342 - 1346			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WOODFIN (MARBLE FALLS)		98517 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER							
STERLING OIL AND GAS		818896		WELL #:		RRCID -> 105613		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 5959		PERF. 5504 - 5515			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WOODS (CONGLOMERATE)		98615 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
ANTLE OPERATING, INC.		026646		WELL #:		RRCID -> 204734		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 3957 - 3965			
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	383	2	14	9	N	13	165	1		30
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	395	2	21	9	N	19				49
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	414	2	17	9	N	15				64
11	390 N	286	-0-	-104	-0-	271	2	15	9	N	14				78
12	434 N	207	-0-	-227	-0-	186	2	21	9	N	19				97
01	434 N	207	-0-	-227	-0-	182	2	25	9	N	23				120
BLACK BANDANA LLC		072506		WELL #:		RRCID -> 208854		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3957 - 3964			
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-				67
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-				67
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-				67
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-				67
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	494	3	8	9	N	7				74
*01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	505	3	8	9	Y	7	72	1		9
WOOLFOLK (MARBLE FALLS)		98738 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
PETEX		659782		WELL #:		RRCID -> 237127		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 3955 - 3960			
08	589 N	581	-0-	-8	-0-	556	2	25	9	N	23	48	1		9
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	579	2	18	9	N	16				25
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	595	2	29	9	N	26				51
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	590	2	25	9	N	23	45	1		29
*12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	621	2	26	9	N	24				53
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				53

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ERATH						
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	160 N	160	-0-	-0-	-0-	48	1	112	2	N	-0-			-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	50	1	80	2	N	-0-			-0-
10	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-			-0-
11	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	3			N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
*01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-

BURRIS, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018562		COMPL. DATE 06/09/1960		TOTAL DEPTH 3302		PERF. 3181 - 3257				
08	310 N	255	-0-	-55	-0-	77	1	178	2	N	-0-			-0-
09	300 N	226	-0-	-74	-0-	88	1	138	2	N	-0-			-0-
10	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-			-0-
11	240 N	148	-0-	-92	-0-	148	3			N	-0-			-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-
*01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	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	961 N	799	-0-	-162	-0-	241	1	558	2	N	-0-			-0-
09	780 N	591	-0-	-189	-0-	230	1	361	2	N	-0-			-0-
10	744 N	417	-0-	-327	-0-	417	3			N	-0-			-0-
11	780 N	563	-0-	-217	-0-	563	3			N	-0-			-0-
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-			-0-
*01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) CROSSBOW RESOURCES, LLC FULFER, W. T.		//CONT.// 99140 166 //CONT.// 190494		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH								
		WELL #: 5		RRCID -> 018571		COMPL. DATE 05/25/1960		TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	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-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	316 N	316	-0-	-0-	-0-	96	1	220	2	N	-0-					-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	100	1	158	2	N	-0-					-0-
10	217 N	112	-0-	-105	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	210 N	89	-0-	-121	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

KEMP, H. J.				WELL #: 1		RRCID -> 018576		COMPL. DATE 03/11/1960		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3216 -		3257		
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	138	1	317	2	N	-0-					-0-
09	360 N	342	-0-	-18	-0-	133	1	209	2	N	-0-					-0-
10	372 N	150	-0-	-222	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	420 N	148	-0-	-272	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	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	319 N	319	-0-	-0-	-0-	96	1	223	2	N	-0-					-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	120	1	188	2	N	-0-					-0-
10	310 N	142	-0-	-168	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	300 N	142	-0-	-158	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

