
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

WILDCAT		00014 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
ARCH OIL & GAS, LLC		029272											
TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 250167		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 1668 PERF. N/A					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012											
PRATER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 285693		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 2714		PERF. 2438 - 2447			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/05/2019													

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

CUMMING COMPANY, INC. THE		194204											
101		WELL #: 1A		RRCID -> 196989		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 4100		PERF. N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL OPERATING LLC		387979											
THURBER		WELL #: 1		RRCID -> 254450		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 4343		PERF. 4110 - 4118			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO										
KOKOMO ENERGY, INC.		//CONT.//		474070													
MCWHORTER		WELL #:		5	RRCID ->	282787	COMPL. DATE	02/04/2017	TOTAL DEPTH	4430	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	284621	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	3443	PERF. 2890 - 2906						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ROLLO RESOURCES, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	134067	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2672	PERF. 1473 - 1478						
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		WELL #:		4	RRCID ->	238993	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	1421	PERF. N/A						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
XSTAR RESOURCES LLC				945934								
BARRON				WELL #: 8	RRCID -> 255381	COMPL. DATE 04/18/2006	TOTAL DEPTH 398	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS)				00119 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROWN					
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317								
DAVIS, A. E.				WELL #: 8	RRCID -> 109742	COMPL. DATE 01/31/1984	TOTAL DEPTH 1410	PERF. 1234 - 1240				
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-			-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
01	8	N	6	-0-	-2	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-			-0-

DAVIS, A. E.				WELL #: 9	RRCID -> 110809	COMPL. DATE 04/27/1984	TOTAL DEPTH 1312	PERF. 1238 - 1244				
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-			-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-			-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-			-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-			-0-
01	8	N	7	-0-	-1	-0-	7 2	Y	-0-			-0-
02	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				
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-			-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-			-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
01	8	N	6	-0-	-2	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-			-0-

DAVIS, A. E.				WELL #: 11	RRCID -> 110811	COMPL. DATE 05/13/1984	TOTAL DEPTH 1307	PERF. 1228 - 1270				
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-			-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-			-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-			-0-

DAVIS, A. E.				WELL #: 14	RRCID -> 112603	COMPL. DATE 07/31/1984	TOTAL DEPTH 1320	PERF. 1190 - 1233				
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-			-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-			-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
01	8	N	6	-0-	-2	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-			-0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN																			
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317																			
DAVIS, A. E. WELL #: 15 RRCID -> 112604 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1164 - 1172																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

09		5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-	
10		8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-				-0-	
11		6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-				-0-	
12		6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-				-0-	
01		8	N	6	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-				-0-	
02		6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-				-0-	

DAVIS, A. E. WELL #: 16 RRCID -> 112778 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1200 - 1234																			
09		5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-	
10		8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-				-0-	
11		7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-				-0-	
12		7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-				-0-	
01		8	N	7	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-				-0-	
02		7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-				-0-	

WALKER, J.N. WELL #: 2 RRCID -> 117701 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1210 - 1250																			
09		12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-				-0-	
10		31	N	20	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-				-0-	
11		17	N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-				-0-	
12		17	N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-				-0-	
01		31	N	17	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-				-0-	
02		29	N	17	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-				-0-	

WALKER, J.N. WELL #: 3 RRCID -> 117702 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1226 - 1260																			
09		13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-				-0-	
10		31	N	22	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-				-0-	
11		18	N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-				-0-	
12		18	N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-				-0-	
01		31	N	18	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-				-0-	
02		29	N	18	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-				-0-	

WALKER, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 117703 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 1315 PERF. 1150 - 1162																			
09		12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-				-0-	
10		31	N	20	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-				-0-	
11		17	N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-				-0-	
12		17	N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-				-0-	
01		31	N	17	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-				-0-	
02		29	N	17	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-				-0-	

DAVIS, A.E. WELL #: 18 RRCID -> 119330 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1193 - 1201																			
09		4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				-0-	
10		7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-				-0-	
11		6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-				-0-	
12		6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-				-0-	
01		7	N	6	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-				-0-	
02		6	N	6	-0-	-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																			
09		9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-				-0-	
10		14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-				-0-	
11		12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-				-0-	
12		12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-				-0-	
01		14	N	12	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-				-0-	
02		12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-				-0-	

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS)			//CONT.//		00119 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BROWN				
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.			//CONT.//		828317										
MCNURLEN			WELL #:		103	RRCID ->		132947	COMPL. DATE		12/18/1989	TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1168 - 1218			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
01		14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
02		12 N	12	-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			
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
01		11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-

STEELE			WELL #:		1	RRCID ->		137064	COMPL. DATE		02/11/1991	TOTAL DEPTH 1372 PERF. 1230 - 1288			
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	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	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
02		29 N	21	-0-	-8	-0-	21	2			N	-0-			-0-

AARON (RANGER)					00278 284	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
PENDRAGON OIL CO.					651162										
CLABORN			WELL #:		2	RRCID ->		127735	COMPL. DATE		06/16/1988	TOTAL DEPTH 3694 PERF. 3255 - 3274			
09		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			70
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70

ABBOTT (MARBLE FALLS)					00285 300	ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND				
SHAIDA, JOHN H.					768650										
GRIFFIN, J.M.			WELL #:		7	RRCID ->		086874	COMPL. DATE		04/19/1976	TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3421 - 3427			
09		390 #	376	-0-	-14	-0-	21	1	355	2	N	-0-			73
10		403 #	328	-0-	-75	-0-	19	1	309	2	N	-0-			73
11		390 #	311	-0-	-79	-0-	18	1	293	2	N	-0-			73
12		403 #	304	-0-	-99	-0-	17	1	287	2	N	-0-			73
01		403 #	302	-0-	-101	-0-	17	1	285	2	N	-0-			73
02		377 #	250	-0-	-127	-0-	14	1	236	2	N	-0-			73

GRIFFIN, J. M.			WELL #:		1	RRCID ->		112593	COMPL. DATE		06/03/1986	TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3342 - 3427			
09		453 R	453	-0-	-0-	-0-	26	1	427	2	N	-0-			37
10		465 R	465	-0-	-0-	-0-	26	1	439	2	N	-0-			37
11		450 #	401	-0-	-49	-0-	23	1	378	2	N	-0-			37
12		465 #	410	-0-	-55	-0-	23	1	387	2	N	-0-			37
01		465 #	435	-0-	-30	-0-	25	1	410	2	N	-0-			37
02		435 #	346	-0-	-89	-0-	20	1	326	2	N	-0-			37

ABBOTT (MARBLE FALLS) //CONT.// 00285 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 ROBERTSON CSL WELL #: 9 L RRCID -> 093854 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3476 - 3483

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

ROBERTSON CSL WELL #: 10 RRCID -> 119451 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3402 - 3480

09	903 R	903	-0-	-0-	-0-	70	1	833	3	N	-0-					-0-
10	1001 R	1001	-0-	-0-	-0-	98	1	903	3	N	-0-					-0-
11	936 R	936	-0-	-0-	-0-	79	1	857	3	N	-0-					-0-
12	968 R	968	-0-	-0-	-0-	83	1	885	3	N	-0-					-0-
01	992 #	962	-0-	-30	-0-	80	1	882	3	N	-0-					-0-
02	928 #	752	-0-	-176	-0-	68	1	684	3	N	-0-					-0-

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

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

NORTH, CARTER WELL #: 1 RRCID -> 170703 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3692 - 4092

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

ABERNATHY (4000) 00350 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BACON ENERGY 042398
 TURNER WELL #: 1 RRCID -> 161552 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 4308 PERF. 3992 - 4002

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	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
 WHARTON WELL #: 2 RRCID -> 111229 COMPL. DATE 03/02/1984 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4028 - 4036

09	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2		N	-0-					-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2		N	-0-					-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2		N	-0-					-0-
12	155 N	110	-0-	-45	B	-0-	110	2		N	-0-					-0-
01	124 N	104	-0-	-20	B	-0-	104	2		N	-0-					-0-
02	116 N	82	-0-	-34	B	-0-	82	2		N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ACE-TINER (CANYON REEF II)		00423 102		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JONES						
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750												
JONES		WELL #: 1		RRCID -> 159977		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 4273 - 4277				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

JONES, J. R.		00460 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615												
ACKERS "2-34"		WELL #: 1		RRCID -> 196438		COMPL. DATE 01/27/2003		TOTAL DEPTH 5448		PERF. 4390 - 4406				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

ACKERS (MORRIS SAND)		00460 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615												
ACKERS "2-34"		WELL #: 1		RRCID -> 196438		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5103		PERF. 3446 - 3454				
09	0 #	-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
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			59

ADAIR CREEK (COOK SAND)		00576 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN						
VANCO OIL & GAS CORP.		881484												
MCLAUGHLIN, J. M.		WELL #: 1111		RRCID -> 148276		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 5748 - 5798				
*05	168 N	168	-0-	-0-		-0-	168 3			N	-0-			58
*06	180 N	180	-0-	-0-		-0-	180 3			N	-0-			58
*07	176 N	176	-0-	-0-		-0-	176 3			N	-0-			58
*08	189 N	189	-0-	-0-		-0-	189 3			N	-0-			58
*09	178 N	178	-0-	-0-		-0-	178 3			N	-0-			58
*10	118 N	118	-0-	-0-		-0-	118 3			N	-0-			58
*11	108 N	108	-0-	-0-		-0-	108 3			N	-0-			58
*12	110 N	110	-0-	-0-		-0-	110 3			N	-0-			58
*01	126 N	126	-0-	-0-		-0-	126 3			N	-0-			58
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			58

ADAMS (DUFFER, LOWER)		00622 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BYRNE OIL COMPANY		119795												
DUFFER B		WELL #: 1		RRCID -> 285567		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 3545		PERF. 3427 - 3437				
09	450 N	415	-0-	-35		-0-	415 2			N	-0-			-0-
10	465 N	431	-0-	-34		-0-	431 2			N	-0-			-0-
11	450 N	429	-0-	-21		-0-	429 2			N	-0-			-0-
12	434 N	429	-0-	-5		-0-	429 2			N	-0-			-0-
01	434 N	424	-0-	-10		-0-	424 2			N	-0-			-0-
02	406 N	380	-0-	-26		-0-	380 2			N	-0-			-0-

ADVANCE (CADDO)		00799 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
WISE PRODUCTION COMPANY		933825												
MORRISON "X"		WELL #: 1		RRCID -> 103927		COMPL. DATE 12/10/1982		TOTAL DEPTH 4203		PERF. 4044 - 4070				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

AKIN (CADDO)		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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	285					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				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS. G. R.		640154						CNTY: STEPHENS						
WELL #: 1		RRCID -> 058867		COMPL. DATE 10/25/1963		TOTAL DEPTH 3610		PERF. N/A						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS. G. R.		640154						CNTY: STEPHENS						
WELL #: 2		RRCID -> 058868		COMPL. DATE 02/08/1964		TOTAL DEPTH 3594		PERF. 3114 - 3147						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, G. R.		640154						CNTY: STEPHENS						
WELL #: 4		RRCID -> 084848		COMPL. DATE 09/03/1979		TOTAL DEPTH 3320		PERF. 3178 - 3184						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AKIN (CONGLOMERATE)		00989 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
LSM VENTURES, LLC		511753										
HART, C.		WELL #: 1		RRCID -> 060397		COMPL. DATE 11/06/1974		TOTAL DEPTH 4044 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-			-0-
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3		N	-0-			-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-			-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-			N	NO RPT			-0-

AKIN (LAUDERDALE)		00989 777		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
TRUST OIL CO.		872124										
BROOKS		WELL #: 1R		RRCID -> 148745		COMPL. DATE 03/10/1994		TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2771 - 2794				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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				
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
02	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				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2019												

CASEY "32"		01125 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
		881442										
		WELL #: 1		RRCID -> 190633		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4800 - 4814				
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
02	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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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
02	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				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 207611		COMPL. DATE 11/08/2004		TOTAL DEPTH 6029		PERF. 5813 - 5880				
MCFARLAND-DIXON		WELL #: 2												
09	2220	N	2025	-0-	-195	-0-	574	1	1451	3	Y	-0-		-0-
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	562	1	1466	3	Y	-0-		-0-
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	553	1	1437	3	Y	-0-		-0-
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	580	1	1491	3	Y	25	25 1	-0-
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	593	1	1420	3	Y	2	2 1	-0-
*02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	507	1	1360	3	Y	-0-		-0-

ALEDO, S (MARBLE FALLS)		01402 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655												
CLEMENS		WELL #: 1 T		RRCID -> 091324		COMPL. DATE 01/21/1980		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 6135 - 6163				
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT		-0-

ALEDO, SE. (1200 STRAWN) RILEY, LANHAM RILEY, LANHAM		01404 900 712148		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
WELL #:		1		RRCID -> 139351		COMPL. DATE 01/25/1986		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ALEXANDRIA (GARDNER SD A) M & K OPERATING LLC ELLIOTT, R. B.		01433 210 518499		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
WELL #:		1B		RRCID -> 270471		COMPL. DATE 12/04/2011		TOTAL DEPTH 4246		PERF. 2830 - 2850	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ALFRED-DONNELL (CADD)		01456 333 659782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
PETEX DONNELL, A. D.		WELL #:		1C		RRCID -> 158654		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 3307 - 4335	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

TXL-A		WELL #:		2C		RRCID -> 170295		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 4448		PERF. 3447 - 4448	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

ALLEN (STRAWN) BRAKA OPERATING, L.L.C. GAILEY, N. C. ET AL UNIT		01643 750 088563		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
WELL #:		2		RRCID -> 087574		COMPL. DATE 03/26/1980		TOTAL DEPTH 3395		PERF. 1369 - 1388	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GAILEY, N. C. "A" ET AL UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 103520		COMPL. DATE 12/30/1982		TOTAL DEPTH 2314		PERF. 1999 - 2060	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5730 #	5335	-0-	-395	-0-	4852 3	483 9	N	439	341 1		335
10	5797 #	5403	-0-	-394	-0-	5025 3	378 9	N	344	356 1		323
11	5610 #	5224	-0-	-386	-0-	4806 3	418 9	N	380	499 1		204
12	5797 #	5335	-0-	-462	-0-	4864 3	471 9	N	428	332 1		300
01	5549 #	5165	-0-	-384	-0-	4744 3	421 9	N	383	498 1		185
02	5162 #	4769	-0-	-393	-0-	4378 3	391 9	N	355	165 1		375

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	14B2 EXT	24	-0-	24	24	24 2		N	-0-			38
12	48 R	24	-0-	-24	-0-	24 2		N	-0-			38
01	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			38
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	22 2		N	-0-			38

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11	14B2 EXT	18	-0-	18	18	18 2		N	-0-			44
*12	36 R	18	-0-	-18	-0-	18 2		N	-0-			44
01	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			44
02	29 N	16	-0-	-13	-0-	16 2		N	-0-			44

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	14B2 EXT	23	-0-	23	23	23 2		N	-0-			63
12	46 R	23	-0-	-23	-0-	23 2		N	-0-			63
01	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			63
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	20 2		N	-0-			63

ALVA LEE HAWKINS (3400) 02095 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 D & R ENTERPRISES 196846
 HAWKINS, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 075858 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 3702 PERF. N/A

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

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

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

M		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
ALVA LEE HAWKINS (3400) //CONT.// 02095 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND									
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741									
EAST ALLEN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 127910 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3448 - 3462									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
11	14B2 EXT	8	-0-	8	8 2		N	-0-	21
12	16 R	8	-0-	-8	-0-	8 2	N	-0-	21
01	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-	21
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 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									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
NAIL "103" B WELL #: 3S RRCID -> 157968 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1279 - 1283									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ANTELOPE HILLS (CADD0, UPPER) 03097 122 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD									
M & K OPERATING LLC 518499									
NAIL "103" WELL #: 2 RRCID -> 147500 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4618 - 4636									
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-	-0-
10	527 N	401	-0-	-126	-0-	401 2	N	-0-	-0-
11	510 N	356	-0-	-154	-0-	356 2	N	-0-	-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2	N	-0-	-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2	N	-0-	-0-
*02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2	N	-0-	-0-
ANZAC (GARDNER) 03208 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN									
K-M OIL COMPANY, INC. 448857									
MORRIS -H- WELL #: 45 RRCID -> 017305 COMPL. DATE 09/18/1961 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2450 - 2490									
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 1	N	-0-	-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 1	N	-0-	-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 1	N	-0-	-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-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									
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 1	N	-0-	-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 1	N	-0-	-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 1	N	-0-	-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 1	N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-		N	NO RPT	-0-

ANZAC (MORRIS)		//CONT.//		03208 666	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN						
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834									
MILLER LITE "B"				WELL #:	1B	RRCID ->	136543	COMPL. DATE	07/23/1990	TOTAL DEPTH	2670	PERF.	2004 - 2014
M	O	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	
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MILLER DISCOVERY				WELL #:	5	RRCID ->	141755	COMPL. DATE	06/24/1992	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	2056 - 2060
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MILLER RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	151784	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	2100 - 2106
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-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
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26 2	N	-0-			12	
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-			12	
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18 2	N	-0-			12	
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			12	
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-			12	
*02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-			12	

HANVEY-FEE				WELL #:	4	RRCID ->	122334	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3397 - 3406
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19 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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-			-0-	
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-			-0-	
*02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-			-0-	

GEORGE FEE ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	132266	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	3452 - 3466
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-			105	
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-			105	
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46 2	N	-0-			105	
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-			105	
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-			105	
*02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-			105	

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER)		//CONT.//		03496 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND		
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355									
HANVEY-FEE "D"				WELL #: 15	RRCID -> 114297	COMPL. DATE 12/07/1984	TOTAL DEPTH 4043	PERF. 3351	-		3358		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-	-0-
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-	-0-
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-	-0-
12		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-	-0-
*01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-	-0-
*02		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-	-0-

KATLACO FEE "C"				WELL #: 7	RRCID -> 125624	COMPL. DATE 06/18/1984	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3664	-		3666		
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-	-0-
10		217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-	-0-
11		210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-	-0-
12		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-	-0-
*01		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-	-0-
*02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-	-0-

KATLACO FEE				WELL #: 3	RRCID -> 125627	COMPL. DATE 03/18/1983	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 3468	-		3490		
09		150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-	2
10		155 N	121	-0-	-34	-0-	120	3	1	9	N	1	3
11		150 N	144	-0-	-6	-0-	138	3	6	9	N	5	8
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	140	3	17	9	N	15	23
*01		176 N	176	-0-	-0-	-0-	159	3	17	9	N	15	38
*02		133 N	133	-0-	-0-	-0-	127	3	6	9	N	5	43

ARLENE, N. (CONGL.)				03617 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD		
M & K OPERATING LLC				518499									
ELLIOTT "A"				WELL #: 1	RRCID -> 170001	COMPL. DATE 12/18/1997	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4036	-		4102		
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	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					
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ATWELL (LAKE SAND)				04321 400	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALLAHAN		
KING ENERGY RESOURCES				465526									
HUTCHINS				WELL #: 1	RRCID -> 135798	COMPL. DATE 06/10/1988	TOTAL DEPTH 3908	PERF. 3518	-		3538		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

AUBURN (DUFFER)												
PETEX												
GENTRY "23"												
04337 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
659782												
WELL #: 1 RRCID -> 240708 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3908 - 3914												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
09		450 N	339	-0-	-111	-0-	339 2			N	-0-	18
10		465 N	250	-0-	-215	-0-	250 2			N	-0-	18
11		390 N	209	-0-	-181	-0-	209 2			N	-0-	18
12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2			N	-0-	18
*01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2			N	-0-	18
*02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2			N	-0-	18

WHITE, WAYNE "46" UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 246059 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 4107 PERF. 3876 - 3890												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23

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

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)												
ARCHER PETROLEUM												
ROBERTSON HEIRS												
04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
028882												
WELL #: 1 RRCID -> 084819 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2802 - 2823												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC.												
WRIGHT, BESS L.												
058851												
WELL #: 1 RRCID -> 237123 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2889 - 2901												
09	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-	-0-
10	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49 2			N	-0-	-0-
11	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47 2			N	-0-	-0-
12	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-	-0-
01	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38 2			N	-0-	-0-
*02	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-	-0-

FORMATION RECOVERY LLC												
BRAMLET "A"												
276932												
WELL #: 2 RRCID -> 102427 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 3344 PERF. 2823 - 2834												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BROWN				
FORMATION RECOVERY LLC		//CONT.//		276932										
BRAMLET "A"		WELL #:		1	RRCID ->	102428	COMPL. DATE	03/02/1978	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	2878 - 2894		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2428				Y	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2428				Y	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2428				Y	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2428				Y	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2428				Y	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2428				Y	NO RPT		-0-	

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

BRAMLET 'A'		WELL #:		7	RRCID ->	173817	COMPL. DATE	06/18/1999	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2812 - 2864		
09	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-	-0-				N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2019 - P/A 11/26/19														

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		WELL #:		806190	RRCID ->	100396	COMPL. DATE	01/03/1900	TOTAL DEPTH	2851	PERF.	2748 - 2771		
NEWMAN, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	100396	COMPL. DATE	01/03/1900	TOTAL DEPTH	2851	PERF.	2748 - 2771		
09	120 #	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-	23		
10	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-	23		
11	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-	23		
12	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-	23		
01	124 #	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-	23		
02	116 #	75	-0-	-41	-0-	75	3			N	-0-	23		

MURPHREE, W.E. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	100397	COMPL. DATE	10/16/1976	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2810 - 2836		
09	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-	35		
10	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-	35		
11	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-	35		
12	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-	35		
01	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-	35		
02	58 #	55	-0-	-3	-0-	55	3			N	-0-	35		

LESTER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	100398	COMPL. DATE	04/12/1977	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2800 - 2825		
09	180 #	124	-0-	-56	-0-	124	3			N	-0-	16		
10	186 #	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-	16		
11	180 #	95	-0-	-85	-0-	95	3			N	-0-	16		
12	155 #	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-	16		
01	155 #	87	-0-	-68	-0-	87	3			N	-0-	16		
02	116 #	80	-0-	-36	-0-	80	3			N	-0-	16		

WOODS, MAUDIE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	100400	COMPL. DATE	07/02/1977	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2736 - 2795		
09	210 #	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-	5		
10	217 #	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-	5		
11	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-	5		
12	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-	5		
01	217 #	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-	5		
02	203 #	195	-0-	-8	-0-	195	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	LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-			-0-
10	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-			-0-
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-			-0-
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-			-0-
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30 3		Y	-0-			-0-
02	29 #	28	-0-	-1	-0-	28 3		Y	-0-			-0-

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

09	120 #	106	-0-	-14	-0-	106 3		Y	-0-			-0-
10	124 #	104	-0-	-20	-0-	104 3		Y	-0-			-0-
11	120 #	90	-0-	-30	-0-	90 3		Y	-0-			-0-
12	124 #	94	-0-	-30	-0-	94 3		Y	-0-			-0-
01	124 #	89	-0-	-35	-0-	89 3		Y	-0-			-0-
02	116 #	85	-0-	-31	-0-	85 3		Y	-0-			-0-

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

09	180 #	153	-0-	-27	-0-	153 3		Y	-0-			21
10	186 #	149	-0-	-37	-0-	149 3		Y	-0-			21
11	180 #	131	-0-	-49	-0-	131 3		Y	-0-			21
12	186 #	137	-0-	-49	-0-	137 3		Y	-0-			21
01	186 #	128	-0-	-58	-0-	128 3		Y	-0-			21
02	145 #	124	-0-	-21	-0-	124 3		Y	-0-			21

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

09	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-			6
10	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-			6
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-			6
12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-			6
01	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-			6
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29 3		Y	-0-			6

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

09	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-			7
10	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 3		Y	-0-			7
11	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-			7
12	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-			7
01	93 #	88	-0-	-5	-0-	88 3		Y	-0-			7
02	87 #	76	-0-	-11	-0-	76 3		Y	-0-			7

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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/00/1987

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

09		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			21
10		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			21
11		60 #	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-			21
12		62 #	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-			21
01		62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			21
02		58 #	44	-0-	-14	-0-	44	3			N	-0-			21

LEE, WELDON			WELL #:		1	RRCID ->	105999	COMPL. DATE	07/13/1977	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2789 - 2794			
09		210 #	194	-0-	-16	-0-	194	3			Y	-0-			17
10		221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-			17
11		249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-			17
12		247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-			17
01		237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-			17
*02		218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-			17

LEE, WELDON			WELL #:		2	RRCID ->	106000	COMPL. DATE	11/23/1977	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2817 - 2825			
09		210 #	194	-0-	-16	-0-	194	3			Y	-0-			17
10		221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-			17
11		248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-			17
12		247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-			17
01		236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-			17
*02		217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-			17

LESTER UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	112352	COMPL. DATE	08/06/1976	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2786 - 2798			
09		150 #	101	-0-	-49	-0-	101	3			N	-0-			2
10		155 #	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-			2
11		150 #	77	-0-	-73	-0-	77	3			N	-0-			2
12		124 #	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-			2
01		124 #	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-			2
02		87 #	65	-0-	-22	-0-	65	3			N	-0-			2

MURPHREE, W.E. "A"			WELL #:		1	RRCID ->	112355	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2837 - 2842			
09		60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-			23
10		62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			23
11		60 #	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-			23
12		62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			23
01		62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			23
02		58 #	45	-0-	-13	-0-	45	3			N	-0-			23

MURPHREE, W.E. "A"			WELL #:		3	RRCID ->	122365	COMPL. DATE	03/30/1977	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2877 - 2897			
09		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			4
10		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			4
11		60 #	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-			4
12		93 #	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-			4
01		93 #	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-			4
02		87 #	59	-0-	-28	-0-	59	3			N	-0-			4

PALMORE, J.B.			WELL #:		1	RRCID ->	122366	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2799 - 2820			
09		480 #	77	-0-	-403	-0-	77	3			N	-0-			10
10		527 #	13	-0-	-514	-0-	13	3			N	-0-			10
11		510 #	46	-0-	-464	-0-	46	3			N	-0-			10
12		527 #	168	-0-	-359	-0-	168	3			N	-0-			10
01		527 #	235	-0-	-292	-0-	235	3			N	-0-			10
*02		253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			10

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

09		30 #	21	-0-	-9	-0-	21 3		Y	-0-		1
10		31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3		Y	-0-		1
11		30 #	18	-0-	-12	-0-	18 3		Y	-0-		1
12		31 #	22	-0-	-9	-0-	22 3		Y	-0-		1
01		31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3		Y	-0-		1
02		29 #	19	-0-	-10	-0-	19 3		Y	-0-		1

SPENCE, ROBERT J.			WELL #: 3		RRCID -> 125400		COMPL. DATE 07/31/1976		TOTAL DEPTH 2891		PERF. 2785 - 2798	
09		193 R	193	-0-	-0-	-0-	193 3		Y	-0-		5
10		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 3		Y	-0-		5
11		164 R	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-		5
12		200 R	200	-0-	-0-	-0-	200 3		Y	-0-		5
01		174 R	174	-0-	-0-	-0-	174 3		Y	-0-		5
*02		172 R	172	-0-	-0-	-0-	172 3		Y	-0-		5

RINGHOFFER, A. H.			WELL #: 3		RRCID -> 146645		COMPL. DATE 07/27/1977		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2726 - 2768	
09		675 R	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	-0-		-0-
10		839 R	839	-0-	-0-	-0-	839 3		N	-0-		-0-
11		725 R	725	-0-	-0-	-0-	725 3		N	-0-		-0-
12		765 R	765	-0-	-0-	-0-	765 3		N	-0-		-0-
01		818 R	818	-0-	-0-	-0-	818 3		N	-0-		-0-
*02		553 R	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-		-0-

RINGHOFFER, A. H.			WELL #: 5		RRCID -> 146653		COMPL. DATE 03/26/1986		TOTAL DEPTH 2861		PERF. 2791 - 2804	
09		300 R	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-		-0-
10		373 R	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-		-0-
11		322 R	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-		-0-
12		340 R	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-		-0-
01		363 R	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-		-0-
*02		246 R	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-		-0-

RINGHOFFER, A. H.			WELL #: 6		RRCID -> 146654		COMPL. DATE 07/27/1977		TOTAL DEPTH 2903		PERF. 2833 - 2847	
09		270 R	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-		-0-
10		336 R	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-		-0-
11		290 R	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-		-0-
12		306 R	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-		-0-
01		327 R	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-		-0-
*02		221 R	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-		-0-

RINGHOFFER, A. H.			WELL #: 2		RRCID -> 146655		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 2825		PERF. 2742 - 2780	
09		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		-0-
10		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-		-0-
11		112 R	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-		-0-
12		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-		-0-
01		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-		-0-
02		87 #	85	-0-	-2	-0-	85 3		N	-0-		-0-

RANKIN, RAY			WELL #: 1		RRCID -> 282691		COMPL. DATE 02/14/1977		TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2796 - 2800	
09		120 #	115	-0-	-5	-0-	115 3		N	-0-		-0-
10		124 #	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-		-0-
11		120 #	107	-0-	-13	-0-	107 3		N	-0-		-0-
12		124 #	111	-0-	-13	-0-	111 3		N	-0-		-0-
01		124 #	103	-0-	-21	-0-	103 3		N	-0-		-0-
02		116 #	89	-0-	-27	-0-	89 3		N	-0-		-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
10		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
11		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
12		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
01		93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-
02		87 #	76	-0-	-11	-0-	76	3		N	-0-			-0-

BCM (STRAWN)					04692 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ATTIS OPERATING INC.					036637									
MARTHA -18-			WELL #:		2	RRCID ->	211356	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	3035	PERF. 2595 - 2685		
09		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
10		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
11		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
*01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTHA -18-			WELL #:		1	RRCID ->	211428	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2612 - 2732		
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
10		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
*01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

101 RANCH -17-			WELL #:		3	RRCID ->	211441	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	3035	PERF. 2577 - 2856		
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
12		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
*01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CM-S -A-			WELL #:		2	RRCID ->	216245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2115 - 2237		
09		14B2 EXT	180	-0-	180	566	180	3		N	-0-			-0-
10		726 X	160	-0-	-566	-0-	160	3		N	-0-			-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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CM-S			WELL #:		1	RRCID ->	222102	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2242 - 2248		
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
*01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BCM (STRAWN)		//CONT.//		04692 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223											
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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DAVIDSON -40-		WELL #:		2	RRCID ->	225252	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	2303	PERF. 2166 - 2180				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DAVIDSON -40-		WELL #:		3	RRCID ->	225913	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	2305	PERF. 2154 - 2161				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-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													
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
02	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				
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	36	1	147	3	Y	-0-				-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	177	1	193	3	Y	-0-				-0-
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	26	1	98	3	Y	-0-				-0-
12	155 N	116	-0-	-39	-0-	12	1	104	3	Y	-0-				-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	40	1	177	3	Y	-0-				-0-
02	T. A.	306	-0-	306	306	40	1	266	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		4-WAY FARMS		760227	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COMANCHE						
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
02	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT				-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			19
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			19
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			19
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			19
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			19
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT			19
B.R.A. (CONGL.)				04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
ATTIS OPERATING INC.				036637								
LANDAR		WELL #:		3	RRCID ->	090914	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3921 - 3929
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
*01	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LANDAR		WELL #:		5	RRCID ->	094999	COMPL. DATE	08/20/1981	TOTAL DEPTH	4258	PERF.	3906 - 3912
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
*01	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LANDAR		WELL #:		6	RRCID ->	095592	COMPL. DATE	09/27/1981	TOTAL DEPTH	4251	PERF.	3974 - 3984
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-			-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-			-0-
*01	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DUWE, DOUG		WELL #:		3	RRCID ->	134859	COMPL. DATE	02/20/1987	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3838 - 3848
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683								
NEWMAN, GRAGG		WELL #:		2	RRCID ->	210666	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	4024 - 4034
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-			22
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-			22
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	286 2		N	-0-			22
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			22
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			22
*02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			22