PARTEN, L. F.				WELL #: 1		RRCID -> 018582		COMPL. DATE 04/05/1960		TOTAL DEPTH 3330		PERF. 3241 -		3298		
08	310 N	209	-0-	-101	-0-	63	1	146	2	N	-0-					-0-
09	300 N	195	-0-	-105	-0-	76	1	119	2	N	-0-					-0-
10	279 N	114	-0-	-165	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	210 N	147	-0-	-63	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	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	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	930 N	926	-0-	-4	-0-	280	1	646	2	N	-0-			-0-
09	900 N	738	-0-	-162	-0-	287	1	451	2	N	-0-			-0-
10	930 N	400	-0-	-530	-0-	400	3			N	-0-			-0-
11	900 N	429	-0-	-471	-0-	429	3			N	-0-			-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-			-0-
*01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			-0-

WYLIE, A. K., HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 018590		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH 3206		PERF. 3119 - 3168				
08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	471	1	1088	2	N	-0-			-0-
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	515	1	810	2	N	-0-			-0-
10	868 N	424	-0-	-444	-0-	424	3			N	-0-			-0-
11	840 N	272	-0-	-568	-0-	272	3			N	-0-			-0-
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-			-0-
*01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-			-0-

WYLIE, H. T.		WELL #: 1		RRCID -> 018591		COMPL. DATE 06/29/1960		TOTAL DEPTH 3308		PERF. 3228 - 3264				
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	64	1	149	2	N	-0-			-0-
09	210 N	186	-0-	-24	-0-	72	1	114	2	N	-0-			-0-
10	186 N	104	-0-	-82	-0-	104	3			N	-0-			-0-
11	210 N	105	-0-	-105	-0-	105	3			N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
*01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-

YOUNG, I. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018592		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH 3336		PERF. 3197 - 3311				
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	233	1	537	2	N	-0-			-0-
09	690 N	672	-0-	-18	-0-	261	1	411	2	N	-0-			-0-
10	744 N	312	-0-	-432	-0-	312	3			N	-0-			-0-
11	750 N	311	-0-	-439	-0-	311	3			N	-0-			-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			-0-
*01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	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	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	328	1	757	2	N	-0-			-0-
09	720 N	706	-0-	-14	-0-	274	1	432	2	N	-0-			-0-
10	744 N	391	-0-	-353	-0-	391	3			N	-0-			-0-
11	720 N	212	-0-	-508	-0-	212	3			N	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			-0-
*01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)			//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: ERATH	
CROSSBOW RESOURCES, LLC			//CONT.// 190494									
MAULDIN, DREW			WELL #: 1		RRCID -> 031426			COMPL. DATE 10/29/1963			TOTAL DEPTH 3278 PERF. 3180 - 3243	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M		

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	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 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	458 N	458	-0-	-0-	-0-	138	1	320	2	N	-0-	-0-
09	420 N	410	-0-	-10	-0-	159	1	251	2	N	-0-	-0-
10	434 N	190	-0-	-244	-0-	190	3			N	-0-	-0-
11	450 N	234	-0-	-216	-0-	234	3			N	-0-	-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-	-0-
*01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-	-0-

MCINROE, M. F.			WELL #: 1		RRCID -> 035972			COMPL. DATE 05/02/1965			TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A	
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	214	1	494	2	N	-0-	-0-
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	259	1	408	2	N	-0-	-0-
*10	527 N	319	-0-	-208	-0-	319	2			N	-0-	-0-
*11	510 N	316	-0-	-194	-0-	316	2			N	-0-	-0-
*12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-	-0-
*01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-	-0-

STEWART			WELL #: 1		RRCID -> 036205			COMPL. DATE 04/12/1965			TOTAL DEPTH 3406 PERF. N/A	
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	35	1	81	2	N	-0-	-0-
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	28	1	45	2	N	-0-	-0-
10	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-	-0-
11	90 N	24	-0-	-66	-0-	24	3			N	-0-	-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-	-0-
*01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-	-0-