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
EAGLE HYDROCARBONS INC.				238730									
DENO-GRAGG		WELL #:		1	RRCID ->	199917	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	4335	PERF. 4142 - 4163		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-		226		
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-		226		
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-		226		
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-		226		
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3	N	-0-		226		
02	290 N	264	-0-	-26	-0-	264	3	N	-0-		226		

COLEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	206019	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	4376	PERF. 4136 - 4142		
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-		42		
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		42		
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-		42		
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-		42		
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		42		
*02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		42		

GRAGG, P. K.		WELL #:		1	RRCID ->	212130	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	4194	PERF. 4060 - 4070		
09	690 N	635	-0-	-55	-0-	635	3	N	-0-		213		
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-		213		
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-		213		
12	651 N	502	-0-	-149	-0-	502	3	N	-0-		213		
01	682 N	430	-0-	-252	-0-	430	3	N	-0-		213		
02	522 N	319	-0-	-203	-0-	319	3	N	-0-		213		

GRAGG, DENO		WELL #:		2	RRCID ->	214151	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	4688	PERF. 4140 - 4146		
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-		83		
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		83		
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-		83		
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-		83		
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		83		
*02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-		83		

HILL, R.M. OPERATING INC.		387991		WELL #:		3	RRCID ->	221347	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	4360	PERF. 4292 - 4305
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-		14		
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2	N	-0-		14		
11	210 N	174	-0-	-36	-0-	174	2	N	-0-		14		
12	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2	N	-0-		14		
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2	N	-0-		14		
02	174 N	163	-0-	-11	-0-	163	2	N	-0-		14		

KADANE CORPORATION		450038		WELL #:		1	RRCID ->	073027	COMPL. DATE	04/25/1977	TOTAL DEPTH	4178	PERF. N/A
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		20		
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		20		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		20		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20		

B.R.A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
KADANE CORPORATION		//CONT.//		450038									
HARMON CONSTANTIN UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	093616	COMPL. DATE	02/06/1981	TOTAL DEPTH	4078	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-	
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-	
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HARMON-CONSTANTIN		WELL #:		6	RRCID ->	189352	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	4162	PERF. 3742 - 4022	
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

B.R.A.		WELL #:		10	RRCID ->	241463	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4010 - 4090	
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TENNYSON		WELL #:		3	RRCID ->	241634	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	4155	PERF. 4105 - 4157	
*03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-		-0-
*04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2	N	-0-		-0-
*05	713	N	279	-0-	-434	-0-	279	2	N	-0-		-0-
*06	690	N	31	-0-	-659	-0-	31	2	N	-0-		-0-
*07	713	N	31	-0-	-682	-0-	31	2	N	-0-		-0-
*08	279	N	116	-0-	-163	-0-	116	2	N	-0-		-0-
*09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-		-0-
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PICK OIL & GAS, LLC		664362		WELL #:		5	RRCID ->	091315	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	4293	PERF. 3895 - 3901
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	102	1	260	2	N	-0-	3
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	116	1	137	2	N	-0-	3
11	390	N	319	-0-	-71	-0-	135	1	184	2	N	-0-	3
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	192	1	140	2	N	-0-	3
*01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	125	1	466	2	N	-0-	3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3

GIBSON-BELDING		WELL #:		8	RRCID ->	097376	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	4203	PERF. 3852 - 3859		
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	85	1	216	2	N	-0-	-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	77	1	91	2	N	-0-	-0-
11	300	N	124	-0-	-176	-0-	52	1	72	2	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	69	1	256	2	N	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

B.R.A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PITCOCK, INC.				665870								
GREEN, F.				WELL #:	2	RRCID ->	162766	COMPL. DATE	03/31/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4061 - 4069
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
09	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2		N	-0-		18
10	217 N	105	-0-	-112	-0-	105	2		N	-0-		18
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-		18
12	186 N	46	-0-	-140	-0-	46	2		N	-0-		18
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-		18
02	174 N	161	-0-	-13	-0-	161	2		N	-0-		18

GREEN, F.				WELL #:	3	RRCID ->	163196	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	4743	PERF. 4004 - 4016
09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-		2
10	1519 N	1173	-0-	-346	-0-	1173	2		N	-0-		2
11	1440 N	1251	-0-	-189	-0-	1251	2		N	-0-		2
12	1302 N	1279	-0-	-23	-0-	1279	2		N	-0-		2
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-		2
*02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-		2

GREEN, F.				WELL #:	4	RRCID ->	164791	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	4701	PERF. 4176 - 4180
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-		-0-
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-		-0-
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-		-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-		-0-
01	620 N	567	-0-	-53	-0-	567	2		N	-0-		-0-
02	580 N	540	-0-	-40	-0-	540	2		N	-0-		-0-

GREEN, F.				WELL #:	5	RRCID ->	168416	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 4242 - 4247
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-		12
10	527 N	387	-0-	-140	-0-	387	2		N	-0-		12
11	480 N	458	-0-	-22	-0-	458	2		N	-0-		12
12	527 N	489	-0-	-38	-0-	489	2		N	-0-		12
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	424	2	7 9	N	6		18
02	435 N	389	-0-	-46	-0-	389	2		N	-0-		18

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
GIBSON				WELL #:	1	RRCID ->	153378	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3989 - 3998
09	570 N	559	-0-	-11	-0-	559	3		N	-0-		17
10	558 N	148	-0-	-410	-0-	148	3		N	-0-		17
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-		17
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-		17
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-		17
*02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	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
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		66
10	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2		N	-0-		66
11	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	2		N	-0-		66
12	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2		N	-0-		66
*01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-		66
02	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT		66

BANKLINE-EVANS LAKE		//CONT.// 05452 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.// 022922									
WRIGHT "E"		WELL #: 6		RRCID -> 140745		COMPL. DATE 03/15/1986		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3484 - 3497	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	2	N	-0-		137
10	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2	N	-0-		137
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-		137
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-		137
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		137
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-		87
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-		87
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		87
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-		87
*01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		87
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT		87

WRIGHT, W.B. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 120633		COMPL. DATE 03/25/1985		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3445 - 3455	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2	N	-0-		52
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2	N	-0-		52
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		52
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-		52
*01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		52
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-			N	NO RPT		52

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355		ASSOCIATED		COMPL. DATE 01/01/1991		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 3482 - 3486	
FEE, GEORGE P.		WELL #: 1		RRCID -> 148282							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-		-0-
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-		-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-		-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-		-0-
*01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-		-0-
*02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-		-0-

PETEX		659782		ASSOCIATED		COMPL. DATE 02/15/1965		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3560 - 3563	
STEPHENSON, G. M.		WELL #: 1		RRCID -> 039353							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	990 N	962	-0-	-28	-0-	962	2	N	-0-		61
10	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2	N	-0-		61
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-		61
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2	N	-0-		61
*01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2	N	-0-		61
*02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-		61

WRIGHT & HARRELL "30"		WELL #: 10		RRCID -> 066035		COMPL. DATE 03/19/1976		TOTAL DEPTH 3473		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2	N	-0-		-0-
10	1178 N	1080	-0-	-98	-0-	1080	2	N	-0-		-0-
11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2	N	-0-		-0-
12	0 N	0	-0-	-0-	-0-	0	2	N	-0-		-0-
*01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2	N	-0-		-0-
*02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2	N	-0-		-0-

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

05480 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
302025

WELL #: 3 RRCID -> 229288 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3250 - 3260

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-				13	
10		261 N	261	-0-	-0-	-0-	236	3	25	9	N	23				36	
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	126	3	7	9	N	6				42	
12		248 N	151	-0-	-97	-0-	138	3	13	9	N	12				54	
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	242	3	7	9	N	6	54	1		6	
*02		256 N	256	-0-	-0-	-0-	238	3	18	9	N	16				22	

DULIN, A.

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

09		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-				13
10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	229	3	25	9	N	23				36
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	123	3	6	9	N	5				41
12		248 N	146	-0-	-102	-0-	134	3	12	9	N	11				52
01		248 N	243	-0-	-5	-0-	235	3	8	9	N	7	53	1		6
*02		245 N	245	-0-	-0-	-0-	231	3	14	9	N	13				19

DULIN, A.

WELL #: 2 RRCID -> 229292 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3263 - 3275

09		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-				15
10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	229	3	25	9	N	23				38
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	123	3	6	9	N	5				43
12		248 N	146	-0-	-102	-0-	134	3	12	9	N	11				54
01		248 N	241	-0-	-7	-0-	235	3	6	9	N	5	53	1		6
*02		245 N	245	-0-	-0-	-0-	231	3	14	9	N	13				19

BANKLINE-OWEN (LAKE)
PENDRAGON OIL CO.
BIBLE

05480 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
651162

WELL #: 1 RRCID -> 087604 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3330 - 3340

09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-				-0-
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-				-0-
11		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-				-0-
12		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-				-0-
*01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

05482 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
088563

WELL #: 2 RRCID -> 120634 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3226 - 3239

09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				-0-
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				-0-
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				-0-
*02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.
JOHNSON, A. H.

559355
WELL #: 1 RRCID -> 277653 COMPL. DATE 03/25/1967 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3263 - 3283

09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	97	3	29	9	N	26				151
10		124 N	120	-0-	-4	-0-	98	3	22	9	N	20				171
11		120 N	105	-0-	-15	-0-	92	3	13	9	N	12	175	1		8
12		118 N	118	-0-	-0-	-0-	96	3	22	9	N	20				28
*01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	94	3	8	9	N	7				35
*02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	88	3	6	9	N	5				40

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

BARTLETT, EAST		05934 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JONES								
BEAIRD, R.A. OIL OPERATING CO.		059777														
LITTLE, TEOLA		WELL #: 3		RRCID -> 209247		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3006 - 3040								
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	120 N	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT					-0-

WILKINSON, C.W.		05934 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JONES								
WELL #: 1		RRCID -> 288517		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3009 - 3019										
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR CANYON (BEND CONGL)		06460 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694														
RIDGEWOOD ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 167327		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4148 - 4154								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2004																

REEDY, G. A.		06460 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
WELL #: 1		RRCID -> 170456		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4202 - 4207										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BEATTIE (MARBLE FALLS)			06514 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE			
RUTLEDGE, KENNY			739150									
GRANT			WELL #: 1		RRCID -> 060644		COMPL. DATE 05/04/1974		TOTAL DEPTH 3067		PERF. 2579 -	0
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOATES			WELL #: 1		RRCID -> 060645		COMPL. DATE 11/10/1974		TOTAL DEPTH 3044		PERF. N/A	
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	128 X	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE			WELL #: 1		RRCID -> 064245		COMPL. DATE 07/14/1974		TOTAL DEPTH 3011		PERF. N/A	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	129 X	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOLSEY			WELL #: 1		RRCID -> 066293		COMPL. DATE 05/03/1976		TOTAL DEPTH 2845		PERF. 0 - 2546	
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	173 X	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-			N	NO RPT			-0-

WARREN			WELL #: 2		RRCID -> 106626		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 2824		PERF. 2440 - 2452	
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	143 X	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	N	-0-	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-			N	NO RPT			-0-

SCRANTON EXPLORATION			760227		RRCID -> 073038		COMPL. DATE 09/09/1977		TOTAL DEPTH 2618		PERF. N/A	
PHIFER			WELL #: 1									
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
02	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			-0-

BEATTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 06514 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE				
SCRANTON EXPLORATION		//CONT.// 760227										
LINEHAM-MCNAMARA		WELL #: 1		RRCID -> 073973		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-			-0-
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-			-0-
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-			-0-
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-			-0-
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-			-0-
02	667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-			N	NO RPT			-0-

4 WAY FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 081402		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2398 - 2500				
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	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		WELL #: 1		RRCID -> 060643		COMPL. DATE 05/19/1974		TOTAL DEPTH 3133 PERF. N/A		
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-			-0-
10	403 N	387	-0-	-16	-0-	387 3		N	-0-			-0-
11	390 N	342	-0-	-48	-0-	342 3		N	-0-			-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-			-0-
01	372 N	322	-0-	-50	-0-	322 3		N	-0-			-0-
02	319 N	311	-0-	-8	-0-	311 3		N	-0-			-0-

WATSON OIL & GAS, INC.		901174		WELL #: 1		RRCID -> 060647		COMPL. DATE 12/19/1974		TOTAL DEPTH 3137 PERF. N/A		
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103 2		N	-0-			-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		N	-0-			-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2		N	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-
*01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-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				
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLO, A.&P., INC.		273966		WELL #: 1		RRCID -> 198065		COMPL. DATE 05/25/1979		TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2487 - 2492		
09	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			4
10	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			4
11	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			4
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			4
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			4
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT			4

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

BEATTIE, N. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		06520	500	ASSOCIATED		49B							CNTY: COMANCHE
FLO, A.&P., INC.		//CONT.//		273966											
HUDDLESTON, H. J.		WELL #:		2		RRCID ->	236645	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	2738	PERF.	2381	-	2516
09	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-
10	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-				-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	-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
09	210 #	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-				-0-
10	217 #	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-				-0-
11	210 #	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-				-0-
*12	217 #	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-				-0-
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				-0-
02	203 #	NO RPT	-0-	-203	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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
09	14B2 EXT	279	-0-	279	655	279	3			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	19	-0-	19	674	19	3			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	268	-0-	268	942	268	3			N	-0-				-0-
12	480	280	-0-	-200	742	280	3			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	742					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	742					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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					65

ECHO PRODUCTION, INC.		240125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BELDING, C. H. -A-		2								
BELDING, C. H. -A-		WELL #:	2	RRCID ->	017322	COMPL. DATE	02/06/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4153 - 4163
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BELDING, C. H. -B-		240125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BELDING, C. H. -B-		1								
BELDING, C. H. -B-		WELL #:	1	RRCID ->	017323	COMPL. DATE	12/19/1959	TOTAL DEPTH	4375	PERF. 4246 - 4252
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	2			-0-
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-					-0-
11	360 N	301	-0-	-59	-0-	301	2			-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BELDING, C. H. -B-		240125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BELDING, C. H. -B-		2								
BELDING, C. H. -B-		WELL #:	2	RRCID ->	017324	COMPL. DATE	01/18/1960	TOTAL DEPTH	4225	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BRACKEEN -B-		240125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BRACKEEN -B-		2 T								
BRACKEEN -B-		WELL #:	2 T	RRCID ->	073023	COMPL. DATE	02/09/1977	TOTAL DEPTH	4660	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TEXACO		240125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
TEXACO		1								
TEXACO		WELL #:	1	RRCID ->	077450	COMPL. DATE	04/30/1978	TOTAL DEPTH	4301	PERF. 4119 - 4128
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	930 N	819	-0-	-111	-0-	819	2			-0-
10	899 N	757	-0-	-142	-0-	757	2			-0-
*11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			-0-
12	837 N	831	-0-	-6	-0-	831	2			-0-
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
2		078438		07/09/1978		4250		4142 -		4148		

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2	N	-0-			-0-
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2	N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2	N	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
2		107039		01/24/1994		4347		3826 -		3830		

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-			-0-
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-			-0-
11	780 N	737	-0-	-43	-0-	737	2	N	-0-			-0-
12	744 N	740	-0-	-4	-0-	740	2	N	-0-			-0-
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
1		073029		08/23/1977		4060		N/A				

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-			-0-
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-			-0-
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
2		082392		03/15/1979		4344		4052 -		4061		

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-			-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
1		153136		01/30/1995		4021		3952 -		3962		

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
1		117418		02/24/1984		3690		3509 -		3516		

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

BEN'S (GARDNER)
VAN OPERATING, LTD.
SOUTH GREEN "72"

07040 175 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
881442
WELL #: 2 RRCID -> 198639 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3282 - 3285

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENDA (CADDO)
PROCO OPERATING CO., INC.
YATES, L. H. "B"

07091 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
679595
WELL #: 2 RRCID -> 267506 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4952 - 5008

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

BENTLEY (BASAL CONGL.)
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC
STUART, J.N. "A"

07197 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
844073
WELL #: 3 RRCID -> 152846 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 3649 PERF. 3580 - 3585

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)
KING ENERGY RESOURCES
CLARA ODESSA

07395 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
465526
WELL #: 1 RRCID -> 070640 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 3199 PERF. N/A

09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-

RED HILLS OPERATING CO.
BERRYMAN, A. R.

696725
WELL #: 1 RRCID -> 017327 COMPL. DATE 05/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2781 - 2789

09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-			-0-
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2	N	-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2	N	-0-			-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2	N	-0-			-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2	N	-0-			-0-
02	116 N	97	-0-	-19	-0-	97	2	N	-0-			-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.
DOROTHY, FAYE

828317
WELL #: 2 RRCID -> 081594 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2764 - 2774

09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4	N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4	N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)//CONT.// 07395 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317															
FAYE, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 083568 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2800 - 2812															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	4			N	-0-			-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4			N	-0-			-0-
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-

WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 131398 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 2786 PERF. 2652 - 2658															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-			117
10	14B2	EXT	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-			117

BETHESDA (BIG SALINE) 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265															
PATTON WELL #: 1 RRCID -> 127736 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4901 - 4913															
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-			-0-
12	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-			-0-
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-			-0-
*02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-

FONDREN WELL #: 1 RRCID -> 127950 COMPL. DATE 07/23/1988 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 4884 - 4898															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 129218 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3814 - 3908															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BETHESDA (BIG SALINE)		//CONT.//		07565 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER			
MEEKER AND COMPANY, INC.				558961										
PEARSON, J. M.				WELL #:	1A	RRCID ->	259247	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4950 - 4970		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		1110 N	1106	-0-	-4	-0-	1106	2		N	-0-		-0-	
10		1147 N	1136	-0-	-11	-0-	1136	2		N	-0-		-0-	
11		1110 N	1094	-0-	-16	-0-	1094	2		N	-0-		-0-	
12		1147 N	1123	-0-	-24	-0-	1123	2		N	-0-		-0-	
01		1147 N	1121	-0-	-26	-0-	1121	2		N	-0-		-0-	
*02		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	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		
09		351 N	351	-0-	-0-	-0-	10	1	341	2	N	-0-	10	
10		374 N	374	-0-	-0-	-0-	10	1	364	2	N	-0-	10	
11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	8	1	348	2	N	-0-	10	
12		358 N	358	-0-	-0-	-0-	7	1	351	2	N	-0-	10	
01		369 N	369	-0-	-0-	-0-	10	1	359	2	N	-0-	10	
*02		347 N	347	-0-	-0-	-0-	9	1	338	2	N	-0-	10	

OXXN				630579										
LEATHERMAN				WELL #:	1	RRCID ->	101306	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	4979	PERF. 4820 - 4825		
09		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-		-0-	
10		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-		-0-	
11		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-		-0-	
*12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-		-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

COURTNEY				WELL #:	3	RRCID ->	123406	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4925 - 4936		
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		39	
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		39	
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		39	
*12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		39	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		39	
02		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		
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-		1	
10		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-		1	
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-		1	
*12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-		1	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1	

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
RUSSELL, ETTA				WELL #:	1	RRCID ->	074238	COMPL. DATE	06/20/1977	TOTAL DEPTH	4940	PERF. N/A		
09		297 N	297	-0-	-0-	-0-	86	1	211	3	Y	-0-	-0-	
10		434 N	270	-0-	-164	-0-	72	1	198	3	Y	-0-	-0-	
11		310 N	310	-0-	-0-	-0-	98	1	212	3	Y	-0-	-0-	
12		310 N	268	-0-	-42	-0-	79	1	189	3	Y	-0-	-0-	
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	109	1	210	3	Y	-0-	-0-	
02		290 N	226	-0-	-64	-0-	69	1	157	3	Y	-0-	-0-	

BETHESDA (BIG SALINE)		//CONT.//		07565 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
XPLORE OPERATING, LLC				946023										
SWANSON-WALDRUM UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	069109	COMPL. DATE	09/23/1976	TOTAL DEPTH	4830	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	540 N	352	-0-	-188	-0-	29	1	323	3	N	-0-			-0-
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	44	1	489	3	N	-0-			-0-
11	480 N	451	-0-	-29	-0-	41	1	410	3	N	-0-			-0-
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	53	1	499	3	N	-0-			-0-
01	527 N	373	-0-	-154	-0-	38	1	335	3	N	-0-			-0-
02	435 N	374	-0-	-61	-0-	34	1	340	3	N	-0-			-0-

CYRIER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	069176	COMPL. DATE	11/10/1976	TOTAL DEPTH	4823	PERF. N/A		
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	23	1	256	3	N	-0-			-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	25	1	280	3	N	-0-			-0-
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	21	1	208	3	N	-0-			-0-
12	279 N	206	-0-	-73	-0-	20	1	186	3	N	-0-			-0-
01	310 N	237	-0-	-73	-0-	24	1	213	3	N	-0-			-0-
02	232 N	225	-0-	-7	-0-	21	1	204	3	N	-0-			-0-

SIMMONS				WELL #:	2	RRCID ->	161912	COMPL. DATE	10/10/1996	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4852 - 5010		
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	22	1	246	3	N	-0-			-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	22	1	249	3	N	-0-			-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	25	1	244	3	N	-0-			-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	27	1	249	3	N	-0-			-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	30	1	262	3	N	-0-			-0-
*02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	186	3	N	-0-			-0-

BETHESDA (CADD)				07565 400	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
HOBSON, PHILIP R.				390661										
HOBSON "A"				WELL #:	1	RRCID ->	090890	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	5035	PERF. 3155 - 3194		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

XPLORE OPERATING, LLC				946023										
SWANSON-WALDRUM UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	069108	COMPL. DATE	09/23/1976	TOTAL DEPTH	4930	PERF. N/A		
09	150 N	125	-0-	-25	B	-0-	10	1	115	3	N	-0-		-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	14	1	152	3	N	-0-		-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	16	1	160	3	N	-0-		-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	15	1	138	3	N	-0-		-0-
01	155 N	131	-0-	-24	B	-0-	13	1	118	3	N	-0-		-0-
02	145 N	119	-0-	-26	B	-0-	11	1	108	3	N	-0-		-0-

GAINES, EDWARD				WELL #:	2	RRCID ->	071778	COMPL. DATE	06/24/1975	TOTAL DEPTH	5085	PERF. N/A		
09	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BETHESDA (CADD)		//CONT.// 07565 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
XPLORE OPERATING, LLC		//CONT.// 946023									
LAMPKIN, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 072855		COMPL. DATE 06/13/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

STAFFORD		WELL #: 1		RRCID -> 166995		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 4982 PERF. 3710 - 3755			
09	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	28	1	316	3	N	-0-
10	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	22	1	248	3	N	-0-
11	300 N	181	-0-	-119 B	-0-	17	1	164	3	N	-0-
12	341 N	279	-0-	-62 B	-0-	27	1	252	3	N	-0-
01	279 N	174	-0-	-105 B	-0-	18	1	156	3	N	-0-
02	174 N	163	-0-	-11 B	-0-	15	1	148	3	N	-0-

PATTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 281058		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3608 - 3644			
09	420 N	320	-0-	-100 B	-0-	26	1	294	3	N	-0-
10	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	37	1	415	3	N	-0-
11	330 N	67	-0-	-263 B	-0-	6	1	61	3	N	-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-
01	434 N	196	-0-	-238 B	-0-	20	1	176	3	N	-0-
*02	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	46	1	454	3	N	-0-

LAMKIN, W.W.		WELL #: 2		RRCID -> 282152		COMPL. DATE 07/01/1978		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3628 - 4828			
09	1920 N	1722	-0-	-198 B	-0-	140	1	1582	3	N	-0-
10	1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-	160	1	1790	3	N	-0-
11	1890 N	1663	-0-	-227 B	-0-	153	1	1510	3	N	-0-
12	1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	184	1	1728	3	N	-0-
01	1953 N	1735	-0-	-218 B	-0-	176	1	1559	3	N	-0-
*02	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	155	1	1533	3	N	-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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-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	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BEULAH LANE (CONGL.)			07650 300	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS				
BACON ENERGY			042398										
LANE, BEULAH			WELL #: 1	RRCID -> 080816	COMPL. DATE 02/22/1978	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3820	- 3830					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	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-
02	0 N	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					
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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					
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-
02	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					
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-
02	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					
09	390 N	385	-0-	-5	-0-	385	2		Y	-0-			-0-
10	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	2		Y	-0-			-0-
11	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	396	-0-	396	396	396	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	390	-0-	390	786	390	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	381	-0-	381	1167	381	2		Y	-0-			-0-

BIG BUFFALO (CADDO)		//CONT.// 07770 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON				
PETEX		//CONT.// 659782										
LAMBSHEAD C-9		WELL #: 1		RRCID -> 208953		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4366 - 4372				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	312 2	171 9	N	155	166	1	61
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	298 2	167 9	N	152			213
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	277 2	180 9	N	164	174	1	203
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	290 2	178 9	N	162	184	1	181
*01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	290 2	183 9	N	166	179	1	168
*02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	252 2	179 9	N	163	176	1	155

LAMBSHEAD C-10		WELL #: 1D		RRCID -> 265301		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4238 - 4266				
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	52 2	15 9	N	14			112
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	49 2	17 9	N	15			127
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	45 2	12 9	N	11			138
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-	93	1	45
*01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	59 2	9 9	N	8			53
*02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	50 2	15 9	N	14			67

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

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741										
MCMURREY-MITCHELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137585		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 4179 PERF. 4100 - 4126				
09	1079 R	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		N	-0-			59
10	1084 R	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2		N	-0-			59
11	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		N	-0-			59
12	1073 R	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2		N	-0-			59
01	1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		N	-0-			59
*02	935 R	935	-0-	-0-	-0-	935 2		N	-0-			59

LEXGAS, INC.		500222										
MCCLURE, J. M.		WELL #: 3		RRCID -> 135602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4101 - 4108				
09	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-			-0-
10	640 R	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-			-0-
11	756 R	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-			-0-
12	802 R	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-			-0-
01	696 R	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-			-0-
*02	617 R	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-			-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388										
MCMURREY, M. H.		WELL #: 2001		RRCID -> 183512		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 4238 PERF. 3812 - 3817				
09	540 R	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-			58
10	589 #	557	-0-	-32	-0-	557 2		N	-0-			58
11	570 #	542	-0-	-28	-0-	542 2		N	-0-			58
12	589 #	556	-0-	-33	-0-	556 2		N	-0-			58
01	558 #	550	-0-	-8	-0-	550 2		N	-0-			58
02	522 #	514	-0-	-8	-0-	514 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

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

BIG SANDY (CADD0) 08030 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
TOMLIN, O., -A- UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 017333 COMPL. DATE 10/19/1961 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3281 - 3294

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
*01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
*01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
*01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
*01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
*01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG SANDY (MISSISSIPPI)		//CONT.// 08030 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		//CONT.// 105675												
TOMLIN, O. "B" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251410		COMPL. DATE 11/05/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3856 - 3963				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-			-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-			-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-			-0-
*01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH						
OLD THUNDER		WELL #: 1		RRCID -> 260682		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 4126 - 4130				
09	540 N	511	-0-	-29	-0-	511	2			N	-0-			-0-
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			-0-
*01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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				
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			14
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			14
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			14
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			14
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

CEE BAR RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 110964		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 3724 - 3774				
09	840 N	811	-0-	-29	-0-	811	2			N	-0-			3
10	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-			3
11	840 N	792	-0-	-48	-0-	792	2			N	-0-			3
12	837 N	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-			3
01	961 N	807	-0-	-154	-0-	807	2			N	-0-			3
*02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-			3

RASBERRY, A. W. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 113511		COMPL. DATE 10/21/1984		TOTAL DEPTH 4651		PERF. 3732 - 3854				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			1
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			1
02	10 N	4	-0-	-6	-0-					N	-0-			1

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

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

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

MIZE,R.B."D"		WELL #:		1	RRCID ->	115730	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	4710	PERF. 3636 - 3685
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2	N	-0-		3	
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2	N	-0-		3	
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2	N	-0-		3	
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2	N	-0-		3	
01	713 N	611	-0-	-102	-0-	611 2	N	-0-		3	
02	638 N	543	-0-	-95	-0-	611 2	N	-0-		3	

PARCLAY-CEE BAR		WELL #:		1	RRCID ->	117510	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	4796	PERF. 4089 - 4100
09	420 N	413	-0-	-7	-0-	413 2	N	-0-		14	
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-		14	
11	420 N	415	-0-	-5	-0-	415 2	N	-0-		14	
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-		14	
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	433 2	N	-0-		14	
*02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-		14	

NACHTIGALL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	117694	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	4713	PERF. 3710 - 3750
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2	N	-0-		-0-	
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2	N	-0-		-0-	
11	810 N	699	-0-	-111	-0-	699 2	N	-0-		-0-	
12	775 N	679	-0-	-96	-0-	679 2	N	-0-		-0-	
01	775 N	624	-0-	-151	-0-	624 2	N	-0-		-0-	
*02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	624 2	N	-0-		-0-	

EARP UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	117695	COMPL. DATE	07/19/1985	TOTAL DEPTH	4799	PERF. 3743 - 3846
09	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2	N	-0-		9	
10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2	N	-0-		9	
11	1170 N	987	-0-	-183	-0-	987 2	N	-0-		9	
12	1209 N	1112	-0-	-97	-0-	1112 2	N	-0-		9	
01	1209 N	1122	-0-	-87	-0-	1122 2	N	-0-		9	
*02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1122 2	N	-0-		9	

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

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200								
CEE BAR RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 119211		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 4198 PERF. 3667 - 3944		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2	N	-0-		30
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2	N	-0-		30
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2	N	-0-		30
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2	N	-0-		30
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 2	N	-0-		30
02	232 N	215	-0-	-17	-0-	229 2	N	-0-		30

CEE BAR RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 119461		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3750 - 3878		
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-		13
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-		13
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-		13
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		13
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		13
*02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		13

MIZE,R.B. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 119877		COMPL. DATE 11/23/1985		TOTAL DEPTH 4737 PERF. 3765 - 3840		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9

CEE BAR RANCH "I"		WELL #: 1		RRCID -> 121678		COMPL. DATE 07/01/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3705 - 3765		
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
02	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		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5

BURNS		WELL #: 1		RRCID -> 122534		COMPL. DATE 10/25/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3802 - 3852		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21

CEE BAR RANCH "K"		WELL #: 1		RRCID -> 122763		COMPL. DATE 11/26/1986		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3581 - 3668		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4

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 #: 1		RRCID -> 124059		COMPL. DATE 04/28/1987		TOTAL DEPTH 4193 PERF. 3640 - 3726		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137 2	N	-0-		18
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-		18
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	138 2	N	-0-		18
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-		18
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-		18
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-		18

MIZE,R.B. "K"		WELL #: 1		RRCID -> 124119		COMPL. DATE 05/03/1987		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3711 - 3758		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	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		
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	232 2	N	-0-		10
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-		10
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	235 2	N	-0-		10
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 2	N	-0-		10
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 2	N	-0-		10
02	232 N	226	-0-	-6	-0-	240 2	N	-0-		10

CEE BAR RANCH "N"		WELL #: 1		RRCID -> 125884		COMPL. DATE 11/29/1987		TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3651 - 3704		
09	600 N	561	-0-	-39	-0-	561 2	N	-0-		3
10	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2	N	-0-		3
11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2	N	-0-		3
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2	N	-0-		3
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2	N	-0-		3
*02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	900 2	N	-0-		3

CEE BAR RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 126958		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 4098 PERF. 3758 - 3814		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

EARP		WELL #: 2		RRCID -> 126960		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3811 - 3922		
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	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-		28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28

CEE BAR RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 127152		COMPL. DATE 04/24/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3726 - 3815		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200							
CEE BAR RANCH "O"		WELL #:		1	RRCID ->	127154	COMPL. DATE	04/19/1988	TOTAL DEPTH	4150 PERF. 3758 - 3805	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
RASBERRY, A.W. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	127155	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3762 - 3875	
09	1230 N	720	-0-	-510	-0-	720	2	N	-0-		20
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-		20
11	1140 N	171	-0-	-969	-0-	171	2	N	-0-		20
12	744 N	584	-0-	-160	-0-	584	2	N	-0-		20
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2	N	-0-		20
*02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	990	2	N	-0-		20
RASBERRY, A.W.		WELL #:		2	RRCID ->	127185	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3725 - 3720	
09	930 N	886	-0-	-44	-0-	886	2	N	-0-		-0-
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2	N	-0-		-0-
11	900 N	358	-0-	-542	-0-	358	2	N	-0-		-0-
12	930 N	469	-0-	-461	-0-	469	2	N	-0-		-0-
01	930 N	529	-0-	-401	-0-	529	2	N	-0-		-0-
*02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-		-0-
FEARS		WELL #:		4	RRCID ->	127217	COMPL. DATE	05/12/1988	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3663 - 3823	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
FEARS		WELL #:		3	RRCID ->	127218	COMPL. DATE	05/12/1988	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3804 - 3833	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MIZE, R.B. "D"		WELL #:		2	RRCID ->	127426	COMPL. DATE	05/21/1988	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3686 - 3750	
09	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	2	N	-0-		24
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-		24
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	2	N	-0-		24
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2	N	-0-		24
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2	N	-0-		24
02	290 N	281	-0-	-9	-0-	298	2	N	-0-		24
CEE BAR RANCH "O"		WELL #:		3	RRCID ->	127428	COMPL. DATE	05/27/1988	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3730 - 3802	
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-		56
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-		56
11	510 N	471	-0-	-39	-0-	471	2	N	-0-		56
12	496 N	468	-0-	-28	-0-	468	2	N	-0-		56
01	527 N	437	-0-	-90	-0-	437	2	N	-0-		56
02	464 N	398	-0-	-66	-0-	437	2	N	-0-		56

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200										
MIZE, R.B. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	127466	COMPL. DATE	05/27/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3600 - 3692		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			6
10	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-			6
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-			6
12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-			6
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-			6
*02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-			6

CEE BAR RANCH "O"		WELL #:		2	RRCID ->	127699	COMPL. DATE	06/17/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3658 - 3722		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CEE BAR RANCH "G"		WELL #:		3	RRCID ->	145092	COMPL. DATE	04/27/1993	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3733 - 3798		
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			15
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			15
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			15
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			15
01	403 N	399	-0-	-4	-0-	-0-	399	2		N	-0-			15
02	377 N	373	-0-	-4	-0-	-0-	399	2		N	-0-			15

CEE BAR RANCH "M"		WELL #:		2	RRCID ->	145406	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3721 - 3835		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES		912942		WELL #:		2	RRCID ->	130414	COMPL. DATE	06/14/1988	TOTAL DEPTH	4125	PERF.	3724 - 3780
ULMER, C.M.														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BILCO (MORRIS)		08124 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
KING ENERGY RESOURCES		465526		WELL #:		1	RRCID ->	129421	COMPL. DATE	12/20/1988	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2710 - 2722
GASSIOTT														
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-	15	4		N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	4		N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	4		N	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	4		N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	4		N	-0-			-0-
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	-0-	15	4		N	-0-			-0-

BILL (CADDO) 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

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

BILL (CONGL) 08135 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 BASIN OPERATING INC. 054545
 SOUTH GREEN WELL #: 521 RRCID -> 280281 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 4510 - 4514

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

BILL ECHOLS (4000) 08140 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200
 ECHOLS, BILL WELL #: 1 RRCID -> 056478 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 2920 - 3172

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

ECHOLS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 207593 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4040 - 4050

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1470 N	1985	-0-	515 B	-52912	1985	3			N	-0-					-0-
10		1581 N	1895	-0-	314 B	-52598	1895	3			N	-0-					-0-
11		1470 N	1534	-0-	64 B	-52534	1534	3			N	-0-					-0-
12		2046 N	1240	-0-	-806 B	-52534	1240	3			N	-0-					-0-
01		1891 N	1745	-0-	-146 B	-52534	1745	3			N	-0-					-0-
02		1479 N	1740	-0-	261 B	-52273	1740	3			N	-0-					-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 8 RRCID -> 217818 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4057 - 4168

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		150 N	121	-0-	-29 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01		186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*02		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 9 RRCID -> 227570 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3938 - 4055

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		180 N	148	-0-	-32 B	-13079	148	3			N	-0-					-0-
10		186 N	180	-0-	-6 B	-13079	180	3			N	-0-					-0-
11		150 N	140	-0-	-10 B	-13079	140	3			N	-0-					-0-
12		155 N	140	-0-	-15 B	-13079	140	3			N	-0-					-0-
01		186 N	155	-0-	-31 B	-13079	155	3			N	-0-					-0-
02		145 N	150	-0-	5 B	-13074	150	3			N	-0-					-0-

BILL ECHOLS (4000)		//CONT.//		08140 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		240200									
ECHOLS, BILL		WELL #:		13	RRCID ->	236872	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3880 - 3884	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		120 N	168	-0-	48 B	-31230	168 3		N	-0-			-0-
10		124 N	185	-0-	61 B	-31169	185 3		N	-0-			-0-
11		120 N	115	-0-	-5 B	-31169	115 3		N	-0-			-0-
12		124 N	120	-0-	-4 B	-31169	120 3		N	-0-			-0-
01		124 N	185	-0-	61 B	-31108	185 3		N	-0-			-0-
02		116 N	190	-0-	74 B	-31034	190 3		N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL		WELL #:		16	RRCID ->	250662	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	4465	PERF.	4048 - 4100	
09		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3		N	-0-			-0-
10		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3		N	-0-			-0-
11		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3		N	-0-			-0-
12		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3		N	-0-			-0-
01		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3		N	-0-			-0-
02		116 N	85	-0-	-31 B	-0-	85 3		N	-0-			-0-

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE)				08171 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
TRACER OPERATING, INC.				863965									
HODGKINS, C. L. NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	145341	COMPL. DATE	07/11/1990	TOTAL DEPTH	3975	PERF.	3486 - 3500	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95

RITCHIE, ANN		WELL #:		1	RRCID ->	173724	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	4482	PERF.	3434 - 3439	
09		690 N	640	-0-	-50	-0-	640 2		N	-0-			40
10		651 N	328	-0-	-323	-0-	300 2	28 9	N	25			65
11		690 N	662	-0-	-28	-0-	662 2		N	-0-			65
12		651 N	584	-0-	-67	-0-	584 2		N	-0-			65
01		341 N	254	-0-	-87	-0-	254 2		N	-0-			65
02		638 N	214	-0-	-424	-0-	214 2		N	-0-			65

RITCHIE, JOHN		WELL #:		2	RRCID ->	173725	COMPL. DATE	10/27/1989	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3589 - 3741	
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			-0-
10		62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2		N	-0-			-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
02		58 N	50	-0-	-8	-0-	50 2		N	-0-			-0-

RIEBE, H.		WELL #:		3	RRCID ->	225915	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3880	PERF.	3578 - 3587	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32	39 1		50
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29			79
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	67 1		22
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28			50
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22	51 1		21
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23			44

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE) TRACER OPERATING, INC. RITCHIE-WHARTON		//CONT.// //CONT.//		08171 100 863965	ASSOCIATED	CAPACITY		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	AMT	CODE	BALANCE
RITCHIE-WHARTON		WELL #:		2	RRCID ->	274451	COMPL. DATE	03/29/1994	TOTAL DEPTH	3930	PERF.	3626 - 3644
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
RITCHIE-WHARTON		WELL #:		1	RRCID ->	274902	COMPL. DATE	04/15/1996	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3631 - 3641
09	360 N	49	-0-	-311	-0-	49	2	N	-0-			-0-
10	372 N	25	-0-	-347	-0-	25	2	N	-0-			-0-
11	330 N	308	-0-	-22	-0-	308	2	N	-0-			-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-			-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-			-0-
02	290 N	154	-0-	-136	-0-	154	2	N	-0-			-0-
RITCHIE-WHARTON		WELL #:		7	RRCID ->	275776	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3578 - 3590
09	360 N	49	-0-	-311	-0-	49	2	N	-0-			240
10	372 N	25	-0-	-347	-0-	25	2	N	-0-			240
11	390 N	310	-0-	-80	-0-	310	2	N	-0-			240
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-			240
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-			240
02	290 N	154	-0-	-136	-0-	154	2	N	-0-			240
BILLY-BOB FOAG, INC. LEDBETTER		08237 500 274964		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
LEDBETTER		WELL #:		1	RRCID ->	109205	COMPL. DATE	08/11/1983	TOTAL DEPTH	4242	PERF.	3644 - 3648
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	Y	-0-			80
10	589 N	427	-0-	-162	-0-	427	2	Y	-0-			80
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	Y	-0-			80
12	558 N	532	-0-	-26	-0-	532	2	Y	-0-			80
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	Y	-0-			80
02	522 N	434	-0-	-88	-0-	434	2	Y	-0-			80
LEDBETTER		WELL #:		2	RRCID ->	110722	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	3765 - 3771
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	Y	-0-			76
10	589 N	427	-0-	-162	-0-	427	2	Y	-0-			76
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	Y	-0-			76
12	558 N	532	-0-	-26	-0-	532	2	Y	-0-			76
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	Y	-0-			76
02	522 N	434	-0-	-88	-0-	434	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						
STUART, J. N. "B"		WELL #:		23	RRCID ->	189458	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3448 - 3456
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2	N	-0-			-0-
10	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2	N	-0-			-0-
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2	N	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
COPELAND RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	189470	COMPL. DATE	03/17/2002	TOTAL DEPTH	3965	PERF. 3542 - 3632	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	570	N	141	-0-	-429	-0-	141	2	N	-0-		-0-
10	620	N	154	-0-	-466	-0-	154	2	N	-0-		-0-
11	540	N	246	-0-	-294	-0-	246	2	N	-0-		-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-		-0-
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2	N	-0-		-0-
*02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2	N	-0-		-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #:		22	RRCID ->	189472	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3450 - 3458
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2	N	-0-	-0-
10	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2	N	-0-	-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2	N	-0-	-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-	-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #:		24	RRCID ->	190209	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	5327	PERF. 3459 - 3468
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2	N	-0-	-0-
10	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2	N	-0-	-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2	N	-0-	-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-	-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #:		34	RRCID ->	245336	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	3980	PERF. 3716 - 3754
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2	N	-0-	-0-
10	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2	N	-0-	-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2	N	-0-	-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-	-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #:		33	RRCID ->	249881	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3634 - 3682
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2	N	-0-	-0-
10	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2	N	-0-	-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2	N	-0-	-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-	-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		//CONT.//		424988								
STUART "60"		WELL #:		12U	RRCID ->	158316	COMPL. DATE	05/05/1996	TOTAL DEPTH	4011	PERF.	3734 - 3750
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2	N	-0-			-0-
10		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-			-0-
11		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-			-0-
12		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2	N	-0-			-0-
01		589 N	564	-0-	-25	-0-	564 2	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

KOKOMO ENERGY, INC.				474070					CNTY: PALO PINTO			
MOUNTAIN TOP		WELL #:		7	RRCID ->	147503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3880	PERF.	3755 - 3769
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

MOUNTAIN TOP		WELL #:		6	RRCID ->	147508	COMPL. DATE	09/20/1993	TOTAL DEPTH	3740	PERF.	3707 - 3716
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262					CNTY: PALO PINTO			
LINK RANCH 56		WELL #:		1	RRCID ->	170738	COMPL. DATE	07/21/1998	TOTAL DEPTH	4134	PERF.	3820 - 3833
09		1620 N	1412	-0-	-208	-0-	1412 2	N	-0-			54
10		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2	N	-0-			54
11		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2	N	-0-			54
12		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2	N	-0-			54
*01		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2	N	-0-			54
*02		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2	N	-0-			54

MORALES "65"		WELL #:		1	RRCID ->	175322	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	3800 - 3808
09		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-		N	-0-			-0-
10		682 N	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		526262								
LINK RANCH "65"		WELL #:		1	RRCID ->	178037	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	4039	PERF. 3686 - 3690	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-		95
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		95
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		95
12		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		95
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95

LINK RANCH "55"		WELL #:		1	RRCID ->	186547	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 3880 - 3892	
09		3000 N	3773	-0-	773	1731	3773 2		N	-0-		-0-
10		5563 X	3832	-0-	-1731	-0-	3832 2		N	-0-		-0-
11		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773 2		N	-0-		-0-
12		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375 2		N	-0-		-0-
*01		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462 2		N	-0-		-0-
*02		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801 2		N	-0-		-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION		WELL #:		17	RRCID ->	186406	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3252 - 3260	
09		510 N	481	-0-	-29	-0-	74 1	407 2	Y	-0-		-0-
10		558 N	401	-0-	-157	-0-	54 1	347 2	Y	-0-		-0-
11		450 N	408	-0-	-42	-0-	52 1	356 2	Y	-0-		-0-
12		496 N	368	-0-	-128	-0-	47 1	321 2	Y	-0-		-0-
01		403 N	354	-0-	-49	-0-	42 1	312 2	Y	-0-		-0-
02		406 N	271	-0-	-135	-0-	27 1	244 2	Y	-0-		-0-

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

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

WEST INLAND ENERGY, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	186183	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3856 - 3864	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIRTHDAY (MORAN)		08375 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD						
ARCHER PETROLEUM		028882		WELL #: 5		RRCID -> 199309		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 2013		PERF. 1945 - 1950		
COMPTON, S. W.														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2554				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2554				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2554				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554				N	NO RPT			-0-

COMPTON, S. W.				WELL #: 6		RRCID -> 199310		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH 2060		PERF. 1998 - 2004		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK GOLD (JERUSALEM ROCK)		08526 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 1		RRCID -> 175967		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4201 - 4203		
09	1380	N	1062	-0-	-318	-0-	1062	2		N	-0-			42
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1616	2	8	9	N	7		49
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1408	2	21	9	N	19		68
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1412	2	17	9	N	15		83
01	1612	N	1300	-0-	-312	-0-	1291	2	9	9	N	8		91
*02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1256	2	21	9	N	19		110

BRADFORD				WELL #: 2		RRCID -> 196048		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3526 - 3745		
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLACK RANCH (BONNIE, LOWER)		08535 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 1BC		RRCID -> 148627		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 1734		PERF. 880 - 892		
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLACK RANCH				WELL #: 23		RRCID -> 156976		COMPL. DATE 09/14/1995		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 901 - 906		
09	240	N	5	-0-	-235	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
*02	232	N	231	-0-	-1	-0-	231	2		N	-0-			-0-

BLACK RANCH (STRAWN 1100)		08535 825		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD					
XTO ENERGY INC.		945936											
BLACK RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 148628		COMPL. DATE 11/21/1993		TOTAL DEPTH 3041		PERF. 1122 - 1125			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			-0-
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ADDISON, D.		WELL #: 2		RRCID -> 155412		COMPL. DATE 03/27/1995		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 1138 - 1142			
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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			
09		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-
10		62 N	18	-0-	-44	-0-	18 2		N	-0-			-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2		N	-0-			-0-
12		62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2		N	-0-			-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
*02		58 N	39	-0-	-19	-0-	39 2		N	-0-			-0-

BLACK RANCH		WELL #: 29		RRCID -> 147517		COMPL. DATE 09/13/1993		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 1514 - 1522			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACK RANCH		WELL #: 1BT		RRCID -> 156653		COMPL. DATE 09/23/1995		TOTAL DEPTH 1734		PERF. 1565 - 1571			
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
10		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACK RANCH (STRAWN 1700)		08535 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOOD					
XTO ENERGY INC.		945936											
BLACK RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 147512		COMPL. DATE 10/06/1993		TOTAL DEPTH 3041		PERF. 1710 - 1718			
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK RANCH (800) 08535 934 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 XTO ENERGY INC. 945936
 BLACK RANCH WELL #: 21 RRCID -> 147167 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 818 - 824

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
09	1 N		1	-0-	-0-		1 2	N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14 N		-0-	-0-	-14			N	-0-			-0-
12	1 N		-0-	-0-	-1			N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACK RANCH WELL #: 16 RRCID -> 147510 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 818 - 826

09	210 N		167	-0-	-43		167 2	N	-0-			-0-
10	279 N		47	-0-	-232		47 2	N	-0-			-0-
11	180 N		112	-0-	-68		112 2	N	-0-			-0-
12	186 N		102	-0-	-84		102 2	N	-0-			-0-
01	62 N		-0-	-0-	-62			N	-0-			-0-
02	116 N		-0-	-0-	-116			N	-0-			-0-

BLACK RANCH WELL #: 5BB RRCID -> 148440 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 2304 PERF. 778 - 784

09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	6 N		-0-	-0-	-6			N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

BLIND HOG (CADDO) 08880 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
 GIBBONS WELL #: 1 RRCID -> 115228 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 3349 PERF. 2449 - 2452

09	60 N		22	-0-	-38		22 3	N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-0-	-31			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

BLIND HOG (RANGER) 08880 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
 PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 143313 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2980 - 3008

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

T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912
 FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 154923 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 3644 PERF. N/A

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

BLOOMQUIST (LAKE SAND) 09689 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 ELLIOTT, R. "E" WELL #: 2 RRCID -> 137610 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3720 - 3732

09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-			33
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-			33
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-			33
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

BROOKS, R. W. "C" WELL #: 1 RRCID -> 151872 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3600 - 3607

09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
*01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
*02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-

CALLAWAY WELL #: 3 RRCID -> 167175 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 3747 PERF. 3496 - 3502

09	1620 N	941	-0-	-679	-0-	939	2	2	9	N	2			32
10	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2489	2	19	9	N	17			49
11	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1995	2	20	9	N	18			67
12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1840	2	22	9	N	20			87
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	9	2	2	9	N	2	82	1	7
*02	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2771	2	1	9	N	1			8

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLOOMQUIST (LAKE SAND)		//CONT.// 09689 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782										
HUDSON		WELL #: 2		RRCID -> 169687		COMPL. DATE 04/30/1987			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3662 - 3674			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	753 2	3 9	N	3			127
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	656 2	28 9	N	25			152
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	724 2	33 9	N	30			182
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	791 2	8 9	N	7	154	1	35
*01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	792 2	8 9	N	7			42
*02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	740 2	8 9	N	7			49

HUDSON		WELL #: 1		RRCID -> 169689		COMPL. DATE 01/07/1987			TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3684 - 3742			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCANLIES		WELL #: 4		RRCID -> 217883		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4116 PERF. 3585 - 3594			
09	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419 2		N	-0-			-0-
10	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488 2		N	-0-			-0-
11	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2		N	-0-			-0-
12	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2		N	-0-			-0-
*01	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385 2		N	-0-			-0-
*02	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209 2		N	-0-			-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			
09	14B2 EXT	102	-0-	102	626	102 2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	132	-0-	132	758	132 2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	102	-0-	102	860	102 2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	113	-0-	113	973	113 2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	80	-0-	80	1053	80 2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	41	-0-	41	1094	41 2		N	-0-			-0-

BOA (CADDO LIME)		09933 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196										
MORRIS COTTLE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 049764		COMPL. DATE 09/07/1970			TOTAL DEPTH 4414 PERF. N/A			
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-			-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-			-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-			-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			-0-
*01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-			-0-
02	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			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB-FEN (ELLENBURGER) LOWRANCE INC. MCDONNELL		10015 500 511345	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
WELL #:		1	RRCID -> 162189	COMPL. DATE 01/10/1984	TOTAL DEPTH 3858	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		-0-

BOB-J (TANNEHILL LIME) DAHAB ENERGY INC. WINDHAM, J.		10016 500 197200	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD			
WELL #:		2	RRCID -> 188076	COMPL. DATE 03/01/1954	TOTAL DEPTH 3954	PERF. N/A		
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		-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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.) MINGUS OIL & GAS PITMAN		10028 500 569683	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
WELL #:		1	RRCID -> 151308	COMPL. DATE 08/07/1994	TOTAL DEPTH 3639	PERF. 3230 - 3238		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

PITMAN		WELL #:	2	RRCID -> 152738	COMPL. DATE 01/01/1995	TOTAL DEPTH 3635	PERF. 3205 - 3215	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

RICHARDS RANCH		WELL #:	3	RRCID -> 153417	COMPL. DATE 01/28/1995	TOTAL DEPTH 3630	PERF. 3198 - 3201	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

RICHARDS RANCH		WELL #:	4	RRCID -> 153606	COMPL. DATE 03/10/1995	TOTAL DEPTH 3610	PERF. 3286 - 3290	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)		//CONT.//		10028 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223									
HOUX, J.				WELL #:	1	RRCID ->	165382	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	4086	PERF.	3222 - 3250
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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
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	18 N	-0-	18	-0-	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
HARTNETT				WELL #:	2	RRCID ->	073012	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	N/A
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14 N	-0-	14	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BOGGY BOTTOM (STRAWN)				10150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ECHO PRODUCTION, INC.				240125									
HARTNETT				WELL #:	3	RRCID ->	072605	COMPL. DATE	07/20/1977	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	N/A
09	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	4 N	-0-	4	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
HARTNETT				WELL #:	4	RRCID ->	079469	COMPL. DATE	11/14/1978	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	2638 - 2735
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	1 N	-0-	1	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
HARTNETT				WELL #:	6	RRCID ->	091694	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2596 - 2697
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	8 N	-0-	8	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) ECHO PRODUCTION, INC. HARTNETT		//CONT.// //CONT.//	10150 500 240125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
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
				WELL #: 5	RRCID -> 092352	COMPL. DATE 01/05/1981	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 2546	-	2685		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
				WELL #: 11	RRCID -> 092672	COMPL. DATE 03/23/1981	TOTAL DEPTH 4152	PERF. 2475	-	3118		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
				WELL #: 9	RRCID -> 098469	COMPL. DATE 12/20/1981	TOTAL DEPTH 4186	PERF. 2493	-	2598		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
				WELL #: 7	RRCID -> 142416	COMPL. DATE 06/08/1982	TOTAL DEPTH 3108	PERF. 2648	-	3056		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
				WELL #: 1	RRCID -> 073918	COMPL. DATE 10/04/1977	TOTAL DEPTH 3010	PERF. N/A				
09	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
				WELL #: 1 U	RRCID -> 110034	COMPL. DATE 09/07/2016	TOTAL DEPTH 4471	PERF. 2898	-	3066		
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388												
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 3 RRCID -> 080397 COMPL. DATE 06/28/1978 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2690 - 2707												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT
								CODE	CODE			BALANCE
09		114 N	114	-0-	-0-	-0-		114	2	N	-0-	89
10		93 N	92	-0-	-1	-0-		92	2	N	-0-	89
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	2	N	-0-	89
12		93 N	91	-0-	-2	-0-		91	2	N	-0-	89
01		93 N	82	-0-	-11	-0-		82	2	N	-0-	89
*02		88 N	88	-0-	-0-	-0-		88	2	N	-0-	89
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 23 RRCID -> 099042 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2724 - 2734												
09		233 N	233	-0-	-0-	-0-		233	2	N	-0-	-0-
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-		217	2	N	-0-	-0-
11		208 N	208	-0-	-0-	-0-		208	2	N	-0-	-0-
12		254 N	254	-0-	-0-	-0-		254	2	N	-0-	-0-
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-		347	2	N	-0-	-0-
*02		224 N	224	-0-	-0-	-0-		224	2	N	-0-	-0-
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 30 RRCID -> 110342 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1365 - 1371												
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-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
MCMURREY, M.H. WELL #: 20 RRCID -> 119880 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2454 - 2468												
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-		118	2	N	-0-	-0-
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	2	N	-0-	-0-
11		150 N	137	-0-	-13	-0-		137	2	N	-0-	-0-
12		146 N	146	-0-	-0-	-0-		146	2	N	-0-	-0-
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-		128	2	N	-0-	-0-
02		145 N	130	-0-	-15	-0-		130	2	N	-0-	-0-
GREEN, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 148844 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2440 - 2452												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
MCMURREY, M. H. "C" WELL #: 150C RRCID -> 186167 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2391 - 2459												
09		398 N	398	-0-	-0-	-0-		398	2	N	-0-	-0-
10		351 N	351	-0-	-0-	-0-		351	2	N	-0-	-0-
11		328 N	328	-0-	-0-	-0-		328	2	N	-0-	-0-
12		341 N	327	-0-	-14	-0-		327	2	N	-0-	-0-
01		341 N	306	-0-	-35	-0-		306	2	N	-0-	-0-
02		319 N	294	-0-	-25	-0-		294	2	N	-0-	-0-
CHANEY WELL #: 1A RRCID -> 197078 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2494 - 2530												
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-		241	2	N	-0-	37
10		341 N	249	-0-	-92	-0-		249	2	N	-0-	37
11		270 N	240	-0-	-30	-0-		240	2	N	-0-	37
12		248 N	233	-0-	-15	-0-		233	2	N	-0-	37
01		248 N	232	-0-	-16	-0-		232	2	N	-0-	37
02		232 N	204	-0-	-28	-0-		204	2	N	-0-	37

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388															
MCMURREY, M.H. C WELL #: 200C RRCID -> 198607 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2378 - 2395															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
10		10 N	9	-0-	-1	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-

MCMURREY, M. H. WELL #: 33 RRCID -> 202366 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2486 - 2502															
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
10		93 N	77	-0-	-16	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
*02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-

SMITH, MARY V. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209162 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 4241 PERF. 2575 - 2613															
09		338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
10		434 N	340	-0-	-94	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
11		407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
12		462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-
01		455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
*02		421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-

PITCOCK, INC. 665870															
JOHNSON, H.H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 140742 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 3017 - 3042															
09		452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			30
10		496 N	434	-0-	-62	-0-	-0-	434	2		N	-0-			30
11		450 N	430	-0-	-20	-0-	-0-	430	2		N	-0-			30
12		465 N	438	-0-	-27	-0-	-0-	438	2		N	-0-			30
01		434 N	417	-0-	-17	-0-	-0-	417	2		N	-0-			30
02		406 N	380	-0-	-26	-0-	-0-	380	2		N	-0-			30

SKY RESOURCES, INC. 786408															
WILSON-HITSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183188 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 2440 - 2448															
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
12		114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
*02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-

BOWMAN (CADD0, LOWER) 10940 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS															
VAN OPERATING, LTD. 881442															
BOWMAN, DANIEL WELL #: RRCID -> 142121 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3700 - 3716															
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/08/1994															

BOWNE (CADD)		10944 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
VAN OPERATING, LTD.		881442										
BOWNE "2989"		WELL #: 1		RRCID -> 284467		COMPL. DATE 01/28/2018		TOTAL DEPTH 4083		PERF. 3301 - 3308		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2040 #	1905	-0-	-135	-0-	1891 3	14 9	N	13			83
10	2108 #	1946	-0-	-162	-0-	1917 3	29 9	N	26			109
11	2040 #	1781	-0-	-259	-0-	1778 3	3 9	N	3			112
12	2108 #	2092	-0-	-16	-0-	2085 3	7 9	N	6			118
01	2108 #	2044	-0-	-64	-0-	2023 3	21 9	N	19			137
*02	2053 R	2053	-0-	-0-	-0-	2053 3		N	-0-			137

BOWNE (CONGL)		10944 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
ANDERSON PRODUCTION		022922										
ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 109104		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3696 - 3708		
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROOKS		WELL #: 2		RRCID -> 141629		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3851 - 3861				
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B.R.A. (STRAWN)		11155 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265										
PATTON, TOM		WELL #: 1		RRCID -> 147654		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 5027		PERF. 2224 - 2234		
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-			-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			-0-
11	360 N	305	-0-	-55	-0-	305 2		N	-0-			-0-
12	372 N	297	-0-	-75	-0-	297 2		N	-0-			-0-
01	372 N	341	-0-	-31	-0-	341 2		N	-0-			-0-
*02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-			-0-

OXXN		630579		RRCID -> 101302		COMPL. DATE 07/19/1982		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 2388 - 2392				
HODGES		WELL #: 1 C										
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-			16
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-			16
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-			16
*12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			16
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

BRYANT		WELL #: 1		RRCID -> 102061		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2224 - 2230				
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-			-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-			-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-			-0-
*12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B. R. A. (STRAWN)		//CONT.//		11155 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
XPLORE OPERATING, LLC				946023									
MURRAY, L. D. "A"				WELL #:	1A	RRCID ->	115776	COMPL. DATE	08/05/1984	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2279 - 2295
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	150 N	73	-0-	-77	-0-	6 1	67 3	N	-0-			-0-	
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	5 1	56 3	N	-0-			-0-	
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	5 1	53 3	N	-0-			-0-	
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6 1	56 3	N	-0-			-0-	
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	4 1	32 3	N	-0-			-0-	
02	58 N	57	-0-	-1	-0-	5 1	52 3	N	-0-			-0-	

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

COWLEY				WELL #:	3	RRCID ->	184572	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1974 - 2012
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BRA-GRAGG (BEND CONGL)				11157 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO						
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741									
BRA-GRAGG				WELL #:	1	RRCID ->	207614	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	4529	PERF.	4116 - 4122
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		N	-0-			-0-	
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2		N	-0-			-0-	
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-			-0-	
12	899 N	810	-0-	-89	-0-	810 2		N	-0-			-0-	
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-			-0-	
02	725 N	472	-0-	-253	-0-	472 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BRAD, SOUTH (LAKE)				11195 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683									
BELDING, W. H.				WELL #:	1	RRCID ->	017348	COMPL. DATE	09/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3700 - 3715
09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2		N	-0-			-0-	
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2		N	-0-			-0-	
*11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N	-0-			-0-	
12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2		N	-0-			-0-	
01	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1021 2		N	-0-			-0-	
*02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2		N	-0-			-0-	

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

BRAD, SOUTH (LAKE)		//CONT.//		11195 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
STERLING OIL AND GAS				818896								
SLEMMONS, BERT				WELL #: 1	RRCID -> 111291	COMPL. DATE 03/08/1984	TOTAL DEPTH 4164	PERF. 3869	- 3939			
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)				11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ECHO PRODUCTION, INC.				240125								
BRACKEEN, A.H. 21				WELL #: 1	RRCID -> 017352	COMPL. DATE 06/02/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3976	- 4001			
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			82
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			82
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			82
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			82
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			82
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82