MORING, J. E.			WELL #: 2		RRCID -> 042881			COMPL. DATE 08/20/1967			TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3194 - 3212	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PIPES, W.B. GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 088175			COMPL. DATE 06/13/1980			TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3452 - 3468	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-	-0-
12	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-	-0-
*01	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	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	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	-0-
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	214	1	338	2	N	-0-	-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-	-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-	-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-	-0-
*01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	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 (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS 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	992 N	650	-0-	-342	-0-	196	1	454	2	N	-0-
09	900 N	492	-0-	-408	-0-	191	1	301	2	N	-0-
10	682 N	226	-0-	-456	-0-	226	3			N	-0-
11	630 N	207	-0-	-423	-0-	207	3			N	-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-
*01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-

ALEXANDER, A.V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 093403		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3244 - 3282			
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	75	1	173	2	N	-0-
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	88	1	138	2	N	-0-
10	248 N	114	-0-	-134	-0-	114	3			N	-0-
11	240 N	123	-0-	-117	-0-	123	3			N	-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-
*01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-

KEMP, H.J GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 093536		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3261 - 3402			
08	248 N	192	-0-	-56	-0-	58	1	134	2	N	-0-
09	240 N	177	-0-	-63	-0-	69	1	108	2	N	-0-
10	217 N	86	-0-	-131	-0-	86	3			N	-0-
11	180 N	64	-0-	-116	-0-	64	3			N	-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-
*01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-

FULFER, MRS. W.T. ETAL GAS UNIT1		WELL #: 6		RRCID -> 093664		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3176 - 3221			
08	341 N	328	-0-	-13	-0-	99	1	229	2	N	-0-
09	300 N	286	-0-	-14	-0-	111	1	175	2	N	-0-
10	279 N	143	-0-	-136	-0-	143	3			N	-0-
11	330 N	109	-0-	-221	-0-	109	3			N	-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-
*01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-

RUSSELL,C.C.		WELL #: 5P		RRCID -> 094299		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3255 - 3325			
08	558 N	513	-0-	-45	-0-	155	1	358	2	N	-0-
09	510 N	479	-0-	-31	-0-	186	1	293	2	N	-0-
10	558 N	194	-0-	-364	-0-	194	3			N	-0-
11	510 N	250	-0-	-260	-0-	250	3			N	-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-
*01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-

GORDON, VIRGIL GAS UNIT		WELL #: 2P		RRCID -> 094690		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3169 - 3266			
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	307	1	708	2	N	-0-
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	369	1	582	2	N	-0-
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT
11	990 N	487	-0-	-503	-0-	487	3			N	-0-
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-
*01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-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	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	455 N	455	-0-	-0-	-0-		138 1	317 2	N	-0-		-0-
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-		198 1	312 2	N	-0-		-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-		-0-
11	420 N	238	-0-	-182	-0-		238 3		N	-0-		-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-		278 3		N	-0-		-0-
*01	192 N	192	-0-	-0-	-0-		192 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	558 N	497	-0-	-61	-0-		150 1	347 2	N	-0-		-0-
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-		197 1	309 2	N	-0-		-0-
10	496 N	230	-0-	-266	-0-		230 3		N	-0-		-0-
11	480 N	232	-0-	-248	-0-		232 3		N	-0-		-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-		234 3		N	-0-		-0-
*01	263 N	263	-0-	-0-	-0-		263 3		N	-0-		-0-

WILLIAMS, G. GAS UNIT		WELL #:		3P		RRCID -> 096472		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 3424 PERF. 3186 - 3247		
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-		272 1	629 2	N	-0-		-0-
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-		321 1	506 2	N	-0-		-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-		385 3		N	-0-		-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-		410 3		N	-0-		-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-		426 3		N	-0-		-0-
*01	408 N	408	-0-	-0-	-0-		408 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	649 N	649	-0-	-0-	-0-		196 1	453 2	N	-0-		-0-
09	570 N	564	-0-	-6	-0-		219 1	345 2	N	-0-		-0-
10	620 N	256	-0-	-364	-0-		256 3		N	-0-		-0-
11	630 N	272	-0-	-358	-0-		272 3		N	-0-		-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-		304 3		N	-0-		-0-
*01	187 N	187	-0-	-0-	-0-		187 3		N	-0-		-0-