BRACKEEN, A.H. 21				WELL #: B 1	RRCID -> 017353	COMPL. DATE 02/05/1962	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 4026	- 4033			
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 2		N	-0-			-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-
*11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-			-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRACKEEN -B-				WELL #: 1	RRCID -> 073028	COMPL. DATE 08/31/1977	TOTAL DEPTH 4660	PERF. N/A				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRACKEEN -B-				WELL #: 2 C	RRCID -> 074259	COMPL. DATE 12/05/1977	TOTAL DEPTH 4660	PERF. N/A				
09	270 N	229	-0-	-41	-0-	229 2		N	-0-			-0-
10	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 2		N	-0-			-0-
11	240 N	217	-0-	-23	-0-	217 2		N	-0-			-0-
12	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 2		N	-0-			-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRACKEEN "B"				WELL #: 3	RRCID -> 079684	COMPL. DATE 11/10/1978	TOTAL DEPTH 4251	PERF. 3871	- 3875			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125												
BELDING A		WELL #:		3	RRCID ->	079916	COMPL. DATE	11/16/1978	TOTAL DEPTH	4445	PERF. 4247 - 4250					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS (INCO)		WELL #:		1	RRCID ->	091692	COMPL. DATE	12/26/1980	TOTAL DEPTH	4225	PERF. 3887 - 3894					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J-TEC OPERATING, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	070033	COMPL. DATE	01/30/1976	TOTAL DEPTH	4063	PERF. 3784 - 0					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART "A"		WELL #:		2	RRCID ->	072376	COMPL. DATE	05/07/1977	TOTAL DEPTH	4078	PERF. N/A					
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

MINGUS OIL & GAS		WELL #:		2	RRCID ->	078965	COMPL. DATE	11/01/1975	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3752 - 3758					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS ENERGY CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	035508	COMPL. DATE	01/19/1965	TOTAL DEPTH	4291	PERF. N/A					
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
TARPON OIL & GAS CO. 836178														
ROBINSON GUY WELL #: 1 RRCID -> 066855 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-			-0-
10		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
11		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
01		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
*02		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3		N	-0-			-0-

ROBINSON RANCH 78 WELL #: 3D RRCID -> 246682 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 3966 - 3988														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	618	504	1	231
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	359	339	1	251
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	607	669	1	189
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	575	684	1	80
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	483	479	1	84
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	434	320	1	197

WES-MOR DRILLING, INC. 908800														
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 017354 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3980 - 4040														
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
10		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
12		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
*01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 1 RRCID -> 068186 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			48
10		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			48
11		180 N	1	-0-	-179	-0-	1	2		N	-0-			48
12		186 N	131	-0-	-55	-0-	131	2		N	-0-			48
*01		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			48
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48

HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 2 RRCID -> 068187 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A														
09		630 N	592	-0-	-38	-0-	592	2		N	-0-			10
10		1116 N	806	-0-	-310	-0-	806	2		N	-0-			10
11		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-			10
12		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-			10
*01		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			10
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215														
BELDING WELL #: 1 RRCID -> 277376 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3789 - 4248														
09		570 N	570	-0-	-0-	-0-	568	2	2	9	N	2		99
10		620 N	552	-0-	-68	-0-	549	2	3	9	N	3		102
11		570 N	467	-0-	-103	-0-	465	2	2	9	N	2		104
12		589 N	472	-0-	-117	-0-	470	2	2	9	N	2		106
01		447 N	447	-0-	-0-	-0-	443	2	4	9	N	4		110
02		464 N	NO RPT	-0-	-464	-0-					N	NO RPT		110

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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRANDON ALEXANDER (CADD)		11376 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
STASNEY WELL SERVICE, LLC		816067												
STASNEY 2		WELL #:		1		RRCID -> 174589		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4490		PERF. 3714 - 4490		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRANSON (STRAWN)		11436 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PEBA OIL & GAS, INC.		648640												
WILLIAMS		WELL #:		1U		RRCID -> 096247		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 4660		PERF. 2132 - 2142		
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2		N	-0-			-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2		N	-0-			-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2		N	-0-			-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
02	145	N	141	-0-	-4	-0-	141	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #:		2		RRCID -> 121687		COMPL. DATE 06/28/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1904 - 2252		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

BRANSON (STRAWN) //CONT.// 11436 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
 WAY, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 121869 COMPL. DATE 08/02/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2192 - 2286

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

MURRAY WELL #: 1 RRCID -> 123127 COMPL. DATE 01/11/1987 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2153 - 2290

09	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	116	N	94	-0-	-22	-0-	94	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 124339 COMPL. DATE 05/31/1987 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2151 - 2213

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

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

09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 BRANSON, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 126471 COMPL. DATE 12/10/1987 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2890 - 2903

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					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				
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
09	104	N	104	-0-	-0-	104	3	N	-0-			-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	107	3	N	-0-			-0-
11	120	N	57	-0-	-63	57	3	N	-0-			-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	107	3	N	-0-			-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-
*02	90	N	90	-0-	-0-	90	3	N	-0-			-0-

BRATTEN RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 078928		COMPL. DATE 10/04/1978		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4470 - 4780				
09	360	N	344	-0-	-16	344	3	N	-0-			-0-
10	434	N	419	-0-	-15	419	3	N	-0-			-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	428	3	N	-0-			-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	381	3	N	-0-			-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	455	3	N	-0-			-0-
*02	1174	N	1174	-0-	-0-	1174	3	N	-0-			-0-

BRAZELL (CONGL.)		11570 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
BRIDWELL OIL CO.		092480										
BRAZELL ELIZA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 069183		COMPL. DATE 11/24/1976		TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4070 - 4076				
09	840	N	670	-0-	-170	670	2	N	-0-			-0-
10	899	N	359	-0-	-540	359	2	N	-0-			-0-
11	870	N	68	-0-	-802	68	2	N	-0-			-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-			-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-			-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-		N	-0-			-0-

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)		11609 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ATTIS OPERATING INC.		036637										
BENNETT		WELL #: 9604		RRCID -> 161162		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3896 - 3905				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOWDEN		WELL #: 1		RRCID -> 219830		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4203 - 4209				
09	558	N	558	-0-	-0-	558	3	N	-0-			-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	789	3	N	-0-			-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	660	3	N	-0-			-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	705	3	N	-0-			-0-
*01	779	X	779	-0-	-0-	779	3	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ZACH -A-		WELL #: 3		RRCID -> 221653		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 4485 PERF. 3825 - 4091				
09	1607	N	1607	-0-	-0-	1607	2	N	-0-			-0-
10	1578	N	1578	-0-	-0-	1578	2	N	-0-			-0-
11	1587	N	1587	-0-	-0-	1587	2	N	-0-			-0-
12	1601	N	1601	-0-	-0-	1601	2	N	-0-			-0-
01	1550	N	1546	-0-	-4	1546	2	N	-0-			-0-
*02	1479	N	1479	-0-	-0-	1479	2	N	-0-			-0-

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		11609 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ROLLO RESOURCES, LLC				726791									
GILBERT W1				WELL #:	1W	RRCID ->	203459	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4564	PERF.	4246 - 4252
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223									
RINGO-WELLS				WELL #:	1	RRCID ->	197293	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4076 - 4084
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES				912942									
ASHLEY				WELL #:	9502	RRCID ->	158816	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	4414	PERF.	4215 - 4224
09	1200 N	818	-0-	-382	-0-	818	3			N	-0-		50
10	1085 N	1025	-0-	-60	-0-	1025	3			N	-0-		50
11	900 N	784	-0-	-116	-0-	784	3			N	-0-		50
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-		50
01	1023 N	869	-0-	-154	-0-	869	3			N	-0-		50
*02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-		50

ASHLEY				WELL #:	9601	RRCID ->	160603	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	3994 - 4098
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10

BRAZOS (BRADFORD CONGL.)				11609 200	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
BRADFORD, VIRGINIA				WELL #:	1	RRCID ->	229339	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4512	PERF.	3790 - 3802
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	10	1	28	3	Y	-0-		133
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	13	1	32	3	Y	-0-		133
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	11	1	21	3	Y	-0-		133
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	17	1	37	3	Y	-0-		133
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	15	1	31	3	Y	-0-		133
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-				Y	-0-		133

BRAZOS (MARBLE FALLS)				11609 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ATTIS OPERATING INC.				036637									
DEEP CREEK				WELL #:	2	RRCID ->	212648	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4842 - 4878
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-		-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-		-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-		-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-		-0-
*01	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRAZOS (MARBLE FALLS) //CONT.// 11609 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637															
DEEP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 219823 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4601 PERF. 4478 - 4502															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
10		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
11		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
12		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
*01		40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON VIEW WELL #: 8 RRCID -> 221612 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4286 - 4520															
09		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			-0-
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
*01		102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925															
WHARTON, AZEL WELL #: 1 RRCID -> 120702 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 3602 - 3616															
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	65	1	175	3	Y	-0-			-0-
10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	76	1	178	3	Y	-0-			-0-
11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	90	1	161	3	Y	-0-			-0-
12		273 N	273	-0-	-0-	-0-	87	1	186	3	Y	-0-			-0-
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	91	1	189	3	Y	-0-			-0-
*02		266 N	266	-0-	-0-	-0-	72	1	194	3	Y	-0-			-0-

BRAZOS (PREGNANT SHALE) 11609 496 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849															
PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 236756 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4172 - 4176															
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
10		217 N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-			-0-
11		210 N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-			-0-
12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-
01		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-
*02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-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															
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ATTIS OPERATING INC. 036637															
CV-S WELL #: 4 RRCID -> 212109 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2793 - 2836															
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
*01		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAZOS (STRAWN)		//CONT.// 11609 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ATTIS OPERATING INC.		//CONT.// 036637									
CV-S		WELL #: 7		RRCID -> 212112		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2761 - 2818			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-		-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		-0-
*01	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CV-S		WELL #: 14		RRCID -> 212278		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2804 - 2849			
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-
*01	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CV-S		WELL #: 11		RRCID -> 222027		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2826 - 2867			
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-		-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-		-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-		-0-
*01	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CV-S		WELL #: 12		RRCID -> 223835		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2830 - 2865			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CV-S		WELL #: 13		RRCID -> 232479		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2811 - 2856			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAJA PRODUCTION		044650		RRCID -> 154925		COMPL. DATE 02/08/1995		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3130 - 3138			
WHITE RANCH		WELL #: 1									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1201			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1201			N	-0-		-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT		-0-

BRAZOS (STRAWN) //CONT.// 11609 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 JACKSON, E. L. WELL #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS, EAST (BIG SALINE 4500) 11611 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
 MESSER, ROBERT D. WELL #: 1 RRCID -> 096245 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3970 - 3976

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

BRAZOS, EAST (CADD0) 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 ATTIS OPERATING INC. 036637
 BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 203528 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4188 - 4198

09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
*01	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*01	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*01	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
CITATION OIL & GAS CORP.				154235							
CARR, H. "B" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 017377	COMPL. DATE 06/25/2010	TOTAL DEPTH 3925	PERF. 3840	- 3863		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3	N	-0-			172
10	1023 N	963	-0-	-60	-0-	963 3	N	-0-			172
11	1020 N	997	-0-	-23	-0-	997 3	N	-0-			172
12	1054 N	984	-0-	-70	-0-	984 3	N	-0-			172
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3	N	-0-			172
02	957 N	870	-0-	-87	-0-	870 3	N	-0-			172

CARR, H., -E- UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 017379	COMPL. DATE 04/24/1994	TOTAL DEPTH 4372	PERF. 3919	- 4282		
09	1080 N	1031	-0-	-49	-0-	1031 3	N	-0-			-0-
10	1116 N	966	-0-	-150	-0-	966 3	N	-0-			-0-
11	1080 N	1023	-0-	-57	-0-	1023 3	N	-0-			-0-
12	1054 N	982	-0-	-72	-0-	982 3	N	-0-			-0-
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3	N	-0-			-0-
02	986 N	889	-0-	-97	-0-	889 3	N	-0-			-0-

CARR, H., -F- UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 017380	COMPL. DATE 02/22/2011	TOTAL DEPTH 4407	PERF. 4294	- 4332		
09	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 3	N	-0-			-0-
10	1922 N	1786	-0-	-136	-0-	1786 3	N	-0-			-0-
11	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 3	N	-0-			-0-
12	1922 N	1872	-0-	-50	-0-	1872 3	N	-0-			-0-
01	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 3	N	-0-			-0-
02	1798 N	1518	-0-	-280	-0-	1518 3	N	-0-			-0-

CARR -J- UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 017384	COMPL. DATE 05/03/2006	TOTAL DEPTH 5087	PERF. 4180	- 4351		
09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 3	N	-0-			-0-
10	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 3	N	-0-			-0-
11	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 3	N	-0-			-0-
12	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 3	N	-0-			-0-
01	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 3	N	-0-			-0-
*02	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 3	N	-0-			-0-

CARR -K- UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 017385	COMPL. DATE 03/15/1961	TOTAL DEPTH 4608	PERF. 3354	- 4266		
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3	N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3	N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3	N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3	N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-			-0-
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	22 3	N	-0-			-0-

GILBERT UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 017388	COMPL. DATE 12/22/2010	TOTAL DEPTH 4210	PERF. 3843	- 4184		
09	1050 N	1020	-0-	-30	-0-	1020 3	N	-0-			-0-
10	1054 N	932	-0-	-122	-0-	932 3	N	-0-			-0-
11	1020 N	1000	-0-	-20	-0-	1000 3	N	-0-			-0-
12	1054 N	972	-0-	-82	-0-	972 3	N	-0-			-0-
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 3	N	-0-			-0-
02	957 N	864	-0-	-93	-0-	864 3	N	-0-			-0-

GILBERT -A- UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 017389	COMPL. DATE 09/07/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3791	- 3832		
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3	N	-0-			139
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3	N	-0-			139
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3	N	-0-			139
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-			139
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3	N	-0-			139
02	58 N	48	-0-	-10	-0-	48 3	N	-0-			139

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.//		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN, R. D. -A-		WELL #:		2	RRCID -> 074758	COMPL. DATE 04/11/1977	TOTAL DEPTH 4630	PERF. N/A				
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-			-0-
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-			-0-
*11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-			-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-			-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489		WELL #:	2	RRCID -> 209065	COMPL. DATE 03/11/2005	TOTAL DEPTH 4770	PERF. 4034 - 4043			
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-			-0-
10	527 N	526	-0-	-1	-0-	526 2		N	-0-			-0-
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-			-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-			-0-
01	527 N	516	-0-	-11	-0-	516 2		N	-0-			-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-			-0-

PEBA OIL & GAS, INC.		648640		WELL #:	1L	RRCID -> 159879	COMPL. DATE 09/16/1981	TOTAL DEPTH 4660	PERF. 4019 - 4023			
09	570 N	487	-0-	-83	-0-	487 2		N	-0-			-0-
10	589 N	578	-0-	-11	-0-	578 2		N	-0-			-0-
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-			-0-
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-			-0-
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-			-0-
*02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-			-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		684645		WELL #:	3	RRCID -> 066861	COMPL. DATE 09/25/1975	TOTAL DEPTH 4795	PERF. 4245 - 0			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN R. D.		WELL #:		1	RRCID -> 067243	COMPL. DATE 10/00/1995	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4229 - 4254				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)			//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER			
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC			//CONT.//		684645									
MARTIN B			WELL #:		4B	RRCID -> 070507		COMPL. DATE 10/21/1976		TOTAL DEPTH	5020	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

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

ROLLO RESOURCES, LLC					726791									
CHENAULT "A"			WELL #:		1 T	RRCID -> 017375		COMPL. DATE 01/01/1961		TOTAL DEPTH	4531	PERF. 3778 - 3827		
09		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
02		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		
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
02	14B2	EXT	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		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LADD-HERRING			WELL #:		1	RRCID -> 064585		COMPL. DATE 05/27/1975		TOTAL DEPTH	4500	PERF. N/A		
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 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		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791												
LADD-TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 068712 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	AMT	CODE	AMT	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 073584 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 4848 PERF. N/A												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LADD-CARR "M" WELL #: 1 RRCID -> 077569 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4251 - 4282												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LADD-CARR "K" WELL #: 4 RRCID -> 077570 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4246 - 42521												
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LADD-GILBERT "B" WELL #: 1 RRCID -> 080949 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3914 - 3920												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GILBERT-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 087907 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3799 - 3819												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					13

SIGLEY-SPENCER WELL #: 1 RRCID -> 094538 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4244 - 4278												
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.// 11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791							
LADD-CARR "K"		WELL #: 3		RRCID -> 159559		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4293 - 4297	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0 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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555							
COURTNEY		WELL #: 1		RRCID -> 071582		COMPL. DATE 05/25/1977		TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

ODOM-LOE		WELL #: 1		RRCID -> 071583		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A	
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-	-0-
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2	N	-0-	-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2	N	-0-	-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-	-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-	-0-
*02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2	N	-0-	-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615							
WRIGHT, GEORGE A.		WELL #: 1		RRCID -> 062689		COMPL. DATE 06/10/1975		TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A	
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-	-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-	-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-	-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925							
U 2 RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 097881		COMPL. DATE 09/21/1981		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3891 - 3911	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	32

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 XTO ENERGY INC. 945936
 SEARS, MARIE WELL #: 1 T RRCID -> 059602 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

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

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	242 R	242	-0-	-0-	-0-	63	1	179	3	Y	-0-					-0-
10	206 R	206	-0-	-0-	-0-	68	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	336 R	336	-0-	-0-	-0-	110	1	226	3	Y	-0-					-0-
12	294 R	294	-0-	-0-	-0-	99	1	195	3	Y	-0-					-0-
01	136 R	136	-0-	-0-	-0-	39	1	97	3	Y	-0-					-0-
*02	109 R	109	-0-	-0-	-0-	30	1	79	3	Y	-0-					-0-

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA) 11611 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 ATTIS OPERATING INC. 036637
 FLINN -A- WELL #: 2 RRCID -> 262345 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3733 - 3900

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

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 YOUNGBLOOD, E. WELL #: 1A RRCID -> 114530 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3893 - 3896

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1951				N	NO RPT					14
10	14B DENY	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
02	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

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

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA)		//CONT.//		11611 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER								
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223													
GILBERT, A. B. UNIT NO 1		WELL #:		1A	RRCID ->	135114	COMPL. DATE	06/25/1990	TOTAL DEPTH	4386	PERF.	3776 - 3794					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILBERT, A. B. UNIT 1		WELL #:		2 A	RRCID ->	139610	COMPL. DATE	10/11/1991	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	3812 - 3824					
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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING		WELL #:		1	RRCID ->	148633	COMPL. DATE	02/11/1994	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3816 - 3834					
09	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	3				N	-0-					-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3				N	-0-					-0-
11	120 N	57	-0-	-63	-0-	57	3				N	-0-					-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3				N	-0-					-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3				N	-0-					-0-
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3				N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		WELL #:	1	RRCID ->	169852	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	4617	PERF.	3787 - 3812				
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	161	1	461	3	Y	-0-						-0-
10	620 N	387	-0-	-233	-0-	128	1	259	3	Y	-0-						-0-
11	600 N	538	-0-	-62	-0-	176	1	362	3	Y	-0-						-0-
12	620 N	609	-0-	-11	-0-	205	1	404	3	Y	-0-						-0-
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	172	1	436	3	Y	-0-						-0-
*02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	160	1	412	3	Y	-0-						-0-

BRAZOS, EAST (MARBLE FALLS)		11611 625		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER									
ROLLO RESOURCES, LLC		726791															
LADD-CARR "M"		WELL #:		2	RRCID ->	082651	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4694 - 4700					
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LADD-CARR "E"		WELL #:		1	RRCID ->	092772	COMPL. DATE	10/03/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	N/A					
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRAZOS, EAST (STRAWN)			11611 750		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER					
ROLLO RESOURCES, LLC			726791											
CHENAULT "A"			WELL #:		1 C		RRCID -> 017396		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4531 PERF. 1912 - 2034	
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
SEARS MARIE UNIT			WELL #:		1 C		RRCID -> 059601		COMPL. DATE 12/28/1973		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2928 -		0	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
TAYOLR			WELL #:		2		RRCID -> 068713		COMPL. DATE 08/22/1975		TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
LADD-CARR "O"			WELL #:		1		RRCID -> 068994		COMPL. DATE 10/30/1975		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2056 -		0	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	39 N	NO RPT	-0-	-39	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
GILBERT, J D			WELL #:		1		RRCID -> 084683		COMPL. DATE 08/30/1979		TOTAL DEPTH 4556 PERF. 2352 -		2356	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											

 BRAZOS, EAST (STRAWN) //CONT.// 11611 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 GILBERT, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 061236 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 2136 - 0

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
		10 14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
		11 14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
		12 14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
		01 14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
		02 14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-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

09	30	N	NO RPT	-0-	-30			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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 BRANSON, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 125371 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 4801 PERF. 2152 - 2174

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

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

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

 SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
 GILBERT, A. B. WELL #: 4A RRCID -> 144928 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2019 - 2113

09	90	N	39	-0-	-51		39 3	N	-0-		-0-
10	23	N	23	-0-	-0-		23 3	N	-0-		-0-
11	90	N	62	-0-	-28		62 3	N	-0-		-0-
12	70	N	70	-0-	-0-		70 3	N	-0-		-0-
01	103	N	103	-0-	-0-		103 3	N	-0-		-0-
*02	183	N	183	-0-	-0-		183 3	N	-0-		-0-

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

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

BRAZOS, EAST (STRAWN 2275)		11611 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925													
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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2018 - P/A 01/05/18															

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES		912942		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
BARNES		WELL #: 1		RRCID -> 193319		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2258 - 2271							
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-						-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-						-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3	N	-0-						-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-						-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-						-0-
*02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-						-0-

BRAZOS, EAST (STRAWN 2440)		11611 855		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC		726791													
GILBERT W4		WELL #: 4W		RRCID -> 186153		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2526 - 2536							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	62		N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	62		N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	62		N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	62		N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	62		N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	62		N	NO RPT						-0-

GILBERT W8		WELL #: 8W		RRCID -> 186425		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2428 - 2544							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		11625 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		147849													
PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 158852		COMPL. DATE 03/21/1997		TOTAL DEPTH 4261 PERF. 2065 - 2137							
09	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	2	N	-0-						-0-
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2	N	-0-						-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-						-0-
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2	N	-0-						-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-						-0-
*02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-						-0-

PETTY, BETTY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 190166		COMPL. DATE 01/06/2002		TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2139 - 2160							
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2	N	-0-						-0-
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2	N	-0-						-0-
11	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	2	N	-0-						-0-
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2	N	-0-						-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-						-0-
*02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-						-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-

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

09	270 N	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-			-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-
*02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-

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

09	150 N	22	-0-	-128	-0-	22	2			N	-0-			-0-
10	217 N	8	-0-	-209	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11	180 N	8	-0-	-172	-0-	8	2			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
 JANA WELL #: 1 RRCID -> 195773 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2152 - 2255

09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	50	1	151	3	N	-0-			-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	56	1	160	3	N	-0-			-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	41	1	100	3	N	-0-			-0-
12	155 N	114	-0-	-41	-0-	23	1	91	3	N	-0-			-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	26	1	131	3	N	-0-			-0-
*02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	30	1	150	3	N	-0-			-0-

 SANDY WELL #: 1 RRCID -> 198412 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2162 - 2216

09	360 N	298	-0-	-62	-0-	74	1	224	3	N	-0-			-0-
10	310 N	268	-0-	-42	-0-	69	1	199	3	N	-0-			-0-
11	300 N	212	-0-	-88	-0-	61	1	151	3	N	-0-			-0-
12	310 N	209	-0-	-101	-0-	41	1	168	3	N	-0-			-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	48	1	241	3	N	-0-			-0-
*02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	51	1	253	3	N	-0-			-0-

 RIO BRAZOS WELL #: 1 RRCID -> 199323 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2143 - 2246

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.//		11625 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		197690								
JANA		WELL #:		2	RRCID ->	204750	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	2812	PERF.	2197 - 2242
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	660 N	552	-0-	-108	-0-	137 1	415 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	589 N	514	-0-	-75	-0-	133 1	381 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	570 N	443	-0-	-127	-0-	128 1	315 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	558 N	406	-0-	-152	-0-	82 1	324 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	527 N	474	-0-	-53	-0-	80 1	394 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	102 1	496 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

RIO BRAZOS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	215654	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2174 - 2296
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

EDMONDSON		WELL #:		5	RRCID ->	227477	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	2321 - 2577
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

SAND VALLEY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	234407	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	4671	PERF.	2241 - 2311
09	9 N	7	-0-	-2	-0-	2 1	5 3	N	-0-	-0-	-0-	6
10	15 N	12	-0-	-3	-0-	3 1	9 3	N	-0-	-0-	-0-	6
11	14 N	11	-0-	-3	-0-	3 1	8 3	N	-0-	-0-	-0-	6
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-	-0-	6
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	-0-	-0-	6
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	-0-	-0-	6

SAND VALLEY 'D'		WELL #:		5	RRCID ->	275927	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	3014	PERF.	2148 - 2253
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

SAND VALLEY 'E'		WELL #:		6	RRCID ->	278437	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2231 - 2260
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3 1	11 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		11700 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
ABX OIL & GAS, INC.		003646								
ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 135234		COMPL. DATE 06/08/1990		TOTAL DEPTH 4169 PERF. 3772 - 3778		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BRAZOS		147849		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
WHARTON		WELL #: 1		RRCID -> 189013		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 4889 PERF. 2440 - 2448		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		147849		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
WHARTON		WELL #: 1		RRCID -> 221513		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4269 - 4302		
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-	103
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-	103
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-	103
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-	103
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-	103
*02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-	103

DUNLAP-CHESTNUT		147849		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
WHARTON		WELL #: 2		RRCID -> 221519		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4207 - 4221		
09	420 N	191	-0-	-229	-0-	191	2	N	-0-	-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-
11	180 N	58	-0-	-122	-0-	58	2	N	-0-	-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-	-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-	-0-
*02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-	-0-

DUNLAP-CHESTNUT		147849		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
WHARTON		WELL #: 1		RRCID -> 245199		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4014 - 4276		
09	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1396	2	2 9 N	2	49
10	1488 N	1137	-0-	-351	-0-	1135	2	2 9 N	2	51
11	1380 N	1139	-0-	-241	-0-	1137	2	2 9 N	2	53
12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1685	2	2 9 N	2	55
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1335	2	2 9 N	2	57
*02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1072	2	1 9 N	1	58

DUNLAP-CHESTNUT		147849		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
WHARTON		WELL #: 3		RRCID -> 245209		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4018 - 4233		
09	570 N	260	-0-	-310	-0-	259	2	1 9 N	1	93
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	1	-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-	-0-
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-	-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-	-0-
*02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	265	2	2 9 N	2	2

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC //CONT.// 147849												
PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 246805 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4211 - 4217												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

09		857 N	857	-0-	-0-	-0-		857 2		N	-0-	-0-
10		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-		1025 2		N	-0-	-0-
11		949 N	949	-0-	-0-	-0-		949 2		N	-0-	-0-
12		909 N	909	-0-	-0-	-0-		909 2		N	-0-	-0-
01		882 N	882	-0-	-0-	-0-		882 2		N	-0-	-0-
*02		841 N	841	-0-	-0-	-0-		841 2		N	-0-	-0-

DUNLAP CHESNUT WELL #: 4 RRCID -> 255437 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3994												
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2		N	-0-	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
11		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	-0-
12		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690												
SAND VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 228701 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4056 - 4060												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		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												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		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												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8

EDMONDSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 236987 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4211 - 4228												
09		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-		489 1	1480 3	N	-0-	20
10		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-		473 1	1360 3	N	-0-	20
11		1380 N	1271	-0-	-109	-0-		367 1	904 3	N	-0-	20
12		1426 N	971	-0-	-455	-0-		199 1	772 3	N	-0-	20
01		1426 N	1373	-0-	-53	-0-		234 1	1120 3	N	17	37
								19 9				
*02		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-		241 1	1150 3	N	-0-	37

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.// 11700 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690										
EDMONDSON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 237655		COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4385 - 4390			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
	ALLOW CODE											
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	107	1	323 3	N	-0-		111
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	118	1	339 3	N	-0-		111
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	121	1	297 3	N	-0-		111
12	434 N	377	-0-	-57	-0-	76	1	301 3	N	-0-		111
01	465 N	394	-0-	-71	-0-	67	1	327 3	N	-0-		111
*02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	89	1	433 3	N	-0-		111

EDMONDSON		WELL #: 1		RRCID -> 238245		COMPL. DATE 07/24/2007			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4054 - 4059			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15

EDMONDSON "D"		WELL #: 5		RRCID -> 242522		COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4148 - 4151			
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	109	1	328 3	Y	17		60
						19	9					
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	116	1	333 3	Y	13		73
						14	9					
11	540 N	431	-0-	-109	-0-	116	1	286 3	Y	26		99
						29	9					
12	465 N	381	-0-	-84	-0-	73	1	274 3	Y	31		130
						34	9					
01	465 N	295	-0-	-170	-0-	47	1	220 3	Y	25		155
						28	9					
02	406 N	292	-0-	-114	-0-	49	1	225 3	Y	16		171
						18	9					

EDMONDSON "G"		WELL #: 9		RRCID -> 260341		COMPL. DATE 05/13/2019			TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4092 - 4096			
09	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	643	1	1949 3	Y	15		160
						17	9					
10	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	690	1	1980 3	Y	16		176
						18	9					
11	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	695	1	1717 3	Y	12		188
						13	9					
12	2325 X	2081	-0-	-244	-0-	411	1	1662 3	Y	7	166 1	29
						8	9					
01	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	482	1	2428 3	Y	42		71
						46	9					
02	2523 X	2171	-0-	-352	-0-	361	1	1810 3	Y	-0-		71

MURPHY-STONE UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 267481		COMPL. DATE 09/12/2012			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3974 - 3986			
09	12510 X	11461	-0-	-1049	-0-	11413	3	48 9	N	44		115
10	12927 X	11727	-0-	-1200	-0-	11688	3	39 9	N	35		150
11	12480 X	9676	-0-	-2804	-0-	9637	3	39 9	N	35	1 8	184
12	11842 X	9131	-0-	-2711	-0-	861	1	8220 3	N	45	162 1	66
						50	9					
01	11842 X	9628	-0-	-2214	-0-	825	1	8723 3	N	73		139
						80	9					
02	11078 X	9930	-0-	-1148	-0-	833	1	9054 3	N	39	1 8	177
						43	9					

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

EDMONDSON 'I'		WELL #: 11		RRCID -> 279283		COMPL. DATE 09/17/2015		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4081 - 4243								
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	20	3	N	-0-					29
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					29
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	15	1	68	3	N	-0-					29
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-					29

L.J. RESOURCES, LLC		479988		RRCID -> 135388		COMPL. DATE 07/16/1990		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3794 - 3800								
ALLEN, MARCUS		WELL #: 1														
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					23
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					23
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					23
*02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					23

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		RRCID -> 152833		COMPL. DATE 03/26/1994		TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3718 - 3740								
FORD, BUSTER		WELL #: 2A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAZOS RIVER (ATOKA D)		11702 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		191683														
BIRD		WELL #: 1		RRCID -> 114541		COMPL. DATE 12/19/1984		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4202 - 4246								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS RIVER (ATOKA D)												
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC //CONT.// 11702 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
BIRD //CONT.// 191683												
WELL #: 2 RRCID -> 119690 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4232 - 4238												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)												
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC. 11717 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
DOSHIER 036634												
WELL #: 1 RRCID -> 094169 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 4143 PERF. 4054 - 4058												
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-
02	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												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DOSHIER "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 218250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4092												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRICO OIL, INC.												
PENDLETON "A" 091040												
WELL #: 1 RRCID -> 115778 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4201 PERF. 4084 - 4090												
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-	50
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-	50
11	1320	N	1258	-0-	-62	-0-	1258	2		N	-0-	50
12	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	1273	2		N	-0-	50
*01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-	50
02	1218	N	NO RPT	-0-	-1218	-0-				N	NO RPT	50

DELTA OIL & GAS LTD.												
PIERCE, J. S. 213703												
WELL #: 21 RRCID -> 179310 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 4183 PERF. 4045 - 4053												
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-	-0-
10	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3		N	-0-	-0-
11	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	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-
*02	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PIERCE, J. S.		WELL #:		25		RRCID -> 225570		COMPL. DATE		02/12/2007		TOTAL DEPTH		4600 PERF. 4140 - 4150	
09		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-			-0-
10		496 N	396	-0-	-100	-0-	396	3			N	-0-			-0-
11		510 N	359	-0-	-151	-0-	359	3			N	-0-			-0-
12		527 N	194	-0-	-333	-0-	194	3			N	-0-			-0-
01		403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-			-0-
*02		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-			-0-

PIERCE, J. S.		WELL #:		26		RRCID -> 234441		COMPL. DATE		09/19/2007		TOTAL DEPTH		4475 PERF. 4110 - 4123	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		WELL #:		1		RRCID -> 090918		COMPL. DATE		10/17/1980		TOTAL DEPTH		4150 PERF. 4066 - 4069	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			70		
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			70		
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			70		
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			70		
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			70		
02		DLQ G-10	5	-0-	5	-0-	5	2			Y	-0-			70		

HOPE, J. W.		WELL #:		1		RRCID -> 090919		COMPL. DATE		01/14/1980		TOTAL DEPTH		4590 PERF. 4048 - 4069	
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			70
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			70
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			70
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			70
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			70
02		DLQ G-10	10	-0-	10	-0-	10	2			Y	-0-			70

BRECKIE (CONGL. 4150)		11723 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS									
KRAMER OPERATING, LLC		476586		WELL #:		1		RRCID -> 042804		COMPL. DATE		05/17/1962		TOTAL DEPTH		4122 PERF. N/A	
LACY, BRECKIE E.		WELL #:		1		RRCID -> 042804		COMPL. DATE		05/17/1962		TOTAL DEPTH		4122 PERF. N/A			
09		184 R	184	-0-	-0-	-0-	172	3	12	9	N	11			51		
10		186 #	102	-0-	-84	-0-	94	3	8	9	N	7			58		
11		180 #	161	-0-	-19	-0-	159	3	2	9	N	2			60		
12		186 #	153	-0-	-33	-0-	152	3	1	9	N	1			61		
01		186 #	153	-0-	-33	-0-	151	3	2	9	N	2			63		
02		174 #	151	-0-	-23	-0-	149	3	2	9	N	2			65		

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

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
MITCHELL		786408								
		WELL #:	1	RRCID ->	209098	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	4330 PERF. 3114 - 3144	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	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	
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3	Y	-0-	-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	Y	-0-	-0-
11	120 N	14	-0-	-106	-0-	14	3	Y	-0-	-0-
12	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	3	Y	-0-	-0-
01	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3	Y	-0-	-0-
*02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	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	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17

GERALD LOUDDER		1217813		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
		WELL #:	1	RRCID ->	217813	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	4066 PERF. 3870 - 3950	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LOUDDER, GERALD		1246475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
		WELL #:	2	RRCID ->	246475	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	4051 PERF. 3900 - 3930	
09	570 N	530	-0-	-40	-0-	530	2	N	-0-	-0-
10	589 N	552	-0-	-37	-0-	552	2	N	-0-	-0-
11	570 N	526	-0-	-44	-0-	526	2	N	-0-	-0-
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-	-0-
*01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-	-0-
*02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-	-0-

BROOKE (DUFFER)		//CONT.//		12190 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.//		659782								
COZART "2259"		WELL #:		2	RRCID ->	262344	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3896 - 3932
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		630 N	599	-0-	-31	-0-	598 2	1 9	N	1		55
10		589 N	447	-0-	-142	-0-	447 2		N	-0-		55
11		630 N	503	-0-	-127	-0-	503 2		N	-0-		55
12		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-		55
*01		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-		55
*02		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-		55

RANEY '2255'		WELL #:		1	RRCID ->	265302	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3870 - 3894
09		600 N	519	-0-	-81	-0-	518 2	1 9	N	1		97
10		558 N	492	-0-	-66	-0-	492 2		N	-0-		97
11		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-		97
12		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-		97
*01		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-		97
*02		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-		97

GUINN '2265' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265303	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3946 - 3962
09		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220 2		N	-0-		30
10		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2		N	-0-		30
11		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-		30
12		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2		N	-0-		30
*01		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252 2		N	-0-		30
*02		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 2		N	-0-		30

GUINN '2264' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267539	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3892 - 3908
09		630 N	518	-0-	-112	-0-	518 2		N	-0-		-0-
10		620 N	512	-0-	-108	-0-	512 2		N	-0-		-0-
11		540 N	480	-0-	-60	-0-	480 2		N	-0-		-0-
12		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-		-0-
*01		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-		-0-
*02		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-		-0-

ADAMS '2260'		WELL #:		4	RRCID ->	269833	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3882 - 3902
09		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-		-0-
10		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-		-0-
11		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-		-0-
12		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-		-0-
*01		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-		-0-
*02		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		N	-0-		-0-

ALMA GUINN		WELL #:		1	RRCID ->	285467	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	4062	PERF.	3914 - 3926
09		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2		N	-0-		-0-
10		1953 N	1611	-0-	-342	-0-	1611 2		N	-0-		-0-
11		1620 N	1575	-0-	-45	-0-	1575 2		N	-0-		-0-
12		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2		N	-0-		-0-
*01		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2		N	-0-		-0-
*02		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2		N	-0-		-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF)			12195 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
BUSTAMANTE OIL COMPANY			112685									
SHELTON, W. F. & CLEONE			WELL #: 1		RRCID -> 017404		COMPL. DATE 03/05/1963		TOTAL DEPTH 1166		PERF. 1116 - 1166	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

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

SHELTON			WELL #: 1		RRCID -> 070493		COMPL. DATE 02/22/1977		TOTAL DEPTH 1202		PERF. N/A	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHELTON			WELL #: 4		RRCID -> 074820		COMPL. DATE 10/17/1977		TOTAL DEPTH 1500		PERF. N/A	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.			140622									
CONNAWAY, JENNIE L., MRS.			WELL #: 1		RRCID -> 017403		COMPL. DATE 02/10/1961		TOTAL DEPTH 1178		PERF. N/A	
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2	Y	-0-		-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2	Y	-0-		-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-		-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-		-0-
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	16	2	Y	-0-		-0-

CONNAWAY			WELL #: 2		RRCID -> 067885		COMPL. DATE 06/26/1976		TOTAL DEPTH 1310		PERF. 1180 - 0	
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2	Y	-0-		-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-		-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-		-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-		-0-
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	16	2	Y	-0-		-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622												
CONNAWAY JEANNIE L. WELL #: 3 RRCID -> 068037 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 1325 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		14 N	14	-0-	-0-	-0-			14	2	N	-0-
10		31 N	14	-0-	-17	-0-			14	2	Y	-0-
11		30 N	16	-0-	-14	-0-			16	2	Y	-0-
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-			17	2	Y	-0-
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-			17	2	Y	-0-
02		29 N	17	-0-	-12	-0-			17	2	Y	-0-

KING, ALAN D. 463803												
CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 069964 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 1189 PERF. N/A												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

FUNDERBURK WELL #: 3 RRCID -> 073797 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 1460 PERF. N/A												
09	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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

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

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 069963 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1253 PERF. N/A												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317															
MCNURLEN WELL #: 1 RRCID -> 081181 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 1274 PERF. 1210 - 1215															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
02		29 N	18	-0-	-11	-0-	18	2			Y	-0-			-0-

FRY, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 081255 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 1356 PERF. 1273 - 1281															
09		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
12		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
02		29 N	20	-0-	-9	-0-	20	2			Y	-0-			-0-

FRY, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 081298 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 1340 PERF. N/A															
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			-0-

MCNURLEN WELL #: 3 RRCID -> 083572 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1293 - 1299															
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
01		14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
*02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-

TEJAS JACK SALES, INC. 841296 SHELTON SCHOOL HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 073325 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 1191 PERF. N/A															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
 BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298
 GRELLE, D. WELL #: 1 RRCID -> 054932 COMPL. DATE 07/20/1969 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

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

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

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

CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107983 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1298 - 1408

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

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

09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2				N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2				Y	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2				Y	-0-			-0-
01	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2				Y	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2				Y	-0-			-0-

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

09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2				N	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2				N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2				Y	-0-			-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2				Y	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2				Y	-0-			-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	2				Y	-0-			-0-

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

09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2				N	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2				N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2				N	-0-			-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2				N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2				N	-0-			-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	2				N	-0-			-0-

 BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
 MCNURELEN-KIRKPATRICK WELL #: 7 RRCID -> 040690 COMPL. DATE 11/21/1966 TOTAL DEPTH 1399 PERF. N/A

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
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-		-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-		-0-
01	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-		-0-

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

09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	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	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2	N	-0-		-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-

 G. & S. LANDSCAPING, INC. 291946
 NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 1 RRCID -> 043155 COMPL. DATE 12/10/1967 TOTAL DEPTH 1302 PERF. N/A

09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-		-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	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-
*02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		-0-

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

09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-		-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		-0-
*01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		-0-
*02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		-0-

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

09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-		-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-		-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
*01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-

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

09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-		-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-
*01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-

BROWN COUNTY REGULAR BARNUM, STORMY G. BARNUM		12406 001 052920		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
		WELL #:	1	RRCID ->	141958	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1551	PERF.	1518 - 1532		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. STEWART		058851 2		RRCID ->		117807		COMPL. DATE		07/05/1985		TOTAL DEPTH		1310		PERF.		1147 - 1174	
09	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-						
10	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-						
11	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-						
12	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-			-0-						
01	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-			-0-						
02	58	#	55	-0-	-3	-0-	55	2	N	-0-			-0-						

CAMP & PARKS		WELL #:		7		RRCID ->		143801		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2531		PERF.		2435 - 2451	
09	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-			-0-								
10	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-			-0-								
11	60	#	31	-0-	-29	-0-	31	2	N	-0-			-0-								
12	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	2	N	-0-			-0-								
01	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2	N	-0-			-0-								
02	58	#	34	-0-	-24	-0-	34	2	N	-0-			-0-								

RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		2		RRCID ->		237113		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3280		PERF.		3074 - 3096	
09	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-			-0-								
10	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-			-0-								
11	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-			-0-								
12	279	#	265	-0-	-14	-0-	265	2	N	-0-			-0-								
01	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-			-0-								
*02	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-			-0-								

YATES, H. R.		WELL #:		1		RRCID ->		237119		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3104		PERF.		2757 - 2760	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
02	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	
09	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	2	Y	-0-			-0-								
10	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2	Y	-0-			-0-								
11	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	2	Y	-0-			-0-								
12	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2	Y	-0-			-0-								
01	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2	Y	-0-			-0-								
02	58	#	48	-0-	-10	-0-	48	2	Y	-0-			-0-								

BROWN COUNTY REGULAR														
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN														
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" //CONT.// 058851														
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 261491 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2832 - 2851														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
10		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
11		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
12		62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
01		62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
02		58 #	52	-0-	-6	-0-	52	2		N	-0-			-0-

SRC-STOVER WELL #: 2 RRCID -> 262054 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2812 - 2860														
09		213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			20
10		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			20
11		214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			20
12		217 #	189	-0-	-28	-0-	189	2		N	-0-			20
01		217 #	216	-0-	-1	-0-	216	2		N	-0-			20
02		203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			20

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 262282 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2816 - 2878														
09		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
10		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
11		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
12		62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
01		62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
02		58 #	55	-0-	-3	-0-	55	2		Y	-0-			-0-

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

BGM PRODUCTION, LLC 068494														
PITZER, J. E. WELL #: 4A RRCID -> 171479 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 2448 - 2452														
09		204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2		Y	-0-			-0-
10		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2		Y	-0-			-0-
11		171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	170	-0-	170	-0-	170	2		Y	-0-			-0-
01		333 R	163	-0-	-170	-0-	163	2		Y	-0-			-0-
*02		145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-			-0-

PITZER, J. E. WELL #: 5A RRCID -> 171480 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2436 - 2466														
09		204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2		Y	-0-			-0-
10		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2		Y	-0-			-0-
11		170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	170	-0-	170	-0-	170	2		Y	-0-			-0-
01		332 R	162	-0-	-170	-0-	162	2		Y	-0-			-0-
*02		144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
BGM PRODUCTION, LLC		//CONT.//		068494											
PITZER, J. E.		WELL #:		6A	RRCID ->	171481	COMPL. DATE	05/16/1998	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2426 - 2434			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-			-0-
10		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-			-0-
11		170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	167	-0-	167	167	167	2			Y	-0-			-0-
01		328 R	161	-0-	-167	-0-	161	2			Y	-0-			-0-
*02		143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WALLACE, J.C.		WELL #:		3	RRCID ->	126940	COMPL. DATE	02/16/1988	TOTAL DEPTH	875	PERF.	831 - 837
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DAVIS, W.B.		WELL #:		5	RRCID ->	127269	COMPL. DATE	04/18/1988	TOTAL DEPTH	1073	PERF.	476 - 480
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DAVIS, M. J.		WELL #:		4	RRCID ->	130877	COMPL. DATE	08/30/1988	TOTAL DEPTH	530	PERF.	472 - 474
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT	-0-

HUTCHINSON		WELL #:		4	RRCID ->	140801	COMPL. DATE	01/12/1992	TOTAL DEPTH	796	PERF.	392 - 398
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BROWN COUNTY REGULAR										//CONT.// 12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.										//CONT.// 100298									
MARTIN, WILLIE B.										WELL #: 3		RRCID -> 154408		COMPL. DATE 11/04/1983		TOTAL DEPTH 614		PERF. 0 - 614	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.										140622									
HAYS, TOM "B"										WELL #: 1		RRCID -> 115904		COMPL. DATE 01/06/1978		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2208 - 2304	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

HAYS, TOM										WELL #: 2		RRCID -> 253370		COMPL. DATE 02/14/1978		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2293 - 2298	
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-				
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

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

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

CIRCLE D OIL & GAS, INC.										153608									
KELLER, C. A.										WELL #: 4		RRCID -> 155424		COMPL. DATE 07/13/1995		TOTAL DEPTH 3066		PERF. 2812 - 2818	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24				
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24				
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				24				
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				24				

BROWN COUNTY REGULAR																	
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN																	
CONNER-MARRS COMPANY 172005																	
LEACH, FRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 135159 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 725 PERF. 616 - 712																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS, H.C. WELL #: 1 RRCID -> 141959 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1572 PERF. 1526 - 1550																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS "A" WELL #: 1 RRCID -> 223822 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 1952 PERF. 1744 - 1832																	
09		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880																	
HICKMAN, IDA R. "D" WELL #: 2D RRCID -> 253139 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2265 - 2323																	
09		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	4			N	-0-					19
10		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	4			N	-0-					19
11		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	4			N	-0-					19
12		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	4			N	-0-					19
01		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-					19
*02		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-					19

FURRY PRODUCING COMPANY 291650																	
PALMER, T. W. WELL #: 1 A RRCID -> 045319 COMPL. DATE 09/21/1960 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2562 - 2680																	
09		240 #	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10		248 #	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11		240 #	196	-0-	-44	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12		217 #	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01		217 #	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02		203 #	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTHRIE, HUBERT "A" WELL #: 1A RRCID -> 097640 COMPL. DATE 05/26/1978 TOTAL DEPTH 2493 PERF. 2402 - 2422																	
09		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*01		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02		29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
FURRY PRODUCING COMPANY		//CONT.//		291650									
GUTHRIE, HUBERT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	099651	COMPL. DATE	02/28/1982	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2378 - 2411	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
10		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
11		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
12		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			-0-
*01		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
02		29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT			-0-

HENRY, FORD		WELL #:		1	RRCID ->	111632	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2424 - 2456	
09		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
10		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-			-0-
11		60 #	29	-0-	-31	-0-	29	2	N	-0-			-0-
12		62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-			-0-
*01		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			-0-
02		58 #	NO RPT	-0-	-58	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, ANCIL		WELL #:		1	RRCID ->	102972	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1075	PERF.	1052 - 1062	
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, MURLIN KEITH		WELL #:		2	RRCID ->	141045	COMPL. DATE	03/12/1992	TOTAL DEPTH	544	PERF.	522 - 530	
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HORNER, T. R.		WELL #:		1	RRCID ->	161565	COMPL. DATE	09/15/1980	TOTAL DEPTH	1896	PERF.	N/A	
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JADEL ENERGY LLC		WELL #:		1	RRCID ->	158082	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2760 - 2778	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN			
JONES, GEORGIA RUTH				442020						
JONES, RUTH				WELL #: 1	RRCID -> 241381	COMPL. DATE 10/25/2006	TOTAL DEPTH 2040	PERF. 1762	-	1771
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
K & W VANPELT COMPANY				448748						
CLARK, JEAN				WELL #: 4B	RRCID -> 165536	COMPL. DATE 05/04/1997	TOTAL DEPTH 3037	PERF. 2588	-	2642
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
KEITH D. WILLIAMS				453555						
WILLIAMS				WELL #: 4	RRCID -> 080424	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 500	PERF. 485	-	490
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MISSION ENERGY INC.				570410						
TAYLOR				WELL #: 2	RRCID -> 136363	COMPL. DATE 07/06/1979	TOTAL DEPTH 2575	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	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
09	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-	27
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-	27
11	60 #	41	-0-	-19	-0-	41 3		N	-0-	27
12	62 #	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-	27
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-	27
02	58 #	45	-0-	-13	-0-	45 3		N	-0-	27
PETROLIA GROUP, L.L.C.				660810						
BROOKS, D.				WELL #: 3	RRCID -> 095889	COMPL. DATE 09/21/1981	TOTAL DEPTH 612	PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

SPIVEY		WELL #:		1	RRCID ->	124630	COMPL. DATE	06/25/1987	TOTAL DEPTH	500	PERF.	420 - 500
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEWARD		WELL #:		2	RRCID ->	126661	COMPL. DATE	02/11/1988	TOTAL DEPTH	1197	PERF.	683 - 687
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

SEWARD		WELL #:		1	RRCID ->	133758	COMPL. DATE	10/07/1987	TOTAL DEPTH	1306	PERF.	1100 - 1306
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

BROWN COUNTY REGULAR										//CONT.// 12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN	
PETROLIA GROUP, L.L.C.										//CONT.// 660810							
BROOKS, D.										WELL #: 2		RRCID -> 154405		COMPL. DATE 10/05/1981		TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1249 - 1254	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

MARTIN, WILLIE B.										WELL #: 2		RRCID -> 154406		COMPL. DATE 11/02/1983		TOTAL DEPTH 688 PERF. 605 - 614	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402					N	NO RPT				-0-	

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

SEWARD										WELL #: 1A		RRCID -> 177286		COMPL. DATE 10/19/1996		TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1182 - 1192	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

PITCOCK, INC.										665870							
PITCOCK CATTLE COMPANY										WELL #: 5		RRCID -> 115323		COMPL. DATE 07/29/1974		TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2714 - 2719	
09	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-				143	
10	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-				143	
11	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-				143	
12	195	R	195	-0-	-0-	-0-	183	2	12	9	N	11				154	
01	186	#	178	-0-	-8	-0-	174	2	4	9	N	4				158	
02	174	#	162	-0-	-12	-0-	162	2			N	-0-				158	

PITCOCK CATTLE COMPANY										WELL #: 6		RRCID -> 115324		COMPL. DATE 10/23/1978		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2710 - 2715	
09	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-				-0-	
10	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-				-0-	
11	150	#	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-				-0-	
12	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-				-0-	
01	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-				-0-	
*02	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-				-0-	

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
 PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 253456 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2706 - 2711

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 #	182	-0-	-28	-0-	182 2	N	-0-			-0-
10	217 #	189	-0-	-28	-0-	189 2	N	-0-			-0-
11	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-			-0-
12	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-			-0-
01	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-			-0-
*02	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-			-0-

PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 254112 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2710 - 2718

09	150 #	145	-0-	-5	-0-	145 2	N	-0-			2
10	155 #	148	-0-	-7	-0-	148 2	N	-0-			2
11	150 #	139	-0-	-11	-0-	139 2	N	-0-			2
12	155 #	143	-0-	-12	-0-	143 2	N	-0-			2
01	155 #	144	-0-	-11	-0-	144 2	N	-0-			2
02	145 #	134	-0-	-11	-0-	134 2	N	-0-			2

R & D OPERATING, INC. 685874
 BACON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 090564 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 970 - 990

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

NICHOLS, SAMMY LEE WELL #: 1 RRCID -> 110336 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 1862 PERF. 1742 - 1750

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

HARRIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116199 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 1802 - 1808

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

HARRIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 122974 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1770 - 1782

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

BROWN COUNTY REGULAR													//CONT.//		12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
REACH OIL													695802											
INCE													WELL #:		5		RRCID -> 281209		COMPL. DATE 03/29/1983		TOTAL DEPTH 2507		PERF. 2355 - 2368	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE										
09		30 #	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-			-0-										
10		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	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 #	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-										
02		29 #	15	-0-	-14	-0-	15	2		N	-0-			-0-										

INCE													WELL #:		1		RRCID -> 281234		COMPL. DATE 12/07/1979		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 555 - 563	
09		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-										
10		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-										
11		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-										
12		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-										
*01		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-										
02		58 #	27	-0-	-31	-0-	27	2		N	-0-			-0-										

INCE													WELL #:		2		RRCID -> 281235		COMPL. DATE 12/19/1979		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2510 - 2524	
09		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-										
10		57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-										
11		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-										
12		19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-										
*01		24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-										
02		58 #	22	-0-	-36	-0-	22	2		N	-0-			-0-										

INCE													WELL #:		6		RRCID -> 281237		COMPL. DATE 03/29/1983		TOTAL DEPTH 2493		PERF. N/A	
09		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-										
10		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-										
11		60 #	7	-0-	-53	-0-	7	2		N	-0-			-0-										
12		28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-										
01		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-										
02		29 #	19	-0-	-10	-0-	19	2		N	-0-			-0-										

INCE													WELL #:		7		RRCID -> 281239		COMPL. DATE 07/15/1989		TOTAL DEPTH 2510		PERF. 2285 - 2295	
09		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-										
10		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-										
11		60 #	12	-0-	-48	-0-	12	2		N	-0-			-0-										
12		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-										
01		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-										
02		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-										

INCE													WELL #:		3		RRCID -> 281315		COMPL. DATE 03/10/1983		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1606 - 1612	
09		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-										
10		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-										
11		60 #	13	-0-	-47	-0-	13	2		N	-0-			-0-										
12		25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-										
*01		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-										
*02		21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-										

INCE													WELL #:		4		RRCID -> 281324		COMPL. DATE 10/01/1983		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2344 - 2388	
09		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-										
10		25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-										
11		60 #	30	-0-	-30	-0-	30	2		N	-0-			-0-										
12		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-										
01		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-										
02		29 #	15	-0-	-14	-0-	15	2		N	-0-			-0-										

BROWN COUNTY REGULAR																
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN																
REACH OIL																
//CONT.// 695802																
INCE WELL #: 8 RRCID -> 281455 COMPL. DATE 11/28/1983 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2326 - 2354																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		8 R	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
10		26 R	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
11		60 #	22	-0-	-38	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
12		33 R	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
01		31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
02		29 #	16	-0-	-13	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-

REDWOOD OPERATING, INC.																
HURLBUT, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 147937 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2308 - 2316																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHADY OIL CO.																
NEWTON, A. J. WELL #: 6 A RRCID -> 217849 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2316 - 2333																
09		240 #	237	-0-	-3	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-
10		248 #	229	-0-	-19	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
11		240 #	223	-0-	-17	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
12		248 #	227	-0-	-21	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-
01		248 #	235	-0-	-13	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
02		232 #	213	-0-	-19	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-

NEWTON, A. J.																
WELL #: 3 A RRCID -> 217853 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2240 - 2284																
09		150 #	142	-0-	-8	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
10		155 #	69	-0-	-86	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
11		150 #	134	-0-	-16	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
12		155 #	136	-0-	-19	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
01		155 #	141	-0-	-14	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
02		145 #	128	-0-	-17	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-

NEWTON, A. J.																
WELL #: 4 A RRCID -> 217854 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2346 - 2354																
09		94 R	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
10		161 R	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
11		90 #	88	-0-	-2	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
12		93 #	91	-0-	-2	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
*01		94 R	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
02		87 #	84	-0-	-3	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-

NEWTON, L. E.																
WELL #: 1 A RRCID -> 281540 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2442 - 2448																
09		254 R	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-
10		231 R	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-
11		222 R	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-
12		248 #	192	-0-	-56	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
01		248 #	172	-0-	-76	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
02		232 #	146	-0-	-86	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
SHADY OIL CO.		//CONT.//		768360										
NEWTON, L. E.		WELL #:		2 A		RRCID -> 281541		COMPL. DATE 06/27/1988		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2252 - 2260		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-		-0-	
10		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-		-0-	
11		60 #	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-		-0-	
12		62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-		-0-	
01		62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-		-0-	
02		58 #	37	-0-	-21	-0-	37	2		N	-0-		-0-	

CARMICHAEL		WELL #:		2		RRCID -> 282585		COMPL. DATE 01/11/1990		TOTAL DEPTH 3017		PERF. 2624 - 2628		
09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-	
10		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-		-0-	
11		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-		-0-	
12		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-		-0-	
01		124 #	68	-0-	-56	-0-	68	2		N	-0-		-0-	
02		116 #	59	-0-	-57	-0-	59	2		N	-0-		-0-	

SHELTON, TED EDWARD		775365		WELL #:		1B		RRCID -> 122143		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH 1700	PERF. 1568 - 1614	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190		WELL #:		4		RRCID -> 123474		COMPL. DATE 07/19/1981		TOTAL DEPTH 3325	PERF. 2821 - 2824	
09		330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-		5	
10		281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-		5	
11		270 #	268	-0-	-2	-0-	268	3		N	-0-		5	
12		341 #	315	-0-	-26	-0-	315	3		N	-0-		5	
01		341 #	257	-0-	-84	-0-	257	3		N	-0-		5	
02		319 #	258	-0-	-61	-0-	258	3		N	-0-		5	

TURNER, J. B.		WELL #:		1		RRCID -> 125092		COMPL. DATE 01/21/1957		TOTAL DEPTH 2315		PERF. 2255 - 2271		
09		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-		-0-	
10		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-		-0-	
11		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-		-0-	
12		31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-		-0-	
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-	
02		29 #	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-		-0-	

CAMP & PARKS		WELL #:		3		RRCID -> 125401		COMPL. DATE 12/01/1986		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2362 - 2408		
09		90 #	82	-0-	-8	-0-	82	3		N	-0-		-0-	
10		93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-		-0-	
11		90 #	67	-0-	-23	-0-	67	3		N	-0-		-0-	
12		93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-		-0-	
01		93 #	70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-		-0-	
02		87 #	66	-0-	-21	-0-	66	3		N	-0-		-0-	

BROWN COUNTY REGULAR														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN														
CAMP&PARKS //CONT.// 806190														
WELL #: 4 RRCID -> 125402 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2412 - 2457														
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
09	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-			-0-
10	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-			-0-
11	90 #	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-			-0-
12	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-			-0-
01	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-			-0-
02	87 #	66	-0-	-21	-0-	66	3			N	-0-			-0-

CAMP & PARKS														
WELL #: 5 RRCID -> 125403 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2471 - 2504														
09	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
10	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-			-0-
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-			-0-
12	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
01	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-			-0-
02	58 #	51	-0-	-7	-0-	51	3			N	-0-			-0-

NEWTON														
WELL #: L 1 RRCID -> 128073 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 2208 - 2214														
09	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-			-0-
10	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			-0-
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-			-0-
12	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
02	58 #	54	-0-	-4	-0-	54	3			N	-0-			-0-

RINGHOFFER, A. H.														
WELL #: 1 RRCID -> 132382 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2816 - 2832														
09	240 #	107	-0-	-133	-0-	98	3	9	9	N	8			30
10	217 #	211	-0-	-6	-0-	204	3	7	9	N	6			36
11	216 R	216	-0-	-0-	-0-	212	3	4	9	N	4			40
12	217 #	206	-0-	-11	-0-	202	3	4	9	N	4			44
01	217 #	212	-0-	-5	-0-	206	3	6	9	N	5			49
02	203 #	186	-0-	-17	-0-	182	3	4	9	N	4			53

WOOD, MAUDIE														
WELL #: 1 RRCID -> 151309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2736 - 2796														
09	90 #	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-			-0-
10	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-			-0-
11	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-			-0-
12	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-			-0-
01	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-			-0-
02	87 #	81	-0-	-6	-0-	81	3			N	-0-			-0-

BIBBY, J. C.														
WELL #: 6 RRCID -> 152274 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2470 - 2479														
09	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-			28
10	124 #	44	-0-	-80	-0-	44	3			Y	-0-			28
11	120 #	41	-0-	-79	-0-	41	3			Y	-0-			28
12	93 #	33	-0-	-60	-0-	33	3			Y	-0-			28
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-			28
02	29 #	16	-0-	-13	-0-	15	3	1	9	Y	1			29

THOMPSON														
WELL #: 8 RRCID -> 158070 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A														
09	136 R	136	-0-	-0-	-0-	134	3	2	9	N	2			6
10	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			6
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			6
12	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			6
01	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			6
*02	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			6

BROWN COUNTY REGULAR										//CONT.// 12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN	
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.										//CONT.// 806190							
ALLEN, E. A.										WELL #: 2		RRCID -> 165162		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 3384 PERF. 2165 - 2178	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					

STOVER, DON										WELL #: 1		RRCID -> 250064		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2112 - 2154	
09	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-		-0-					
10	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-		-0-					
11	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		-0-					
12	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	3	N	-0-		-0-					
01	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	3	N	-0-		-0-					
02	29	#	7	-0-	-22	-0-	7	3	N	-0-		-0-					

AVT										WELL #: 1		RRCID -> 251191		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2212 - 2266	
09	270	#	157	-0-	-113	-0-	157	3	N	-0-		-0-					
10	186	#	106	-0-	-80	-0-	106	3	N	-0-		-0-					
11	300	#	156	-0-	-144	-0-	156	3	N	-0-		-0-					
12	310	#	292	-0-	-18	-0-	292	3	N	-0-		-0-					
01	310	#	292	-0-	-18	-0-	292	3	N	-0-		-0-					
*02	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-		-0-					

MATSON, P.I.										WELL #: 8		RRCID -> 253396		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3104 PERF. 1989 - 2005	
09	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3	N	-0-		-0-					
10	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-		-0-					
11	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-		-0-					
12	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-		-0-					
01	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-					
*02	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-		-0-					

ALFORD, GLENN										WELL #: 1		RRCID -> 253405		COMPL. DATE 05/24/1982		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2864 - 2872	
09	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		-0-					
10	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-		-0-					
11	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		-0-					
12	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	3	N	-0-		-0-					
01	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	3	N	-0-		-0-					
02	116	#	90	-0-	-26	-0-	90	3	N	-0-		-0-					

WHITE, C.M.										WELL #: 1A		RRCID -> 258896		COMPL. DATE 03/05/1997		TOTAL DEPTH 2523 PERF. 2466 - 2474	
09	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-					
10	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-					
11	120	#	119	-0-	-1	-0-	119	3	N	-0-		-0-					
12	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	3	N	-0-		-0-					
01	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	3	N	-0-		-0-					
02	116	#	95	-0-	-21	-0-	95	3	N	-0-		-0-					