MILLER OPERATING COMPANY LLC		568561		WELL #:		RRCID -> 018596		COMPL. DATE 10/03/1929		TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3173 - 3265		
BARTON, E. M.				2								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARY, W. B.		WELL #:		1		RRCID -> 018597		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3250 - 3280		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		124 N		105	-0-	-19			105	3	N	-0-					-0-
09		120 N		113	-0-	-7			113	3	N	-0-					-0-
10		145 N		145	-0-	-0-			145	3	N	-0-					-0-
*11		153 N		153	-0-	-0-			153	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-

EVATT, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 018603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3258 - 3289																	
08	14B	DENY			-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY			-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY			-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY			-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT		-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			-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY			-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY			-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY			-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT		-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		248 N		237	-0-	-11			237	3	N	-0-					-0-
09		240 N		237	-0-	-3			237	3	N	-0-					-0-
10		248 N		247	-0-	-1			247	3	N	-0-					-0-
11		240 N		225	-0-	-15			225	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-

MORING, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 018607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3300 - 3319																	
08		310 N		289	-0-	-21			289	3	N	-0-					-0-
09		271 N		271	-0-	-0-			271	3	N	-0-					-0-
10		310 N		300	-0-	-10			300	3	N	-0-					-0-
*11		276 N		276	-0-	-0-			276	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-

SMITH, J. E., -D- WELL #: 1 RRCID -> 018609 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3200 - 3240																	
08		372 N		339	-0-	-33			339	3	N	-0-					-0-
09		346 N		346	-0-	-0-			346	3	N	-0-					-0-
10		372 N		361	-0-	-11			361	3	N	-0-					-0-
*11		349 N		349	-0-	-0-			349	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-

SMITH-BAHAN WELL #: 1 RRCID -> 018610 COMPL. DATE 10/22/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3361																	
08		396 N		396	-0-	-0-			396	3	N	-0-					-0-
09		346 N		346	-0-	-0-			346	3	N	-0-					-0-
10		323 N		323	-0-	-0-			323	3	N	-0-					-0-
*11		273 N		273	-0-	-0-			273	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-

OIL AND GAS DIVISION

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	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	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
10		11 N	-0-	-0-	-11	-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-

WYLIE, A. K.		WELL #:		1	RRCID ->	018612	COMPL. DATE	04/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3183 - 3225
08		279 N	266	-0-	-13	-0-	266 3	N	-0-			-0-
09		270 N	267	-0-	-3	-0-	267 3	N	-0-			-0-
10		279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3	N	-0-			-0-
11		270 N	247	-0-	-23	-0-	247 3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SMITH, J. E. "D"		WELL #:		2	RRCID ->	174674	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	3792	PERF.	3150 - 3202
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MILLS, JAY		WELL #:		1	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	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		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-

MINGUS OIL & GAS		WELL #:		1	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 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-

T. P. FEE /FD-41-B/		WELL #:		2	RRCID ->	034868	COMPL. DATE	10/07/1964	TOTAL DEPTH	3427	PERF.	N/A	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWART CONTRACT SERVICES				820789								
CARR-GORDON		WELL #:		1	RRCID ->	165720	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3223 - 3240
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-		121
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2	N	-0-		121
*10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-		121
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-		121
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		121
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		121

TORCH OPERATING LLC				862620								
MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	018579	COMPL. DATE	05/26/1960	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	3200 - 3258
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-

WOOD, JERRY G.				937390								
WOOD, JERRY G.		WELL #:		1	RRCID ->	096471	COMPL. DATE	09/08/1981	TOTAL DEPTH	3430	PERF.	3116 - 3121
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH				
PENDRAGON OIL CO.				651162								
PIERCE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	147521	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	3334 - 3354
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3	N	-0-		-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3	N	-0-		-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-		-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-		-0-
*12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