NICHOLS, GLADYS "A"										WELL #: 4		RRCID -> 261145		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1736 - 1806	
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		-0-					
10	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-		-0-					
11	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-		-0-					
12	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-		-0-					
01	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-		-0-					
*02	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-					

BROWN COUNTY REGULAR													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN													
NICHOLS, GLADYS "A" //CONT.// 806190													
WELL #: 3 RRCID -> 261723 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1742 - 1750													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-		-0-
10	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-		-0-
11	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-		-0-
12	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-		-0-
01	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-		-0-
02	87 #	82	-0-	-5	-0-	82	3			N	-0-		-0-

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

TEJAS JACK SALES, INC. 841296													
LONGHORN-NEWSOME WELL #: 5 RRCID -> 129825 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 1265 PERF. 999 - 1007													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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													
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FITZGERALD WELL #: 11 RRCID -> 249990 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 994 - 1036													
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FITZGERALD WELL #: 12 RRCID -> 249991 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1046 - 1056													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BROWN COUNTY REGULAR			//CONT.//	12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN					
TEJAS JACK SALES, INC.			//CONT.//	841296								
FITZGERALD			WELL #:	10	RRCID ->	249992	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	1179	PERF.	1008 - 1034
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		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-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC				841316								
TAYLOR, B. L.			WELL #:	4	RRCID ->	103834	COMPL. DATE	01/22/1983	TOTAL DEPTH	2135	PERF.	1072 - 1086
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKETT, G. W.			WELL #:	1	RRCID ->	180805	COMPL. DATE	10/04/1980	TOTAL DEPTH	3158	PERF.	1960 - 1962
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PICKETT, G. W. "A"			WELL #:	2	RRCID ->	181629	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3043	PERF.	2065 - 2067
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

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

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: BROWN		
TURNER, RICHARD				874249								
NOBLE, D. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	099101	COMPL. DATE	03/17/1982	TOTAL DEPTH	1275	PERF. 414 - 417
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

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

WATSON, B. G.				900500								
HAYS, TOM				WELL #:		RRCID ->	119875	COMPL. DATE	09/24/1960	TOTAL DEPTH	2448	PERF. 2289 - 2310
09		P&A COND	NO RPT	-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
02		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
09	416	R	416	-0-	-0-	-0-	405	2	11	9	N	48
10	311	R	311	-0-	-0-	-0-	292	2	19	9	N	65
11	377	R	377	-0-	-0-	-0-	352	2	25	9	N	88
12	217	#	143	-0-	-74	-0-	130	2	13	9	N	100
01	217	#	150	-0-	-67	-0-	127	2	23	9	N	121
02	203	#	42	-0-	-161	-0-	42	2			N	121

NEWTON, ROSS J.				WELL #:	3	RRCID ->	283808	COMPL. DATE	03/01/2018	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2766 - 2774
09	960	#	411	-0-	-549	-0-	411	2			N	-0-
10	1116	#	272	-0-	-844	-0-	272	3			N	-0-
11	540	#	328	-0-	-212	-0-	328	2			N	-0-
12	558	#	276	-0-	-282	-0-	276	2			N	-0-
01	558	#	275	-0-	-283	-0-	275	2			N	-0-
02	406	#	85	-0-	-321	-0-	85	2			N	-0-

4 J'S PRODUCTION				953565								
KEEL				WELL #:	1	RRCID ->	288401	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	1690	PERF. 1640 - 1690
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)														
ANDERSON PRODUCTION														
BURCHAM														
WELL #: 1 RRCID -> 086509 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2879 - 2891														
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
09		270 N	259	-0-	-11	-0-	259	2		N	-0-			-0-
10		279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2		N	-0-			-0-
11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
12		279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2		N	-0-			-0-
*01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
02		261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-				N	NO RPT			-0-

HENSON, M. M.														
WELL #: 1 RRCID -> 090691 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 3000 - 3024														
09		120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2		N	-0-			-0-
10		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
*01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
02		116 N	NO RPT	-0-	-116	-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														
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC														
GEYE														
WELL #: 1 RRCID -> 246776 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2272 - 2282														
09		690 N	659	-0-	-31	-0-	637	2	22	9	N	20	180	72
10		682 N	679	-0-	-3	-0-	651	2	28	9	N	25		97
11		660 N	648	-0-	-12	-0-	618	2	30	9	N	27		124
12		682 N	653	-0-	-29	-0-	622	2	31	9	N	28		152
01		640 N	640	-0-	-0-	-0-	609	2	31	9	N	28		180
*02		579 N	579	-0-	-0-	-0-	548	2	31	9	N	28		208

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

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851												
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 064539 COMPL. DATE 12/07/1975 TOTAL DEPTH 2669 PERF. 0 - 2614												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-	-0-	-0-
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-	-0-	-0-
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-	-0-	-0-
12		124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2	N	-0-	-0-	-0-
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-	-0-	-0-
02		116 N	112	-0-	-4	-0-	112	2	N	-0-	-0-	-0-

RINGHOFFER A. H. WELL #: 2 A RRCID -> 065750 COMPL. DATE 03/05/1976 TOTAL DEPTH 1647 PERF. N/A												
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-	-0-	-0-
10		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-	-0-	-0-
11		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-	-0-	-0-
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-	-0-	-0-
01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-	-0-	-0-
*02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-	-0-	-0-

BATES WELL #: 1 RRCID -> 090645 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 2816 - 2827												
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-	-0-
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-	-0-	-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-	-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-	-0-	-0-

BATES WELL #: 2 RRCID -> 090714 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2813 - 2820												
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-	-0-
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-	-0-	-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-	-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-	-0-	-0-

BATES WELL #: 3 RRCID -> 093090 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2844 - 2850												
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-	-0-
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-	-0-	-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-	-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-	-0-	-0-

RANKIN-BATES WELL #: 1 RRCID -> 093614 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2838 - 2848												
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-	-0-
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-	-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-	-0-	-0-
12		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-	-0-	-0-
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-
02		58 N	35	-0-	-23	-0-	35	2	N	-0-	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
BC EXPLORATION, LLC 058914												
F.S. & D. "A" WELL #: 41 RRCID -> 127156 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1010 - 1016												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

F S & D "A" WELL #: 42 RRCID -> 127740 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 1158 PERF. 1102 - 1108												
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

F S & D "A" WELL #: 43 RRCID -> 127741 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 1133 PERF. 1074 - 1086												
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

K F O WELL #: 1 RRCID -> 128928 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1163 PERF. 1116 - 1122												
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

K F O WELL #: 2 RRCID -> 128929 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1185 PERF. 1111 - 1132												
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BLACKWATER SWD, LLC 073332												
GOLSON, N.A. WELL #: 1 RRCID -> 095584 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2828 - 2834												
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-	76
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-	76
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	-0-	441	2	N	-0-	76
12	465	N	453	-0-	-12	-0-	-0-	453	2	N	-0-	76
01	465	N	435	-0-	-30	-0-	-0-	435	2	N	-0-	76
02	435	N	416	-0-	-19	-0-	-0-	416	2	N	-0-	76

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
BLACKWATER SWD, LLC		//CONT.// 073332														
COX		WELL #: 2		RRCID -> 101417		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH 2424		PERF. 2377 - 2403						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2			N	-0-					-0-
10		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2			N	-0-					-0-
11		120 N	117	-0-	-3	-0-	117 2			N	-0-					-0-
12		124 N	62	-0-	-62	-0-	62 2			N	-0-					-0-
01		124 N	75	-0-	-49	-0-	75 2			N	-0-					-0-
02		116 N	88	-0-	-28	-0-	88 2			N	-0-					-0-
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC		078050														
LEVIE OLD "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 086149		COMPL. DATE 11/05/1979		TOTAL DEPTH 2522		PERF. 2179 - 2184						
09	DLQ	G-10	146	-0-	146	611	146 2			Y	-0-					-0-
10		755 N	144	-0-	-611	-0-	144 2			Y	-0-					-0-
11		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2			Y	-0-					-0-
12		155 N	127	-0-	-28	-0-	127 2			Y	-0-					-0-
01		155 N	88	-0-	-67	-0-	88 2			Y	-0-					-0-
02		116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-				Y	NO RPT					-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						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
THOMAS W.G.		WELL #: 1		RRCID -> 064372		COMPL. DATE 09/26/1975		TOTAL DEPTH 1786		PERF. N/A						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
WELLS L.D.		WELL #: 1		RRCID -> 064373		COMPL. DATE 10/13/1975		TOTAL DEPTH 1714		PERF. N/A						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298												
WELLS L.D. "A" WELL #: 1 A RRCID -> 064374 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 1700 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2020 - P/A 02/19/20												

MARTIN WILLIE B. WELL #: 1 RRCID -> 068582 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1650 - 1665												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622												
HAYS, TOM -A- WELL #: 1A RRCID -> 056824 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 2341 PERF. N/A												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622																
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 139757 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1373 PERF. 970 - 978																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-				-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
*02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-				-0-

WESSON WELL #: 1 RRCID -> 143007 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1048 - 1068																
09		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				-0-
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-				-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-				-0-
12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-				-0-
02		29 N	28	-0-	-1	-0-	28	2			N	-0-				-0-

BAHLS WELL #: 1 RRCID -> 143542 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 1014 - 1020																
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				-0-
10		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-				-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-
*02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				-0-

BAHLS WELL #: 2 RRCID -> 149380 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 974 - 980																
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-				-0-
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-
*02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				-0-

O'BRYAN, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 151844 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1042 - 1048																
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-				-0-
10		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-				-0-
11		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-				-0-
12		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-				-0-
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-				-0-
*02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				-0-

WESSON WELL #: 2 RRCID -> 156221 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 1082 PERF. 1042 - 1046																
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-				-0-
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-				-0-
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-				-0-
01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-				-0-
*02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-				-0-

WESSON WELL #: 3 RRCID -> 160934 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 1040 - 1046																
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				-0-
10		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-				-0-
11		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-				-0-
12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
02		58 N	57	-0-	-1	-0-	57	2			N	-0-				-0-

 BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
 O'BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 163779 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1060 - 1066

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2			N	-0-			-0-
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2			N	-0-			-0-
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2			N	-0-			-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2			N	-0-			-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2			N	-0-			-0-
*02		42 N	42	-0-	-0-	-0-		42	2			N	-0-			-0-

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

09		61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	2			N	-0-			-0-
10		62 N	53	-0-	-9	-0-		53	2			N	-0-			-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	2			N	-0-			-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	2			N	-0-			-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	2			N	-0-			-0-
*02		71 N	71	-0-	-0-	-0-		71	2			N	-0-			-0-

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

09		141 N	141	-0-	-0-	-0-		141	2			N	-0-			-0-
10		124 N	121	-0-	-3	-0-		121	2			N	-0-			-0-
11		142 N	142	-0-	-0-	-0-		142	2			N	-0-			-0-
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-		142	2			N	-0-			-0-
01		143 N	143	-0-	-0-	-0-		143	2			N	-0-			-0-
*02		163 N	163	-0-	-0-	-0-		163	2			N	-0-			-0-

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

09		88 N	88	-0-	-0-	-0-		88	2			N	-0-			-0-
10		93 N	75	-0-	-18	-0-		75	2			N	-0-			-0-
11		90 N	88	-0-	-2	-0-		88	2			N	-0-			-0-
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-		88	2			N	-0-			-0-
01		89 N	89	-0-	-0-	-0-		89	2			N	-0-			-0-
*02		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	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

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

 CHAMBERS, M. WELL #: 2 RRCID -> 073104 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 1206 PERF. N/A

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

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

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

CREEK ENERGY, INC. 188579															
CULBERSON, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 037556 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A															
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CULBERSON WELL #: 4 RRCID -> 095422 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2687 - 2694															
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18

SWINNEY, A.B. WELL #: 1 A RRCID -> 147437 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2221 - 2228															
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249648 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2793 - 2848															
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
D & L OPERATING CO. 196477												
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 084692 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2330 - 2334												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	126	-0-	126	126	126	2		Y	-0-	-0-
02	14B	DENY	104	-0-	104	230	104	2		Y	-0-	-0-

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 090382 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 2296												
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	130	-0-	130	130	130	2		Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	70	-0-	70	200	70	2		Y	-0-	-0-

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 092011 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 2284												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	130	-0-	130	130	130	2		Y	-0-	-0-
02	14B	DENY	110	-0-	110	240	110	2		Y	-0-	-0-

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

DENTECO OIL COMPANY LLC 215939												
HUBBARD WELL #: 2 RRCID -> 065332 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880												
EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130052 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2358 - 2382												
09	60	N	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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-	-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-	-0-
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880														
OXY-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130053 COMPL. DATE 02/05/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2346 - 2371														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	4		N	-0-			21
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	4		N	-0-			21
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			21
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			21
*01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4		N	-0-			21
*02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	4		N	-0-			21

SOHIO-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130489 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2346 - 2386														
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	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		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-
*01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	4		N	-0-			-0-
*02		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														
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4		N	-0-			-0-
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	4		N	-0-			-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
*01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4		N	-0-			-0-
*02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-

EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728														
TONGATE, JERRY C. WELL #: 2 RRCID -> 085224 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 2222 PERF. 1784 - 1792														
09	DLQ	G-10	5	-0-	5	75	5	2		Y	-0-			-0-
10		80 N	5	-0-	-75	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
12		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-				Y	NO RPT			-0-

TONGATE, JERRY C. WELL #: 3 RRCID -> 090046 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1722 - 1728														
09	DLQ	G-10	5	-0-	5	20	5	2		Y	-0-			-0-
10		25 N	5	-0-	-20	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
02		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				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														
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
EDDIE'S ROYALTIES, INC. //CONT.// 241728														
OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 2 RRCID -> 098119 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1721 - 1753														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-				N	NO RPT			-0-

BOOTH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 098120 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1694 - 1828														
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-				N	NO RPT			-0-

MYRICK, JACK WELL #: 1 RRCID -> 101001 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1722 - 1844														
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

FORD, C.O. 275626														
FORD, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 075427 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 1004 PERF. N/A														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN						
FURRY, M. M.										291605									
FURRY M.										WELL #:	1	RRCID ->	069575	COMPL. DATE	01/12/1977	TOTAL DEPTH	1679	PERF.	1660 - 1679
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

FURRY PRODUCING COMPANY										291650									
NICHOLS, GLADYS										WELL #:	5	RRCID ->	179312	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	2480	PERF.	1757 - 1775
09	210	N		110	-0-	-100	-0-	110	2	N	-0-			-0-					
10	217	N		135	-0-	-82	-0-	135	2	N	-0-			-0-					
11	210	N		56	-0-	-154	-0-	56	2	N	-0-			-0-					
12	124	N		47	-0-	-77	-0-	47	2	N	-0-			-0-					
*01	111	N		111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			-0-					
02	58	N	NO RPT		-0-	-58	-0-			N	NO RPT			-0-					

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

JADEL ENERGY LLC										429541									
GEORGE, LARRY										WELL #:	2	RRCID ->	080010	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	2370	PERF.	2253 - 2266
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	317				Y	NO RPT			-0-					
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	317				Y	NO RPT			-0-					
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	317				Y	NO RPT			-0-					
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	317				Y	NO RPT			-0-					
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	317				Y	NO RPT			-0-					
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	317				Y	NO RPT			-0-					

LARRY, GEORGE										WELL #:	3	RRCID ->	080890	COMPL. DATE	02/08/1979	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2274 - 2278
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	240				Y	NO RPT			-0-					
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	240				Y	NO RPT			-0-					
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	240				Y	NO RPT			-0-					
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	240				Y	NO RPT			-0-					
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	240				Y	NO RPT			-0-					
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	240				Y	NO RPT			-0-					

LARRY, GEORGE										WELL #:	4	RRCID ->	084762	COMPL. DATE	09/01/1979	TOTAL DEPTH	2380	PERF.	2293 - 2306
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	224				Y	NO RPT			-0-					
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	224				Y	NO RPT			-0-					
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	224				Y	NO RPT			-0-					
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	224				Y	NO RPT			-0-					
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	224				Y	NO RPT			-0-					
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	224				Y	NO RPT			-0-					

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
JADEL ENERGY LLC //CONT.// 429541																	
SEWARD WELL #: 1 RRCID -> 087693 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2298 - 2304																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE, LARRY WELL #: 5 RRCID -> 091634 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2303 - 2307																	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	221					Y	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	221					Y	NO RPT					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	221					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	221					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	221					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	221					Y	NO RPT					-0-

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

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

K & W VANPELT COMPANY 448748 WINDHAM, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 065251 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 2502 PERF. N/A																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
KLH OIL & GAS, INC. 448810														
SMITH, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 017433 COMPL. DATE 10/29/1961 TOTAL DEPTH 1832 PERF. 1792 - 1832														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	570 N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-			-0-
10	589 N	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-			-0-
11	570 N	541	-0-	-29	-0-	541	2			N	-0-			-0-
12	589 N	452	-0-	-137	-0-	452	2			N	-0-			-0-
01	589 N	320	-0-	-269	-0-	320	2			N	-0-			-0-
02	522 N	335	-0-	-187	-0-	335	2			N	-0-			-0-

TABER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 017434 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 1814 PERF. 1777 - 1807														
09	660 N	635	-0-	-25	-0-	635	2			N	-0-			-0-
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			-0-
11	660 N	609	-0-	-51	-0-	609	2			N	-0-			-0-
12	651 N	509	-0-	-142	-0-	509	2			N	-0-			-0-
01	651 N	360	-0-	-291	-0-	360	2			N	-0-			-0-
02	580 N	377	-0-	-203	-0-	377	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														
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	29 N	2	-0-	-27	-0-	2	2			N	-0-			-0-

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

MISSION ENERGY INC. 570410														
WYNN WELL #: 1 RRCID -> 086468 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2492 - 2497														
09	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			98
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			98
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			98
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			98
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			98
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//																	
NEWSOM, MACK																	
NEWSOM, MACK																	
WELL #: 2 RRCID -> 123623 COMPL. DATE 02/19/1987 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 968 - 971																	
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	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

NICHOLS O. H.																	
WELL #: 1 RRCID -> 062926 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1596 - 0																	
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS, O. H. -A-																	
WELL #: 1A RRCID -> 073928 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A																	
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PITCOCK, INC.																	
PITCOCK CATTLE COMPANY "C"																	
WELL #: 2 RRCID -> 115128 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2631 - 2639																	
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2	6	9	Y	5					68
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2	3	9	Y	3					71
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2	11	9	Y	10					81
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2	6	9	Y	5					86
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	55	2	6	9	Y	5					91
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	-0-	50	2	6	9	Y	5					96

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870												
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 4 RRCID -> 128074 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 2618 - 2624												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	Y	-0-			1
10		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2	Y	-0-			1
11		60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2	Y	-0-			1
12		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2	Y	-0-			1
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	Y	-0-			1
*02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	Y	-0-			1

PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 3 RRCID -> 252148 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2634 - 2650												
09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-			1
10		124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2	N	-0-			1
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-			1
12		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2	N	-0-			1
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-			1
*02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-			1

PRAIRIE PRODUCTION 675926												
HERMAN, GEORGE "B" WELL #: 2 RRCID -> 138529 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2635 - 2670												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

PROSISE, J. D. 681466												
PROSISE, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 077279 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 480 - 486												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

R & D OPERATING, INC. 685874												
ROBERTS, LEE WELL #: 1 RRCID -> 040955 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 1207 PERF. N/A												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BOYSEN, S F WELL #: 1 A RRCID -> 082445 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1597 - 1709												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874													
BOYSEN, S.F. WELL #: 3 A RRCID -> 082986 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1575 - 1900													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BOYSEN, S.F. WELL #: 2A RRCID -> 087859 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1595 - 1700													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BOYSEN, S.F. WELL #: 2 RRCID -> 087877 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 2055 PERF. 1600 - 1720													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BOYSEN, S.F. WELL #: 3 RRCID -> 087878 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1550 - 1850													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

T&L PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 103198 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1498 - 1600													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MITCHELL, L. & P. WELL #: 2 RRCID -> 121052 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1791 - 1852													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MITCHELL, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 121053 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 1782 - 1793													
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
REACH OIL 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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	3	-0-	3	103	3	2		Y	-0-			-0-
10		119 N	16	-0-	-103	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
11		60 N	11	-0-	-49	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
*02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-

BUCY, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 101003 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2328 - 2334														
09	DLQ	G-10	5	-0-	5	169	5	2		Y	-0-			-0-
10		185 N	16	-0-	-169	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
11		90 N	18	-0-	-72	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
12		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
02		29 N	12	-0-	-17	-0-	12	2		Y	-0-			-0-

RINGO RIG LLC 712386														
BYLER, H. WELL #: 3 RRCID -> 130054 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2366 - 2404														
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
10		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4		N	-0-			-0-
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	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														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHADY OIL CO. 768360														
SHEFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 017418 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1059 - 1081														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAY DOLORES WELL #: 1 C RRCID -> 061945 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A														
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24				Y	-0-			47
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24				Y	-0-			47
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24				Y	-0-			47
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24				Y	-0-			47
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24				Y	-0-			47
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24				Y	-0-			47

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360										
DAY DOLORES WELL #: 2 D RRCID -> 062074 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 2334 PERF. N/A										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					68
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					68
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					68
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					68
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					68
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					68

DAY DOLORES WELL #: 1 D RRCID -> 062075 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A										
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					71
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					71
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					71
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					71
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					71
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					71

LUCAS, R. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 062426 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 2258 PERF. N/A										
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-

DAY DOLORES WELL #: 1 B RRCID -> 062609 COMPL. DATE 03/29/1975 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2236 - 2282										
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-	-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2	N	-0-	-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-	-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-	-0-
02	58 N	52	-0-	-6	-0-	52	2	N	-0-	-0-

WHITE FRED WELL #: 5 RRCID -> 062610 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 2342 PERF. N/A										
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2	N	-0-	-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-	-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-	-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-	-0-
*01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-	-0-
*02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-	-0-

WHITE FRED WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A										
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2	N	-0-	-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-	-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2	N	-0-	-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2	N	-0-	-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2	N	-0-	-0-
*02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-	-0-

NEWTON A WELL #: 1 RRCID -> 071341 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A										
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-	-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-	-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-	-0-
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-
02	58 N	42	-0-	-16	-0-	42	2	N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360												
NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-	-0-
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-	-0-
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-	-0-
*01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	-0-
*02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-	-0-

NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 2261												
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-
10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-	-0-
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	2	N	-0-	-0-
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-
02		29 N	15	-0-	-14	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-

NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 2266												
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	-0-	46	2	N	-0-	-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-
11		60 N	43	-0-	-17	-0-	-0-	43	2	N	-0-	-0-
12		62 N	44	-0-	-18	-0-	-0-	44	2	N	-0-	-0-
*01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-	-0-
*02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-

SAWYER WELL #: 1W RRCID -> 282011 COMPL. DATE 12/31/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2232 - 2240												
09		240 N	224	-0-	-16	-0-	-0-	224	2	N	-0-	-0-
10		230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-	-0-
11		240 N	219	-0-	-21	-0-	-0-	219	2	N	-0-	-0-
12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-	-0-
*01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-	-0-
*02		237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-	-0-

SAWYER WELL #: 2 W RRCID -> 282039 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2272 - 2280												
09		240 N	224	-0-	-16	-0-	-0-	224	2	N	-0-	-0-
10		230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-	-0-
11		240 N	219	-0-	-21	-0-	-0-	219	2	N	-0-	-0-
12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-	-0-
*01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-	-0-
*02		237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-	-0-

SO OPERATING COMPANY 800281												
NEWBURY, J. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 108110 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2945 - 2955												
09		60 N	24	-0-	-36	-0-	-0-	24	3	N	-0-	-0-
10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-	-0-
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-	-0-
12		58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-	-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02		58 N	30	-0-	-28	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN											
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190											
STONE, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 017406 COMPL. DATE 04/20/1962 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 2700 - 2713											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-
10		196	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-		-0-
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
*01		124 N	45	-0-	-79	-0-	45 3	N	-0-		-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-		N	-0-		-0-

FERGERSON WELL #: 1 RRCID -> 017437 COMPL. DATE 02/02/1959 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2276 - 2290											
09		180 N	119	-0-	-61	-0-	119 3	N	-0-		16
10		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3	N	-0-		16
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		16
12		124 N	6	-0-	-118	-0-	6 3	N	-0-		16
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		16
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-		N	-0-		16

HOLT, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 031879 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2596 - 2616											
09		480 N	479	-0-	-1	-0-	479 3	N	-0-		40
10		496 N	480	-0-	-16	-0-	480 3	N	-0-		40
11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-		40
12		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-		40
01		465 N	302	-0-	-163	-0-	302 3	N	-0-		40
02		464 N	87	-0-	-377	-0-	87 3	N	-0-		40

ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 032141 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2715 - 2755											
09		120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3	N	-0-		-0-
10		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3	N	-0-		-0-
11		120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3	N	-0-		-0-
12		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-		-0-
01		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3	N	-0-		-0-
02		116 N	107	-0-	-9	-0-	107 3	N	-0-		-0-

ALLCORN, H. L., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035109 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 2318 PERF. N/A											
09		90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3	N	-0-		19
10		93 N	84	-0-	-9	-0-	78 3	N	5		24
11		90 N	84	-0-	-6	-0-	77 3	N	6		30
12		93 N	87	-0-	-6	-0-	85 3	N	2		32
01		93 N	79	-0-	-14	-0-	78 3	N	1		33
02		87 N	74	-0-	-13	-0-	72 3	N	2		35

WILLIAMS, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 038478 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 2822 PERF. N/A											
09		120 N	82	-0-	-38	-0-	82 3	N	-0-		-0-
10		124 N	61	-0-	-63	-0-	61 3	N	-0-		-0-
11		150 N	111	-0-	-39	-0-	111 3	N	-0-		-0-
12		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3	N	-0-		-0-
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
02		116 N	77	-0-	-39	-0-	77 3	N	-0-		-0-

WILLIAMS, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038488 COMPL. DATE 03/06/1966 TOTAL DEPTH 1493 PERF. N/A											
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-		-0-
10		186 N	68	-0-	-118	-0-	68 3	N	-0-		-0-
11		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-		-0-
12		186 N	131	-0-	-55	-0-	131 3	N	-0-		-0-
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-		-0-
02		174 N	169	-0-	-5	-0-	169 3	N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
NEWTON, L. E. WELL #: 1 M RRCID -> 041053 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			-0-
10		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
11		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			-0-
12		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
01		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
02		58 N	54	-0-	-4	-0-	54	3		N	-0-			-0-

MURPHREE, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 055428 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 2684 PERF. N/A														
09		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
10		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
11		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
12		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
*02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-

DAY, DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 055554 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2224 - 2232														
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			10
10		248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3		N	-0-			10
11		240 N	199	-0-	-41	-0-	199	3		N	-0-			10
12		248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3		N	-0-			10
01		217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3		N	-0-			10
02		203 N	199	-0-	-4	-0-	199	3		N	-0-			10

KILGORE, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 057439 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2635 - 0														
09		52	52	-0-	-0-	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
10		271	271	-0-	-0-	-0-	271	3		Y	-0-			-0-
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		Y	-0-			-0-
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-			-0-
*01		155 N	81	-0-	-74	-0-	81	3		Y	-0-			-0-
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-				Y	-0-			-0-

KILGORE, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 057440 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19

NICHOLS DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 058278 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A														
09		120 N	83	-0-	-37	-0-	83	3		Y	-0-			-0-
10		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		Y	-0-			-0-
11		120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3		Y	-0-			-0-
12		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		Y	-0-			-0-
01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		Y	-0-			-0-
02		116 N	40	-0-	-76	-0-	40	3		Y	-0-			-0-

WILLIAMS H.C.-B- WELL #: 1 B RRCID -> 058620 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3255 PERF. N/A														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
HARDWICK, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 060826 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH 2581 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		150 N	145	-0-	-5	-0-	145 3		N	-0-		-0-
10		186 N	148	-0-	-38	-0-	148 3		N	-0-		-0-
11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-		-0-
12		155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3		N	-0-		-0-
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-		-0-
02		145 N	143	-0-	-2	-0-	143 3		N	-0-		-0-

DAY DOLORES WELL #: 1 A RRCID -> 061447 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 2315 PERF. N/A												
09		150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3		N	-0-		-0-
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-		-0-
11		150 N	134	-0-	-16	-0-	134 3		N	-0-		-0-
12		155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3		N	-0-		-0-
01		155 N	137	-0-	-18	-0-	137 3		N	-0-		-0-
*02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		-0-

WILLIAMS G.W. WELL #: 6 RRCID -> 061944 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 3198 PERF. N/A												
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-		-0-
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 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		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-		-0-
02		29 N	27	-0-	-2	-0-	27 3		N	-0-		-0-

STEWART BILLY V. WELL #: 1 D RRCID -> 062194 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A												
09		210 N	191	-0-	-19	-0-	191 3		N	-0-		-0-
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-		-0-
11		180 N	171	-0-	-9	-0-	171 3		N	-0-		-0-
12		186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3		N	-0-		-0-
01		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3		N	-0-		-0-
02		174 N	167	-0-	-7	-0-	167 3		N	-0-		-0-

WHEELER T.B. & W.L. WELL #: 1 A RRCID -> 062611 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 2723 PERF. N/A												
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-		-0-
10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-		-0-
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-		-0-
12		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-		-0-
01		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-		-0-
*02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-		-0-

WILLIAMS H. C. WELL #: 1 D RRCID -> 062827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1105 - 1120												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MURPHREE W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 062921 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2602 - 2620												
09		120 N	100	-0-	-20	-0-	100 3		N	-0-		-0-
10		124 N	99	-0-	-25	-0-	99 3		N	-0-		-0-
11		90 N	76	-0-	-14	-0-	76 3		N	-0-		-0-
12		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3		N	-0-		-0-
01		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3		N	-0-		-0-
02		87 N	72	-0-	-15	-0-	72 3		N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190															
DAY DELORES WELL #: 1 E RRCID -> 063021 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 2310 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
11		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-			-0-
12		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-			-0-
01		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-			-0-
02		87 N	79	-0-	-8	-0-	79	3			N	-0-			-0-

WHITE C. M. WELL #: 1 E RRCID -> 063422 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A															
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-
11		150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-			-0-
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
01		155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-			-0-
02		145 N	120	-0-	-25	-0-	120	3			N	-0-			-0-

STONE JENNIE WELL #: 2 RRCID -> 063463 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 2771 PERF. 2010 - 2699															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

VOORHIES MAURINE WELL #: 1 A RRCID -> 063663 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 2698 PERF. N/A															
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
10		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-			-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
*02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-

WILLIAMS H.C. -B- WELL #: 3 B RRCID -> 063664 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A															
09		120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-			35
10		155 N	70	-0-	-85	-0-	70	3			N	-0-			35
11		150 N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-			35
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			35
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			35
*02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			35

WHITE C.M. WELL #: 1 B RRCID -> 063697 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 2340 PERF. N/A															
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-			-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			-0-
01		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			-0-
02		58 N	46	-0-	-12	-0-	46	3			N	-0-			-0-

WHITE C M WELL #: 1 C RRCID -> 064074 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 2336 PERF. N/A															
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-			-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			-0-
01		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			-0-
02		58 N	46	-0-	-12	-0-	46	3			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 065490 COMPL. DATE 02/24/1976 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2775 - 0												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-		-0-
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-		-0-
11	540 N	506	-0-	-34	-0-	506	3		N	-0-		-0-
12	589 N	490	-0-	-99	-0-	490	3		N	-0-		-0-
01	527 N	479	-0-	-48	-0-	479	3		N	-0-		-0-
02	493 N	458	-0-	-35	-0-	458	3		N	-0-		-0-

MADISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 065705 COMPL. DATE 03/07/1976 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A												
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-		-0-
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-		-0-
11	660 N	607	-0-	-53	-0-	607	3		N	-0-		-0-
12	744 N	616	-0-	-128	-0-	616	3		N	-0-		-0-
01	651 N	578	-0-	-73	-0-	578	3		N	-0-		-0-
*02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-		-0-

WEST MARION E. WELL #: 1 RRCID -> 068995 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A												
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	509	3	2 9	N	2		49
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	536	3	1 9	N	1		50
11	540 N	518	-0-	-22	-0-	518	3		N	-0-		50
12	527 N	426	-0-	-101	-0-	426	3		N	-0-		50
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-		50
02	493 N	449	-0-	-44	-0-	449	3		N	-0-		50

WILLIAMS H. C. WELL #: 3 RRCID -> 070272 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A												
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3		N	-0-		-0-
10	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3		N	-0-		-0-
11	210 N	165	-0-	-45	-0-	165	3		N	-0-		-0-
12	217 N	79	-0-	-138	-0-	79	3		N	-0-		-0-
01	186 N	32	-0-	-154	-0-	32	3		N	-0-		-0-
02	174 N	39	-0-	-135	-0-	39	3		N	-0-		-0-

MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 073105 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 3025 PERF. N/A												
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-		-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-		-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-		-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WILLIAMS, G. W. WELL #: 7 RRCID -> 073358 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A												
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-		-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	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	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-		-0-
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	27	3		N	-0-		-0-

NEWTON, L.E. WELL #: 1 D RRCID -> 075985 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A												
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-		30
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	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
02	58 N	48	-0-	-10	-0-	48	3		N	-0-		30

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
NEWTON, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 075986 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-			11
10		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	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		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			11
02		58 N	43	-0-	-15	-0-	43	3		N	-0-			11

NEWTON, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 075987 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 2373 PERF. N/A														
09		180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3		N	-0-			-0-
10		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-
11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
*02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-

MATSON, P.I. WELL #: 2 RRCID -> 078519 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 1112 PERF. 1079 - 1112														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
*02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-

WATKINS, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 082462 COMPL. DATE 02/18/1979 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3074														
09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			40
10		248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3		N	-0-			40
11		240 N	225	-0-	-15	-0-	225	3		N	-0-			40
12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			40
01		248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3		N	-0-			40
02		232 N	153	-0-	-79	-0-	153	3		N	-0-			40

CAMP & PARKS WELL #: 6 RRCID -> 082654 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2394 - 2412														
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
02		29 N	23	-0-	-6	-0-	23	3		N	-0-			-0-

MADISON, FRANK H. "F" WELL #: 1 RRCID -> 083791 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2984 - 2994														
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
12		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3		N	-0-			-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
*02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-

NICHOLS, GLADYS -A- WELL #: 1 RRCID -> 084144 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2420 - 2430														
09		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-			-0-
10		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-			-0-
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
12		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3		N	-0-			-0-
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
*02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
BUCY, BETTY "A" WELL #: 3 RRCID -> 086674 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2276 - 2286												
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	* EOM BALANCE
09		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-		-0-
10		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-		-0-
11		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-		-0-
12		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-		-0-
01		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-		-0-
*02		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 087876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 2252 - 2268												
09		90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3		N	-0-		-0-
10		124 N	74	-0-	-50	-0-	74 3		N	-0-		-0-
11		90 N	67	-0-	-23	-0-	67 3		N	-0-		-0-
12		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-		-0-
01		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-		-0-
*02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-		-0-

BUCY, BETTY "A" WELL #: 5 RRCID -> 089070 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2250 - 2265												
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		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-		-0-
12		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-		-0-
01		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-		-0-
*02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-		-0-

BUCY "A" WELL #: 9 RRCID -> 090047 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2264 - 2278												
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-		39
10		248 N	189	-0-	-59	-0-	189 3		N	-0-		39
11		210 N	97	-0-	-113	-0-	97 3		N	-0-		39
12		217 N	101	-0-	-116	-0-	101 3		N	-0-		39
01		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-		39
*02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-		39

BUCY, BETTY "A" WELL #: 12 RRCID -> 090917 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2252 - 2264												
09		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-		-0-
10		403 N	398	-0-	-5	-0-	398 3		N	-0-		-0-
11		420 N	374	-0-	-46	-0-	374 3		N	-0-		-0-
12		403 N	388	-0-	-15	-0-	388 3		N	-0-		-0-
01		403 N	395	-0-	-8	-0-	395 3		N	-0-		-0-
*02		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-		-0-

BIBBY, J.C. WELL #: 4A RRCID -> 091754 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 1843 - 1847												
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		Y	-0-		26
10		93 N	44	-0-	-49	-0-	44 3		Y	-0-		26
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-		26
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-		26
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		Y	-0-		26
02		29 N	16	-0-	-13	-0-	15 3	1 9	Y	1		27

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190																	
WELL #: 14 RRCID -> 091895 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2603 PERF. 2254 - 2264																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECK, J. WELL #: 2 RRCID -> 092532 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2450 - 2454																	
09		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					35
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					35
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					35
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					35
01		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					35
02		58 N	57	-0-	-1	-0-	57	3			N	-0-					35

MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 093441 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3022 - 3026																	
09		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 095000 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2847 - 2856																	
09		240 N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10		248 N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11		240 N	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12		217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01		217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02		203 N	174	-0-	-29	-0-	174	3			N	-0-					-0-

FORD, HENRY M. WELL #: 1 RRCID -> 096301 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 2442 PERF. 1701 - 1706																	
09		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					24
10		434 N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					24
11		420 N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					24
12		434 N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					24
01		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					24
02		406 N	380	-0-	-26	-0-	380	3			N	-0-					24

BUCY, BETTY "D" WELL #: 3 RRCID -> 097888 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 2516 PERF. 2238 - 2258																	
09		120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10		124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11		90 N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12		124 N	50	-0-	-74	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

TURNER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 100315 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2312 - 2320																	
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					6
10		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					6
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					6
12		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					6
01		15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-				N	-0-					6
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-				N	-0-					6

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 101988 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2271 - 2276												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		240 N	219	-0-	-21	-0-	219 3		N	-0-		20
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-		20
11		210 N	190	-0-	-20	-0-	190 3		N	-0-		20
12		217 N	172	-0-	-45	-0-	172 3		N	-0-		20
01		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-		20
*02		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-		20

THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 101989 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2272 - 2276												
09		240 N	238	-0-	-2	-0-	238 3		N	-0-		25
10		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-		25
11		240 N	221	-0-	-19	-0-	221 3		N	-0-		25
12		248 N	246	-0-	-2	-0-	246 3		N	-0-		25
01		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-		25
*02		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-		25

THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 101990 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2284 - 2284												
09		60 N	14	-0-	-46	-0-	14 3		N	-0-		37
10		62 N	12	-0-	-50	-0-	12 3		N	-0-		37
11		30 N	5	-0-	-25	-0-	5 3		N	-0-		37
12		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-		37
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		37
*02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		37

BIBBY, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 103001 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1868 - 1877												
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-		-0-
10		186 N	88	-0-	-98	-0-	88 3		N	-0-		-0-
11		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-		-0-
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-		-0-
01		93 N	60	-0-	-33	-0-	60 3		N	-0-		-0-
02		87 N	30	-0-	-57	-0-	30 3		N	-0-		-0-

NICHOLS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 105984 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1716 - 1721												
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-		-0-
10		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-		-0-
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-		-0-
12		186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3		N	-0-		-0-
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-		-0-
02		174 N	135	-0-	-39	-0-	135 3		N	-0-		-0-

MAHAFFEY, VERDNA WELL #: 1 RRCID -> 110487 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 1714 - 1719												
09		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-		14
10		186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3		N	-0-		14
11		180 N	156	-0-	-24	-0-	156 3		N	-0-		14
12		186 N	159	-0-	-27	-0-	159 3		N	-0-		14
01		186 N	153	-0-	-33	-0-	153 3		N	-0-		14
*02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-		14

COX, OLETA N. WELL #: 1 RRCID -> 120741 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1375 - 1380												
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-		-0-
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-		-0-
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		-0-
12		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3		N	-0-		-0-
01		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3		N	-0-		-0-
02		116 N	99	-0-	-17	-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												
RINGHOFFER, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 146674 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 988 - 995												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-			-0-
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-			-0-
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-			-0-
12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-			-0-
01		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-			-0-
02		145 N	123	-0-	-22	-0-	123 3	N	-0-			-0-

SUB SURFACE OPERATIONS 828296												
HARRIS, V. (B) WELL #: 1A RRCID -> 138531 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1640 - 1666												
09		90 N	45	-0-	-45	-0-	45 2	N	-0-			-0-
10		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2	N	-0-			-0-
11		60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2	N	-0-			-0-
12		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2	N	-0-			-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-			-0-
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-		N	NO RPT			-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317												
BOWEN, A. J. WELL #: 1A RRCID -> 120603 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 1601 PERF. 1534 - 1537												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BOWEN, A. J. WELL #: 3A RRCID -> 121380 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1262 - 1264												
09		14B2 EXT	180	-0-	180	3091	180 4	N	-0-			31
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3091		N	-0-			31
11		14B2 EXT	180	-0-	180	3271	180 4	N	-0-			31
12		14B2 EXT	150	-0-	150	3421	150 4	N	-0-			31
01		14B2 EXT	170	-0-	170	3591	170 4	N	-0-			31
02		14B2 EXT	150	-0-	150	3741	150 4	N	-0-			31

TEJAS JACK SALES, INC. 841296												
BOURN WELL #: 3 RRCID -> 124508 COMPL. DATE 04/08/1987 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 969 - 973												
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NEWSOM, MACK WELL #: 4 RRCID -> 125101 COMPL. DATE 08/24/1987 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 966 - 972												
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
TEJAS JACK SALES, INC. //CONT.// 841296													
THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131909 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 1020 - 1023													
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 2S RRCID -> 132995 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 1123 PERF. 1076 - 1086													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC 841316													
TAYLOR B.L. WELL #: 1 RRCID -> 064540 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A													
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TAYLOR, B.L. WELL #: 3 RRCID -> 071422 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 2959 PERF. N/A													
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TAYLOR, B. L. WELL #: 2 RRCID -> 072612 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A													
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TAYLOR, B. L. WELL #: 5 RRCID -> 082729 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2947 - 2953													
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//													
TOMCO OIL & GAS INC.													
FOREMAN, ADDIE													
WELL #: 2 RRCID -> 069881 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 940 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY													
WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY													
WELL #: 1 RRCID -> 080990 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 535 PERF. 480 - 484													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XPLORE OPERATING, LLC													
NEWTON, ROSS J.													
WELL #: 1 RRCID -> 036663 COMPL. DATE 06/11/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A													
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-			-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-			-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-			-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-			-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-			-0-
*02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			-0-

LEWIS, CURTIS													
WELL #: 3 RRCID -> 076654 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2689 - 2694													
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-			-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-			-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-			-0-
01	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2	N	-0-			-0-
02	58	N	14	-0-	-44	-0-	14	2	N	-0-			-0-

LEWIS, DELMER													
WELL #: 1 RRCID -> 100513 COMPL. DATE 06/08/1978 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2665 - 2675													
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-			-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-			-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-			-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-			-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			-0-
02	174	N	103	-0-	-71	-0-	103	2	N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964																	
MURPHY, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 095163 COMPL. DATE 08/21/1981 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2572 - 2578																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MURPHY, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 103413 COMPL. DATE 12/08/1982 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2572 - 2578																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
3 S PRODUCTION, INC. 953796																	
WILLETT WELL #: 1A RRCID -> 090381 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2960 - 2970																	
09	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
BROWNWOOD, EAST (MARBLE FALLS) 12566 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN																	
MADISON, F. H. 521255																	
MADISON, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 040468 COMPL. DATE 06/18/1966 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 1110 - 1136																	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																	
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298																	
MOORE, H. B. -A- WELL #: 1A RRCID -> 041140 COMPL. DATE 05/02/1962 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 0 - 1132																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NEAL, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 041141 COMPL. DATE 06/01/1962 TOTAL DEPTH 1230 PERF. N/A																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298									
MOORE, H. B., -A-		WELL #: 2		RRCID -> 041332		COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 1135 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MOORE, H. B., -C-		WELL #: 1		RRCID -> 041333		COMPL. DATE 10/25/1966 TOTAL DEPTH 1201 PERF. N/A			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MOORE, H. B.		WELL #: 2 C		RRCID -> 041413		COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ADAMS, B. J., -A-		WELL #: 1		RRCID -> 042571		COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 1170 PERF. N/A			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
RICE I. G.		WELL #: 1		RRCID -> 061027		COMPL. DATE 06/28/1962 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MCCLELLEN P.N.		WELL #: 1		RRCID -> 069177		COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 1312 PERF. N/A			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HEWGLEY, OTIS		WELL #: 1		RRCID -> 070944		COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298												
ADAMS, WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 071386 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 1048 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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

CLARK, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 083611 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 1305 PERF. 1204 - 1209												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MILLER CLAY,O "A" WELL #: 2 RRCID -> 097436 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 1212 - 1218												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CLARK, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 099055 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 1254 PERF. 1195 - 1213												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622												
MCCLELLAN, PAT N. WELL #: 1 RRCID -> 017458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1275 PERF. N/A												
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-	-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-	-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-	-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-	-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-	-0-
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-	-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622															
SIKES, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 017459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1395 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-			-0-
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2		Y	-0-			-0-
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2		Y	-0-			-0-
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2		Y	-0-			-0-
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2		Y	-0-			-0-
02		14 N	12	-0-	-2	-0-		12	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															
09		11 N	7	-0-	-4	-0-		7	2		N	-0-			-0-
10		10 N	9	-0-	-1	-0-		9	2		N	-0-			-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2		N	-0-			-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2		N	-0-			-0-
*01		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2		N	-0-			-0-
*02		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2		N	-0-			-0-

NABERS, IMALOU & LYNN WELL #: 10 RRCID -> 122694 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1223 - 1241															
09		120 N	71	-0-	-49	-0-		71	2		N	-0-			-0-
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-		96	2		N	-0-			-0-
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	2		N	-0-			-0-
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	2		N	-0-			-0-
*01		106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	2		N	-0-			-0-
*02		106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	2		N	-0-			-0-

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 12 RRCID -> 123296 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1159 - 1176															
09		90 N	67	-0-	-23	-0-		67	2		N	-0-			-0-
10		93 N	90	-0-	-3	-0-		90	2		N	-0-			-0-
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	2		N	-0-			-0-
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	2		N	-0-			-0-
*01		99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	2		N	-0-			-0-
*02		99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	2		N	-0-			-0-

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 14 RRCID -> 134068 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 1160 - 1188															
09		30 N	12	-0-	-18	-0-		12	2		N	-0-			-0-
10		31 N	16	-0-	-15	-0-		16	2		N	-0-			-0-
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2		N	-0-			-0-
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2		N	-0-			-0-
*01		17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2		N	-0-			-0-
*02		17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	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															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874													
MCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 120112 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1252													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317													
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 18 RRCID -> 208502 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1155 - 1158													
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-	
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-		-0-	
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-		-0-	
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-		-0-	
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2	Y	-0-		-0-	
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-		-0-	

ARLIE E. DAVIS WELL #: M 20 RRCID -> 215286 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1162 - 1168													
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-		-0-	
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2	Y	-0-		-0-	
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-		-0-	

ARLIE E. DAVIS WELL #: M 19 RRCID -> 218729 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1160 - 1170													
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-	
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-		-0-	
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-		-0-	
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-		-0-	
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2	Y	-0-		-0-	
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-		-0-	

DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 17 RRCID -> 222465 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 1199 PERF. N/A													
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-	
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-		-0-	
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-		-0-	
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-		-0-	
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2	Y	-0-		-0-	
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-		-0-	

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

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: COLEMAN					
WILSON RANCH //CONT.// 930205																
WILSON, H. E. "159" WELL #: 3 RRCID -> 112337 COMPL. DATE 06/14/1984											TOTAL DEPTH	1360	PERF. 1267 - 1285			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE											CNTY: BROWN					
CARSON, ROBERT L. ESTATE 136250																
HONEA, L. J. WELL #: 1 RRCID -> 017473 COMPL. DATE N/A											TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1381 - 1534			

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

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

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

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

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

BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1A RRCID -> 017480 COMPL. DATE N/A											TOTAL DEPTH	1500	PERF. 1399 - 1500			

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2020 - P/A 03/12/20																

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

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

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN																	
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874																	
BUCKNER WELL #: B 1 RRCID -> 017482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1419 - 1532																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190																	
BOYSEN, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 017470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1598 - 1750																	
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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-
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	15	3			N	-0-					-0-

BOYSEN, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 017471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1590 - 1720																	
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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-
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	15	3			N	-0-					-0-

BOYSEN, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 017472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754																	
09	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS)		//CONT.//		12573 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190								
SMITH, BROOK		WELL #:		1	RRCID ->	017474	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1600 - 1754	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-		-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		-0-
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-		-0-
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-		-0-
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-
02		58 N	46	-0-	-12	-0-	46 3		N	-0-		-0-

SMITH, BROOK		WELL #:		2	RRCID ->	017478	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1587 - 1739	
09		13 N	9	-0-	-4	-0-	9 3		N	-0-		-0-
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		-0-
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		-0-
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-		-0-
02		29 N	15	-0-	-14	-0-	15 3		N	-0-		-0-

SMITH, BROOK		WELL #:		5	RRCID ->	017479	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1587 - 1605	
09		13 N	8	-0-	-5	-0-	8 3		N	-0-		-0-
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 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-
02		29 N	15	-0-	-14	-0-	15 3		N	-0-		-0-

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

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

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	
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-		-0-
10		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		-0-
11		210 N	182	-0-	-28	-0-	182 2		N	-0-		-0-
12		217 N	154	-0-	-63	-0-	154 2		N	-0-		-0-
01		217 N	187	-0-	-30	-0-	187 2		N	-0-		-0-
02		174 N	172	-0-	-2	-0-	172 2		N	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
BRUNER (MARBLE FALLS) //CONT.// 12620 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD														
WYOMING DIAMOND A LLC //CONT.// 945735														
ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 2 RRCID -> 077348 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 4902 - 4912														
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
12	217 N	153	-0-	-64	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
01	217 N	186	-0-	-31	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
02	174 N	171	-0-	-3	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 5 RRCID -> 079665 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4654 - 4660														
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
12	217 N	153	-0-	-64	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
01	217 N	186	-0-	-31	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
02	174 N	171	-0-	-3	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
BRYCE (DUFFER CHERT) 12769 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
PETEX 659782														
STOUARD UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 140035 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 4646 PERF. 4134 - 4150														
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	-0-	87	2		N	-0-			62
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	-0-	62	2		N	-0-			62
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	-0-	68	2		N	-0-			62
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			62
*01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			62
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			62
BUCK CREEK (CONGLOMERATE) 12885 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO														
ATTIS OPERATING INC. 036637														
HARRINGTON, C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 144746 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4069 - 4080														
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
*01	76 R	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-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														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUCK RANCH (ATOKA)		//CONT.//		12889 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
DIXON, R. MCFARLAND		//CONT.//		221423								
DIXON		WELL #:		2	RRCID ->	071284	COMPL. DATE	05/10/1977	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

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

MONCRIEF, C. B.		574775		17V	RRCID ->	239820	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3424 - 3528
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS		WELL #:		17V								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

OXXN		630579		1	RRCID ->	070335	COMPL. DATE	01/24/1977	TOTAL DEPTH	5965	PERF.	N/A
MCFARLAND J		WELL #:		1								
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2					-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2					-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2					-0-
*12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BUCK RANCH (STRAWN)		12889 500		090870	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								
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3					-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3					-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3					-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3					-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3					-0-
02	116 N	104	-0-	-12	-0-	104	3					-0-

BUCK RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	069513	COMPL. DATE	03/29/1976	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	1912 - 0
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3					-0-
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3					-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3					-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3					-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3					-0-
*02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3					-0-

BUCK RANCH (STRAWN) //CONT.// 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 BUCK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 072824 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 2700 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
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
*02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-

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

09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3		N	-0-			-0-
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
*02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-

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

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

09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
*02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-

MONCRIEF, C. B. 574775
 J. M. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 072734 COMPL. DATE 10/27/1975 TOTAL DEPTH 5778 PERF. N/A

09	300 N	249	-0-	-51	-0-	249	2		N	-0-			-0-
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-			-0-
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
02	377 N	99	-0-	-278	-0-	99	1		N	-0-			-0-

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

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

BUCK RANCH (STRAWN) MONCRIEF, C. B. PICKARD UNIT		//CONT.// 12889 500 //CONT.// 574775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
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

PICKARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156977		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 2180		PERF. 1744		-		1994		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PICKARD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 160874		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1740		-		1764		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXXN HUDSON "A"		630579		WELL #: 1		RRCID -> 077683		COMPL. DATE 01/20/1978		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 1813		-		1830	
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-	
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-	
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-	
*12	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

KIMBALL, C.W. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078256		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1815		-		1820		
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCK RANCH (STRAWN, LO.) BRG LONE STAR LTD. BUCK RANCH		12889 600 090870		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
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

BUCK RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 078796		COMPL. DATE 09/27/1978		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2426		-		2445		
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN LANGSTON		354655		WELL #: 1		RRCID -> 084196		COMPL. DATE 05/20/1979		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3471		-		3504	
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-	
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-	
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					-0-	
12	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					-0-	
01	217 N		-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-	
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT					-0-	

BUCK RANCH (STRAWN, LO.) //CONT.// 12889 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 MONCRIEF, C. B. 574775
 MONCRIEF RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 081301 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2356 - 2371

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKNER (BEND) 12950 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 078656 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 4568 - 4578

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11		T. A.	-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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					2
10		372 N	328	-0-	-44	-0-	-0-	328	2			N	-0-					2
11		330 N	310	-0-	-20	-0-	-0-	310	2			N	-0-					2
12		341 N	303	-0-	-38	-0-	-0-	303	2			N	-0-					2
01		341 N	290	-0-	-51	-0-	-0-	290	2			N	-0-					2
02		290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-	-0-					N	NO RPT					2

BIRD WELL #: 3 RRCID -> 096243 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 3570 - 3672

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKNER (STRAWN) 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 ANRE GAS SYSTEMS, INC. 025639
 PHOENIX FAMILY GROUP WELL #: 1 RRCID -> 205799 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 1674 - 1680

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKNER (STRAWN)		//CONT.//		12950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER							
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005											
MORGAN, J. W.				WELL #:	1	RRCID ->	084278	COMPL. DATE	11/10/1979	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	1544 - 2508		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROCO OPERATING CO., INC.				679595											
HAYTER				WELL #:	1	RRCID ->	086635	COMPL. DATE	01/28/1980	TOTAL DEPTH	5209	PERF.	1624 - 1629		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROLLO RESOURCES, LLC				726791											
HARRISON				WELL #:	2	RRCID ->	083573	COMPL. DATE	06/12/1979	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1453 - 1462		
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HITT, G.L.				WELL #:	1	RRCID ->	083616	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	1521 - 1526		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STEPHENS				WELL #:	1	RRCID ->	083618	COMPL. DATE	12/03/1978	TOTAL DEPTH	5166	PERF.	1870 - 1877		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STEPHENS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	083619	COMPL. DATE	02/16/1979	TOTAL DEPTH	2497	PERF.	1608 - 1613		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 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									
HARRISON		WELL #:		3	RRCID ->	084818	COMPL. DATE	09/30/1979	TOTAL DEPTH	5285	PERF. 2590 - 2600		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 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		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TREE OPERATING, LLC		WELL #:		867559	RRCID ->	083617	COMPL. DATE	12/27/1978	TOTAL DEPTH	4990	PERF. 1737 - 1747		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES		WELL #:		912942	RRCID ->	196063	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 1280 - 1286		
09		930 N	898	-0-	-32	-0-	898	3	N	-0-			-0-
10		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3	N	-0-			-0-
11		960 N	948	-0-	-12	-0-	948	3	N	-0-			-0-
12		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3	N	-0-			-0-
01		1116 N	983	-0-	-133	-0-	983	3	N	-0-			-0-
*02		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3	N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID ->	083472	COMPL. DATE	10/03/1978	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2480 - 2556		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
JORDAN, J B		WELL #:		1	RRCID ->	083936	COMPL. DATE	09/22/1978	TOTAL DEPTH	5254	PERF. 1452 - 1461		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUCKNER (STRAWN)		//CONT.//		12950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
DIAMOND "M"		WELL #:		1	RRCID ->	091752	COMPL. DATE	05/28/1980	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2444 - 2519
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BUFFALO HILL (CONGL.)				13117 075	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
BASA RESOURCES, INC.				053974								
HILL, J. W.		WELL #:		2	RRCID ->	181605	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	4269	PERF.	3980 - 3990
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1410 N	1189	-0-	-221	-0-	1189	2		Y	-0-		-0-
10	1457 N	1375	-0-	-82	-0-	159	1	1216	2	Y	-0-	-0-
11	1380 N	1300	-0-	-80	-0-	174	1	1126	2	Y	-0-	-0-
12	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	184	1	1136	2	Y	-0-	-0-
01	1364 N	1286	-0-	-78	-0-	200	1	1086	2	Y	-0-	-0-
02	1247 N	1105	-0-	-142	-0-	41	1	1064	2	Y	-0-	-0-

CLEARLY PETROLEUM, LLC				159651		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
BLACK BROTHERS				6A	RRCID ->	251310	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4060 - 4067
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	690 X	319	-0-	-371	-0-	319	2		N	-0-		49
*10	589 X	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-		49
*11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-		49
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-		49
01	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT		49
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		49

DELTA OIL & GAS LTD.				213703		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
BLACK 'C'				4	RRCID ->	273552	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL DEPTH	4695	PERF.	4041 - 4044
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	510 N	278	-0-	-232	-0-	278	3		N	-0-		-0-
10	403 N	291	-0-	-112	-0-	291	3		N	-0-		-0-
11	330 N	270	-0-	-60	-0-	270	3		N	-0-		-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-		-0-
01	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3		N	-0-		-0-
02	261 N	259	-0-	-2	-0-	259	3		N	-0-		-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
BLACK 23				1	RRCID ->	260690	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	4038 - 4058
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3570 X	2994	-0-	-576	-0-	2981	2	13 9	N	12		144
10	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3695	2	8 9	N	7		151
11	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3601	2	12 9	N	11		162
12	3503 X	3390	-0-	-113	-0-	3359	2	31 9	N	28	162 1	28
01	3689 X	3060	-0-	-629	-0-	3053	2	7 9	N	6		34
02	3451 X	2746	-0-	-705	-0-	2737	2	9 9	N	8		42

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2010

BURKETT, SW. (DUFFER) 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
 SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834
 KNOX, E. L., DR. WELL #: 1 RRCID -> 038809 COMPL. DATE 04/02/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3340 - 3362

*07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					4
*08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					318
*09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					4
*10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					4
*11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					4
*12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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

07	DLQ G-10	78	-0-	78	155	75	3	3	9	Y	3					8
08	DLQ G-10	69	-0-	69	224	69	3			Y	-0-					69
09	DLQ G-10	66	-0-	66	290	66	3			Y	-0-					8
10	DLQ G-10	68	-0-	68	358	68	3			Y	-0-					8
*11	416 N	58	-0-	-358	-0-	58	3			Y	-0-					8
*12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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

07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

*07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					41
*09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834										
DEVANNEY, MARCIA		WELL #: 2		RRCID -> 074401		COMPL. DATE 11/14/1977		TOTAL DEPTH 3380 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-			3
*08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-			159
*09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-			3
*10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			3
*11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-			3
*12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-			3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

HENDERSON, WILLIE		WELL #: 2		RRCID -> 082453		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3298 - 3304				
*07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-			13
*08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-			246
*09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-			13
*10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-			13
*11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-			13
*12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-			13
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

HENDERSON, W.H.		WELL #: 2		RRCID -> 083567		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3312 - 3328				
07	DLQ G-10	32	-0-	32	62	29	3	3	9	Y	3	7
08	DLQ G-10	27	-0-	27	89	27	3			Y	-0-	27
09	DLQ G-10	26	-0-	26	115	26	3			Y	-0-	7
10	DLQ G-10	27	-0-	27	142	26	3	1	9	Y	1	8
*11	165 N	23	-0-	-142	-0-	23	3			Y	-0-	8
*12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-	4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	4
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	4

HENDERSON, W.C. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 084731		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 3463 PERF. 3300 - 3310				
07	DLQ G-10	65	-0-	65	132	65	3			Y	-0-	13
08	DLQ G-10	59	-0-	59	191	59	3			Y	-0-	59
09	DLQ G-10	57	-0-	57	248	57	3			Y	-0-	13
10	DLQ G-10	59	-0-	59	307	59	3			Y	-0-	13
*11	357 N	50	-0-	-307	-0-	50	3			Y	-0-	13
*12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-	13
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	13

HENDERSON, W.C. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 084822		COMPL. DATE 10/11/1979		TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3244 - 3254				
07	DLQ G-10	352	-0-	352	713	352	3			Y	-0-	144
08	DLQ G-10	321	-0-	321	1034	321	3			Y	-0-	321
09	DLQ G-10	307	-0-	307	1341	307	3			Y	-0-	144
10	DLQ G-10	317	-0-	317	1658	317	3			Y	-0-	144
*11	1930 N	272	-0-	-1658	-0-	272	3			Y	-0-	144
*12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-	144
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	144
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	144

HENDERSON, WILLIE		WELL #: 1D		RRCID -> 098533		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 700 PERF. 463 - 541				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834									
GOULD, OSCAR		WELL #: 1		RRCID -> 107035		COMPL. DATE 04/20/1983		TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3362 - 3374			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	
07	DLQ G-10	18	-0-	18	32	18 3		Y	-0-		33
08	DLQ G-10	15	-0-	15	47	15 3		Y	-0-		15
09	DLQ G-10	15	-0-	15	62	15 3		Y	-0-		33
10	DLQ G-10	12	-0-	12	74	12 3		Y	-0-		33
*11	85 N	11	-0-	-74	-0-	11 3		Y	-0-		33
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-		33
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		33
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		33

HENDERSON, WILLIE		WELL #: 4		RRCID -> 110498		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3288 - 3303			
*07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-		9
*08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-		246
*09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-		9
*10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-		9
*11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-		9
*12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-		9
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9