X-RAY S. (MARBLE FALLS)		99148 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH						
PRYOR PETROLEUM CORPORATION		682038												
CHAMBERS, BEN		WELL #: 1		RRCID -> 091039		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 3634 PERF. 3416 - 3442						
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-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
WOFFORD, R. NAT		935462						CNTY: ERATH						
WOFFORD		WELL #: 1		RRCID -> 089304		COMPL. DATE 12/18/1979		TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3480 - 5661						
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
Y-OH-Y (CADDO)		99157 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
PETERSON OIL AND GAS LLC		658440												
GREENMAN		WELL #: 1		RRCID -> 127730		COMPL. DATE 06/07/1988		TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3266 - 3294						
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-
09	450 N	428	-0-	-22	-0-	428	2			N	-0-			-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	1			N	-0-			-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	1			N	-0-			-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	1			N	-0-			-0-
*01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			-0-
YAHOO (MISSISSIPPIAN)		99200 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
STUART, J. N. "B"		WELL #: 26		RRCID -> 195781		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3449 - 3458						
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-			-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-			-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-			-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-			-0-
STUART, J.N. "B"		WELL #: 27		RRCID -> 195782		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3620 - 3671						
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-			-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-			-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-			-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-			-0-
COPELAND RANCH "C"		WELL #: C 1		RRCID -> 202675		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3768 - 3784						
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

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-				-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-				-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-				-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2	N	-0-				-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-				-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2	N	-0-				-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #:		35	RRCID ->	246249	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 3507 - 3542		
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-				-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-				-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-				-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2	N	-0-				-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-				-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2	N	-0-				-0-

GTG OPERATING, LLC		337080				ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
STUART, J. N. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	261292	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3626 - 3650		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				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-	-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-

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	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1349	2	9 9	N	8			63
09	1140 N	1120	-0-	-20	-0-	1114	2	6 9	N	5			68
10	1178 N	1104	-0-	-74	-0-	1094	2	10 9	N	9			77
11	1320 N	1013	-0-	-307	-0-	1004	2	9 9	N	8			85
*12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1021	2	10 9	N	9			94
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94

YOUNG (MISS.)		99465 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: SHACKELFORD						
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC		388861											
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) DJ & T SERVICES, LLC MORRIS 30			99779 500 221680 WELL #: A 3			NON-ASSOCIATED RRCID -> 022804			ONE WELL COMPL. DATE 09/00/1955			TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2620 - 2636			CNTY: COLEMAN		
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
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) CIRCLE D OIL & GAS, INC. COLE, O. B.			99882 555 153608 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 054350			EXEMPT COMPL. DATE 10/19/1972			TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A			CNTY: COMANCHE		
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-					
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	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-					
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-					
11	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2		N	-0-			-0-					
12	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2		N	-0-			-0-					
01	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2		N	-0-			-0-					
COLE			WELL #: 3			RRCID -> 080741			COMPL. DATE 11/17/1978			TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2699 - 2709					
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-					
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-					
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-					
11	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2		N	-0-			-0-					
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-					
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2		N	-0-			-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	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-					
PIERSON			WELL #: 2			RRCID -> 094704			COMPL. DATE 06/23/1981			TOTAL DEPTH 2873 PERF. 2722 - 2728					
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-					
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-			-0-					
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-					
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-			-0-					
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			-0-					
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			-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		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
*01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-

PEARSON, HAROLD -C-			WELL #: 4		RRCID -> 090669		COMPL. DATE 06/23/1980		TOTAL DEPTH 2954		PERF. 2762 - 2766			
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-

PIERSON			WELL #: 1		RRCID -> 092051		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2930 - 2940			
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		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
11		60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-			-0-
12		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-
01		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-

PIERSON, HAROLD -D-			WELL #: 5		RRCID -> 096810		COMPL. DATE 11/15/1981		TOTAL DEPTH 2791		PERF. 2732 - 2742			
08		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-