GOULD, OSCAR		WELL #: 03		RRCID -> 110726		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3307 - 3322			
07	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4 3		Y	-0-		51
08	DLQ G-10	4	-0-	4	8	4 3		Y	-0-		4
09	DLQ G-10	4	-0-	4	12	4 3		Y	-0-		51
10	DLQ G-10	3	-0-	3	15	3 3		Y	-0-		51
*11	18 N	3	-0-	-15	-0-	3 3		Y	-0-		51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		51
02	0 N	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			
07	DLQ G-10	9	-0-	9	16	9 3		Y	-0-		40
08	DLQ G-10	7	-0-	7	23	7 3		Y	-0-		7
09	DLQ G-10	8	-0-	8	31	8 3		Y	-0-		40
10	DLQ G-10	6	-0-	6	37	6 3		Y	-0-		40
*11	42 N	5	-0-	-37	-0-	5 3		Y	-0-		40
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		40
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
02	0 N	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			
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLEMAN						
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834											
GOULD, OSCAR		WELL #:		5	RRCID ->	122429	COMPL. DATE	10/23/1986	TOTAL DEPTH	3498	PERF.	3220 - 3326			
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
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			51
02		0 N	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			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HENDERSON, W.C.		WELL #:		1	RRCID ->	124176	COMPL. DATE	04/16/1987	TOTAL DEPTH	3567	PERF.	3286 - 3296			
07	DLQ	G-10	225	-0-	225	323	212	3	13	9	Y	12			326
08	DLQ	G-10	210	-0-	210	533	193	3	17	9	Y	15			193
09	DLQ	G-10	193	-0-	193	726	185	3	8	9	Y	7			348
10	DLQ	G-10	191	-0-	191	917	191	3			Y	-0-			348
*11	1094	N	177	-0-	-917	-0-	164	3	13	9	Y	12	25	1	335
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	81	3	17	9	Y	15			314
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			314
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			314
HENDERSON, W.C.		WELL #:		2	RRCID ->	124727	COMPL. DATE	06/18/1987	TOTAL DEPTH	3623	PERF.	3304 - 3314			
07	DLQ	G-10	106	-0-	106	215	106	3			Y	-0-			47
08	DLQ	G-10	97	-0-	97	312	97	3			Y	-0-			97
09	DLQ	G-10	93	-0-	93	405	93	3			Y	-0-			47
10	DLQ	G-10	95	-0-	95	500	95	3			Y	-0-			47
*11	582	N	82	-0-	-500	-0-	82	3			Y	-0-			47
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-			47
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			47
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			47
HENDERSON, W.C.		WELL #:		3	RRCID ->	124798	COMPL. DATE	07/10/1987	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	3338 - 3348			
07	DLQ	G-10	92	-0-	92	180	86	3	6	9	Y	5			262
08	DLQ	G-10	89	-0-	89	269	78	3	11	9	Y	10			78
09	DLQ	G-10	87	-0-	87	356	75	3	12	9	Y	11			283
10	DLQ	G-10	83	-0-	83	439	77	3	6	9	Y	5			288
*11	511	N	72	-0-	-439	-0-	66	3	6	9	Y	5	30	1	263
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-			257
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			257
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			257

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN								
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834														
HENNDERSON, W.C.		WELL #: 5		RRCID -> 125243		COMPL. DATE 09/02/1987		TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3340 - 3350								
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
07	DLQ	G-10	21	-0-	21	42	17 3	4 9	Y	4	4					216
08	DLQ	G-10	16	-0-	16	58	16 3		Y	-0-						16
09	DLQ	G-10	15	-0-	15	73	15 3		Y	-0-						216
10	DLQ	G-10	15	-0-	15	88	15 3		Y	-0-						216
*11	118	N	30	-0-	-88	-0-	13 3	17 9	Y	15		45	1			186
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	18 3	3 9	Y	3						212
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						212
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						212

HENNDERSON, W.H.		WELL #: 3		RRCID -> 125558		COMPL. DATE 10/20/1987		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3312 - 3327								
07	DLQ	G-10	172	-0-	172	330	154 3	18 9	Y	16						22
08	DLQ	G-10	164	-0-	164	494	140 3	24 9	Y	22						140
09	DLQ	G-10	162	-0-	162	656	134 3	28 9	Y	25		47	1			22
10	DLQ	G-10	151	-0-	151	807	139 3	12 9	Y	11						33
*11	937	N	130	-0-	-807	-0-	119 3	11 9	Y	10						43
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		Y	-0-						6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						6

HENNDERSON, W.C.		WELL #: 7		RRCID -> 125623		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3368 - 3378								
*07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-						5
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-						64
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-						5
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-						5
*11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-						5
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-						5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						5

KEARLEY		WELL #: 2		RRCID -> 125889		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3370 - 3377								
07	DLQ	G-10	79	-0-	79	160	79 3		Y	-0-						3
08	DLQ	G-10	72	-0-	72	232	72 3		Y	-0-						72
09	DLQ	G-10	69	-0-	69	301	69 3		Y	-0-						3
10	DLQ	G-10	71	-0-	71	372	71 3		Y	-0-						3
*11	433	N	61	-0-	-372	-0-	61 3		Y	-0-						3
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		Y	-0-						3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						3

KEARLEY		WELL #: 4		RRCID -> 125941		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3370 - 3378								
07	DLQ	G-10	308	-0-	308	623	308 3		Y	-0-						2
08	DLQ	G-10	280	-0-	280	903	280 3		Y	-0-						280
09	DLQ	G-10	269	-0-	269	1172	269 3		Y	-0-						2
10	DLQ	G-10	277	-0-	277	1449	277 3		Y	-0-						2
*11	1560	N	111	-0-	-1449	-0-	111 3		Y	-0-						2
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		Y	-0-						2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						2

 BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
 SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834
 GOULD, OSCAR WELL #: 6 RRCID -> 125984 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3326 - 3336

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

 HENDERSON, W.C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 126773 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3298 - 3308

07	DLQ	G-10	718	-0-	718	1453	718	3			Y	-0-					41
08	DLQ	G-10	654	-0-	654	2107	654	3			Y	-0-					654
09	DLQ	G-10	627	-0-	627	2734	627	3			Y	-0-					41
10	DLQ	G-10	647	-0-	647	3381	647	3			Y	-0-					41
*11		2500 N	555	-0-	-1945	1436	555	3			Y	-0-					41
*12		2171 N	735	-0-	-1436	-0-	735	3			Y	-0-					41
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

 HENDERSON, W.C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127462 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3327 - 3335

07	DLQ	G-10	770	-0-	770	1558	770	3			Y	-0-					33
08	DLQ	G-10	701	-0-	701	2259	701	3			Y	-0-					701
09	DLQ	G-10	672	-0-	672	2931	672	3			Y	-0-					33
10	DLQ	G-10	693	-0-	693	3624	693	3			Y	-0-					33
*11		2500 N	594	-0-	-1906	1718	594	3			Y	-0-					33
*12		2506 N	788	-0-	-1718	-0-	788	3			Y	-0-					33
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

 MILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128930 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3346 - 3356

07	DLQ	G-10	214	-0-	214	433	214	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	195	-0-	195	628	195	3			Y	-0-					195
09	DLQ	G-10	187	-0-	187	815	187	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	97	-0-	97	912	97	3			Y	-0-					-0-
*11		995 N	83	-0-	-912	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
*12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 129217 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3348 - 3358

07	DLQ	G-10	214	-0-	214	433	214	3			Y	-0-					6
08	DLQ	G-10	194	-0-	194	627	194	3			Y	-0-					194
09	DLQ	G-10	186	-0-	186	813	186	3			Y	-0-					6
10	DLQ	G-10	97	-0-	97	910	97	3			Y	-0-					6
*11		993 N	83	-0-	-910	-0-	83	3			Y	-0-					6
*12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					6
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834
HENNDERSON, W.C. "C" WELL #: 2 RRCID -> 130364 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3374 - 3379

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
07	DLQ G-10	941	-0-	941	1904	941	3			Y	-0-					58
08	DLQ G-10	857	-0-	857	2761	857	3			Y	-0-					857
09	DLQ G-10	821	-0-	821	3582	821	3			Y	-0-					58
10	DLQ G-10	847	-0-	847	4429	847	3			Y	-0-					58
*11	2500 N	726	-0-	-1774	2655	726	3			Y	-0-					58
*12	3100 N	963	-0-	-2137	518	963	3			Y	-0-					58
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

GOULD, OSCAR WELL #: 7 RRCID -> 131399 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3293 - 3313

07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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-
02	0 N	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

07	DLQ G-10	855	-0-	855	1730	855	3			Y	-0-					4
08	DLQ G-10	779	-0-	779	2509	779	3			Y	-0-					779
09	DLQ G-10	746	-0-	746	3255	746	3			Y	-0-					4
10	DLQ G-10	770	-0-	770	4025	770	3			Y	-0-					4
*11	2500 N	660	-0-	-1840	2185	660	3			Y	-0-					4
*12	3060 N	875	-0-	-2185	-0-	875	3			Y	-0-					4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BURKETT, SW (DUFFER, GAS) 13565 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834
NEWTON WELL #: 3 RRCID -> 086822 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 3200 - 3220

*07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	141	3	13	9	N	12					210
*08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	142	3	8	9	N	7					142
*09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					217
*10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					217
*11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	122	3	6	9	N	5					222
*12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					198
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

BURLESON (STRAWN) 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SMITH, DEWITT WELL #: 1 RRCID -> 163908 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 2264 - 2269

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

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		//CONT.//		709694												
MCCLURE, C. C. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	164775	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	2306 - 2314				
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	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		6	RRCID ->	131185	COMPL. DATE	04/28/1989	TOTAL DEPTH	2073	PERF.	1824 - 1934
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	15	1	218	3	N	-0-	-0-
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	14	1	220	3	N	-0-	-0-
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	10	1	218	3	N	-0-	-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	14	1	219	3	N	-0-	-0-
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	13	1	225	3	N	-0-	-0-
02	232 N	220	-0-	-12	-0-	13	1	207	3	N	-0-	-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		4	RRCID ->	131742	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	3585	PERF.	1770 - 1860
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	N	-0-	-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	3	N	-0-	-0-
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	8	1	153	3	N	-0-	-0-
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	8	1	150	3	N	-0-	-0-
01	186 N	154	-0-	-32	-0-	8	1	146	3	N	-0-	-0-
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	N	-0-	-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		7	RRCID ->	131841	COMPL. DATE	08/16/1989	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1926 - 1987
09	120 N	72	-0-	-48	-0-	29	1	43	3	N	-0-	-0-
10	93 N	47	-0-	-46	-0-	28	1	19	3	N	-0-	-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	27	1	14	3	N	-0-	-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	28	1	15	3	N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-	-0-

LONG RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	131910	COMPL. DATE	08/23/1989	TOTAL DEPTH	2125	PERF.	1880 - 1990
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		8	RRCID ->	132708	COMPL. DATE	11/15/1989	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1920 - 2048
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING		CO.//CONT.//		817555												
LONG RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	132922	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 1893 - 2043					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	158848	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	3615	PERF. 1793 - 1803					
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	10	1	152	3	N	-0-					-0-
10	186 N	160	-0-	-26	-0-	9	1	151	3	N	-0-					-0-
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	8	1	143	3	N	-0-					-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	N	-0-					-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	N	-0-					-0-
*02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-					-0-

LONG RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	160787	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 1808 - 1880					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	162998	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 1782 - 1947					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID ->	163564	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	3725	PERF. 1812 - 1913					
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	10	1	162	3	N	-0-					-0-
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	10	1	169	3	N	-0-					-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-
02	174 N	167	-0-	-7	-0-	10	1	157	3	N	-0-					-0-

LONG RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	177069	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	3679	PERF. 1846 - 1880					
09	540 N	530	-0-	-10	-0-	32	1	498	3	N	-0-					-0-
10	527 N	515	-0-	-12	-0-	30	1	485	3	N	-0-					-0-
11	510 N	473	-0-	-37	-0-	24	1	449	3	N	-0-					-0-
12	558 N	498	-0-	-60	-0-	26	1	472	3	N	-0-					-0-
01	527 N	507	-0-	-20	-0-	28	1	479	3	N	-0-					-0-
*02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	29	1	465	3	N	-0-					-0-

BURLESON CSL		WELL #:		10	RRCID ->	178939	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	2146	PERF. 1864 - 1916					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555											
LONG RANCH				WELL #: 11	RRCID -> 179115	COMPL. DATE 04/13/2000	TOTAL DEPTH 3582	PERF. 1909 - 1927							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LONG RANCH				WELL #: 32	RRCID -> 243306	COMPL. DATE 03/06/2008	TOTAL DEPTH 3690	PERF. 1984 - 2010							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LONG RANCH				WELL #: 17	RRCID -> 287021	COMPL. DATE 07/02/2019	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 1794 - 1906							
09	420 X	253	-0-	-167	-0-	15 1	238 3	N	-0-						-0-
10	434 N	220	-0-	-214	-0-	13 1	207 3	N	-0-						-0-
11	420 N	204	-0-	-216	-0-	10 1	194 3	N	-0-						-0-
12	248 N	155	-0-	-93	-0-	8 1	147 3	N	-0-						-0-
01	217 N	166	-0-	-51	-0-	9 1	157 3	N	-0-						-0-
02	203 N	121	-0-	-82	-0-	7 1	114 3	N	-0-						-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
MCCLURE, C. C. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 164778	COMPL. DATE 09/22/1997	TOTAL DEPTH 2550	PERF. 2350 - 2374							
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-						-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)				13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
ANTLE OPERATING, INC.				026646											
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 204661	COMPL. DATE 09/13/2004	TOTAL DEPTH 4268	PERF. 4191 - 4212							
09	150 N	60	-0-	-90	-0-	60 2		N	-0-						146
10	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2		N	-0-						146
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-						146
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-						146
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-						146
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						146

LOCKHART, P. A. JR. HEIRS				WELL #: 2	RRCID -> 209199	COMPL. DATE 04/19/2005	TOTAL DEPTH 4315	PERF. 4198 - 4228							
09	120 N	54	-0-	-66	-0-	54 2		N	-0-						-0-
10	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2		N	-0-						-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-						-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-						-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) ANTLE OPERATING, INC. LOCKHART "A"		//CONT.// 13764 500 //CONT.// 026646		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
		WELL #: 1		RRCID -> 212630		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4177 - 4199					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
BROOKS "A"				WELL #: 1		RRCID -> 212970		COMPL. DATE 11/14/2005		TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4100 - 4106			
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			-0-
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-			-0-
01	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2		N	-0-			-0-
02	87 N	12	-0-	-75	-0-	12	2		N	-0-			-0-
BROOKS "B"				WELL #: 1		RRCID -> 236909		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4124 - 4147			
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			123
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			123
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			123
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
CHOLLA PETROLEUM, INC. STUART, SNODDY				150683 WELL #: 1		RRCID -> 199314		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3953 - 4063			
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2		N	-0-			-0-
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2		N	-0-			-0-
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2		N	-0-			-0-
12	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2		N	-0-			-0-
01	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2		N	-0-			-0-
*02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
DUTRO				WELL #: 2		RRCID -> 203404		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 4278 PERF. 4192 - 4201			
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-			-0-
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			-0-
*11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			-0-
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-			-0-
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			-0-
*02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			-0-
CUMMING COMPANY, INC. THE LONG '63'				194204 WELL #: 2		RRCID -> 277473		COMPL. DATE 03/16/2015		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3996 - 4048			
09	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2		N	-0-			21
10	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2		N	-0-			21
11	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2		N	-0-			21
12	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2		N	-0-			21
01	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2		N	-0-			21
*02	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2		N	-0-			21

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690													
HINKSON, WILLIAM		WELL #:		6	RRCID ->	253409	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	4475	PERF. 4244 - 4286						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02		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						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP				424988													
STUART BARNETT "61"		WELL #:		12	RRCID ->	255379	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	4305	PERF. 4036 - 4060						
09		790 N	790	-0-	-0-	-0-		790	2		N	-0-					-0-
10		315 N	315	-0-	-0-	-0-		315	2		N	-0-					-0-
11		48 N	48	-0-	-0-	-0-		48	2		N	-0-					-0-
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2		N	-0-					-0-
01		310 N	34	-0-	-276	-0-		34	2		N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC				660307													
MCMURREY RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	267508	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	4499	PERF. 4644 - 6240						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

MAXWELL RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	274096	COMPL. DATE	04/16/2013	TOTAL DEPTH	5480	PERF. 5012 - 5303						
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	2		N	-0-					-0-
10		49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	2		N	-0-					-0-
11		29 N	29	-0-	-0-	-0-		29	2		N	-0-					-0-
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-		18	2		N	-0-					-0-
*01		21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2		N	-0-					-0-
*02		20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2		N	-0-					-0-

MAXWELL SOUTH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	274230	COMPL. DATE	04/15/2013	TOTAL DEPTH	5373	PERF. 5050 - 5285						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.// 660307										
ASH		WELL #: 1H		RRCID ->	274354	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	4709	PERF.	5512 - 8390	
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
09	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			52
10	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			52
11	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			52
12	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			52
*01	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			52
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

ASH		WELL #: B 3		RRCID ->	275710	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	5085	PERF.	4480 - 4760	
09	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-			162
10	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-			162
11	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-			162
12	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-			162
*01	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-			162
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162

EDWARDS		WELL #: B 1		RRCID ->	275711	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	4915	PERF.	4384 - 4541	
09	2130 X	1736	-0-	-394	-0-	1706	2	30 9	N	27		58
10	2201 X	1642	-0-	-559	-0-	1616	2	26 9	N	24		82
11	2130 X	1444	-0-	-686	-0-	1444	2		N	-0-		82
12	2201 X	1363	-0-	-838	-0-	1363	2		N	-0-		82
*01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1253	2	32 9	N	29		111
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		111

MURPHY		WELL #: B 8		RRCID ->	275743	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	4513	PERF.	4250 - 4424	
09	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2587	2	186 9	N	169	128 1	151
10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1485	2	13 9	N	12	133 1	30
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-		30
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-		30
*01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-		30
*02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		30

MCMURREY RANCH		WELL #: B 3		RRCID ->	275780	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4316 - 4560	
09	5040 X	4549	-0-	-491	-0-	4539	2	10 9	N	9		39
10	5177 X	4681	-0-	-496	-0-	4678	2	3 9	N	3		42
11	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2		N	-0-		42
12	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2		N	-0-		42
01	4712 X	4607	-0-	-105	-0-	4593	2	14 9	N	13		55
02	4408 X	2772	-0-	-1636	-0-	2772	2		N	-0-		55

ASH		WELL #: B 2		RRCID ->	275943	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	5109	PERF.	4594 - 4756	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72

REPASS		WELL #: 1AH		RRCID ->	275973	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	4181	PERF.	5128 - 8454	
09	3420 X	3116	-0-	-304	-0-	3093	2	23 9	N	21		164
10	3348 X	3181	-0-	-167	-0-	3171	2	10 9	N	9		173
11	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2		N	-0-		173
12	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3471	2	30 9	N	27	172 1	28
01	3224 X	3036	-0-	-188	-0-	3026	2	10 9	N	9		37
02	3016 X	2868	-0-	-148	-0-	2862	2	6 9	N	5		42

 BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
 MURPHY WELL #: B 9 RRCID -> 276086 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3973 - 4153

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
									CODE		CODE	M	PROD		CODE		CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					31
11	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2	2			N	-0-					31
12	14B2	EXT	4	-0-	4	4	6	4	2			N	-0-					31
01	14B2	EXT	3	-0-	3	3	9	3	2			N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					31

 MURPHY WELL #: B 10 RRCID -> 276092 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4007 - 4185

09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	1276	2	43	9	N	39	44	1			67
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	1249	2	46	9	N	42					109
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	1158	2	83	9	N	75					184
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	1209	2	57	9	N	52	164	1			72
*01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	928	2	34	9	N	31					103
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

 MCMURREY RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 277344 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 4532 PERF. 4957 - 6473

09	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	-0-	5734	2	51	9	N	46					106
10	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	-0-	5868	2	41	9	N	37					143
11	5850	X	4644	-0-	-1206	-0-	-0-	4591	2	53	9	N	48	161	1			30
12	6045	X	1996	-0-	-4049	-0-	-0-	1994	2	2	9	N	2					32
01	5983	X	2342	-0-	-3641	-0-	-0-	2325	2	17	9	N	15					47
02	5597	X	4875	-0-	-722	-0-	-0-	4844	2	31	9	N	28	52	1			23

 J. D. JOHNSON RANCH WELL #: B 5 RRCID -> 277348 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4477 - 4797

09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					92
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					92
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					92
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					92
*01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					92
*02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					92

 WHITE RAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277574 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 7039 - 7348

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

 JOHNSON RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 278434 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4294 - 4520

09	DLQ	G-10	940	-0-	940	3502	890	2	50	9	Y	45						64
10	DLQ	G-10	1136	-0-	1136	4638	1094	2	42	9	Y	38	81	1				21
*11	DLQ	G-10	1965	-0-	1965	6603	1864	2	101	9	Y	92	81	1				32
*12	3000	N	1300	-0-	-1700	4903	1259	2	41	9	Y	37						69
*01	3100	N	1531	-0-	-1569	3334	1466	2	65	9	Y	59	80	1				48
*02	2900	N	1399	-0-	-1501	1833	1321	2	78	9	Y	71	83	1				36

 JOHNSON RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 278505 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 5099 - 8731

09	DLQ	G-10	1490	-0-	1490	2958	1466	2	24	9	Y	22						27
10	DLQ	G-10	1404	-0-	1404	4362	1383	2	21	9	Y	19	45	1				1
*11	DLQ	G-10	65	-0-	65	4427	9	2	56	9	Y	51	46	1				6
*12	3000	N	-0-	-0-	-3000	1427					Y	21						27
*01	3100	N	2713	-0-	-387	1040			36	9	Y	33	45	1				15
*02	2714	N	1674	-0-	-1040	-0-	1631	2	43	9	Y	39	46	1				8

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.// 660307										
JOHNSON RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 278506		COMPL. DATE 10/19/2012			TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4889 - 8760			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	DLQ G-10	2773	-0-	2773	5882	2743	2	30	9	Y	27	33
10	DLQ G-10	1606	-0-	1606	7488	1581	2	25	9	Y	23	8
*11	DLQ G-10	1340	-0-	1340	8828	1281	2	59	9	Y	54	14
*12	3000 N	700	-0-	-2300	6528	676	2	24	9	Y	22	36
*01	3100 N	425	-0-	-2675	3853	386	2	39	9	Y	35	24
*02	2900 N	341	-0-	-2559	1294	295	2	46	9	Y	42	17

SIKES		WELL #: B 1		RRCID -> 278679		COMPL. DATE 12/04/2014			TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4467 - 4698			
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-	65
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-	65
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-	65
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-	65
*01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-	65
*02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-	65

B ROGERS		WELL #: B 1		RRCID -> 279235		COMPL. DATE 09/23/2016			TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4242 - 4612			
09	3600 X	1387	-0-	-2213	-0-	1381	2	6	9	N	5	35
10	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-	35
11	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-	35
12	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-	35
01	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-	35
02	1334 X	-0-	-0-	-1334	-0-					N	-0-	35

DERRICK NW		WELL #: 1		RRCID -> 280274		COMPL. DATE 02/05/2013			TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5093 - 5342			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	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			
09	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4899	2	2	9	N	2	55
10	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-	55
11	3210 X	820	-0-	-2390	-0-	820	2			N	-0-	55
12	4588 X	834	-0-	-3754	-0-	834	2			N	-0-	55
01	5053 X	198	-0-	-4855	-0-	198	2			N	-0-	55
02	4727 X	207	-0-	-4520	-0-	207	2			N	-0-	55

HOLT ROGERS		WELL #: P 1		RRCID -> 282113		COMPL. DATE 12/15/2016			TOTAL DEPTH 4941 PERF. N/A			
09	840 X	627	-0-	-213	-0-	627	2			N	-0-	75
10	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-	75
11	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-	75
12	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-	75
*01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-	75
*02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-	75

BELDING RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 285913		COMPL. DATE 07/02/2013			TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4154 - 4428			
09	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1293	2	7	9	N	6	6
10	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1751	2	8	9	N	7	13
11	930 X	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-	13
12	1116 X	890	-0-	-226	-0-	890	2			N	-0-	13
01	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT	13
*02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-	13

 BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
 J.D. JOHNSON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 285927 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 4613 - 4830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1740 X		2	-0-	-1738			2	2	N	-0-					73
10	1798 X		-0-	-0-	-1798					N	-0-					73
11	570 X		169	-0-	-401			169	2	N	-0-					73
12	332 X		332	-0-	-0-			332	2	N	-0-					73
01	2 X		1	-0-	-1			1	2	N	-0-					73
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

 JOHNSON RANCH WELL #: P 4 RRCID -> 286043 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4336 - 4803

09	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
10	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
11	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
12	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
01	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
02	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

 ASH WELL #: P 4H RRCID -> 286457 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5047 - 6585

09	600 X		99	-0-	-501			99	2	N	-0-					49
10	620 X		102	-0-	-518			102	2	N	-0-					49
11	600 X		97	-0-	-503			97	2	N	-0-					49
12	620 X		68	-0-	-552			68	2	N	-0-					49
01	620 X		132	-0-	-488			132	2	N	-0-					49
02	580 X		103	-0-	-477			103	2	N	-0-					49

 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 RITCHIE, J.P. WELL #: RRCID -> 130994 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4358 - 4526

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2017

 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 ALLEN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 136834 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4212 - 4400

09	990 N		915	-0-	-75			911	3		4	9	N		4	125
10	1209 N		1012	-0-	-197			997	3		15	9	N		14	139
11	1051 N		1051	-0-	-0-			1043	3		8	9	N		7	146
12	961 N		872	-0-	-89			849	3		23	9	N		21	167
01	1023 N		923	-0-	-100			908	3		15	9	N		14	181
02	1015 N		921	-0-	-94			910	3		11	9	N		10	191

 HARDONCOURT, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 148296 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4281 - 4439

09	390 N		374	-0-	-16			374	3				N		-0-	-0-
10	403 N		233	-0-	-170			233	3				N		-0-	-0-
11	624 N		624	-0-	-0-			624	3				N		-0-	-0-
12	385 N		385	-0-	-0-			385	3				N		-0-	-0-
01	370 N		370	-0-	-0-			370	3				N		-0-	-0-
02	406 N		309	-0-	-97			309	3				N		-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964						
HARDENCOURT, FRANCES B		WELL #:		1	RRCID -> 176809	COMPL. DATE 02/22/1991	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4389	- 4544	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507				CNTY: PALO PINTO		
HICKMAN		WELL #:		3	RRCID -> 274098	COMPL. DATE 05/23/2014	TOTAL DEPTH 5166	PERF. 4490	- 4876	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HIDDEN SPRINGS				WELL #:	2	RRCID -> 280704	COMPL. DATE 06/07/2016	TOTAL DEPTH 5321	PERF. 4610	- 5064
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78

HICKMAN				WELL #:	6	RRCID -> 288211	COMPL. DATE 01/05/2019	TOTAL DEPTH 5096	PERF. 4420	- 4830
*03	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872 3	N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674 3	N	-0-		-0-
*06	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843 3	N	-0-		-0-
*07	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917 3	N	-0-		-0-
*08	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938 3	N	-0-		-0-
09	0 W	878	-0-	878	878	878 3	N	-0-		-0-
10	0 W	303	-0-	303	1181	303 3	N	-0-		-0-
11	0 W	152	-0-	152	1333	152 3	N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	1333		N	-0-		-0-
01	0 W	421	-0-	421	1754	421 3	N	-0-		-0-
02	0 W	50	-0-	50	1804	50 3	N	-0-		-0-

BURT & CODY (BEND CONGL.)				13914 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
AT OIL & GAS, LLC				035619						
LAKE PERRIN		WELL #:		1	RRCID -> 145284	COMPL. DATE 04/28/1993	TOTAL DEPTH 3428	PERF. 3006	- 3018	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LAKE PERRIN				WELL #:	2	RRCID -> 157594	COMPL. DATE 01/16/1996	TOTAL DEPTH 3496	PERF. 3018	- 3030
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BURT & CODY (BEND CONGL.)		//CONT.//		13914 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741										
PERRIN, H.L.				WELL #: 1	RRCID -> 126495	COMPL. DATE 02/12/1988	TOTAL DEPTH 3767	PERF. 3130	- 3149					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	2			N	-0-			53
12	22 R	11	-0-	-11	-0-	11	2			N	-0-			53
01	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			53
02	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-			53

RED GAP OIL & GAS LLC				697026			CNTY: EASTLAND							
ROGERS				WELL #: 1	RRCID -> 122362	COMPL. DATE 08/21/1986	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3092	- 3103					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOVE, MELVA				WELL #: 1	RRCID -> 124177	COMPL. DATE 01/02/1987	TOTAL DEPTH 3566	PERF. 3056	- 3068					
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-			-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-			-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNY KAY-KAY				WELL #: 1	RRCID -> 131914	COMPL. DATE 08/01/1989	TOTAL DEPTH 3565	PERF. 3050	- 3060					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

BUTLER (CONGL.)				14014 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: EASTLAND							
ANDERSON PRODUCTION				022922										
COVINGTON-WEEKES UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 126191	COMPL. DATE 12/22/1987	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3168	- 3492					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BYLER H (MARBLE FALLS)		//CONT.//	14147 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BROWN							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//	224880										
NORTH EMMONS "A"		WELL #:	2	RRCID -> 141960	COMPL. DATE 08/20/1989	TOTAL DEPTH	2481	PERF. 2394 - 2408					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70 4		Y	-0-		25
10		70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70 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	70	-0-	70	B	130	70 4		Y	-0-		25
02	DLQ	G-10	60	-0-	60	B	190	60 4		Y	-0-		25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 190													

BYLER "A"		WELL #:	1	RRCID -> 143286	COMPL. DATE 03/23/1989	TOTAL DEPTH	2705	PERF. 2340 - 2380					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		60 N	50	-0-	-10	B	-0-	50 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		50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 4		N	-0-		23
01		62 N	50	-0-	-12	B	-0-	50 4		N	-0-		23
*02		50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 4		N	-0-		23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BYLER, H.		WELL #:	1	RRCID -> 239419	COMPL. DATE 08/30/2008	TOTAL DEPTH	2814	PERF. 2362 - 2378					
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		60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 4		N	-0-		24
*01		75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75 4		N	-0-		24
*02		70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70 4		N	-0-		24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

HYDEMAN		WELL #:	1	RRCID -> 262341	COMPL. DATE 06/15/1989	TOTAL DEPTH	2474	PERF. 2360 - 2410					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		60 N	50	-0-	-10	B	-0-	50 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		50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 4		N	-0-		22
01		61 N	60	-0-	-1	B	-0-	60 4		N	-0-		22
*02		50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 4		N	-0-		22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

OXY-EMMONS		WELL #:	2	RRCID -> 275907	COMPL. DATE 06/14/1989	TOTAL DEPTH	2519	PERF. 2316 - 2370					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65 4		N	-0-		21
10		62 N	60	-0-	-2	B	-0-	60 4		N	-0-		21
11		70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70 4		N	-0-		21
12		70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70 4		N	-0-		21
01		61 N	50	-0-	-11	B	-0-	50 4		N	-0-		21
*02		50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 4		N	-0-		21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BYLER H (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14147 500	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: BROWN			
HALL, MURLIN KEITH				346804									
HALL				WELL #:	1	RRCID ->	137155	COMPL. DATE	03/29/1989	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2307 - 2354
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	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1212	2	20	9	N	18	21
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1232	2	21	9	N	19	40
11	1260	N	1175	-0-	-85	-0-	1157	2	18	9	N	16	56
12	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	1206	2	24	9	N	22	78
01	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1200	2	21	9	N	19	97
02	1131	N	1096	-0-	-35	-0-	1083	2	13	9	N	12	109

EC				WELL #:	1	RRCID ->	282030	COMPL. DATE	05/01/2017	TOTAL DEPTH	3910	PERF.	3578 - 3580
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1105	2	2	9	N	2	45
10	992	N	812	-0-	-180	-0-	812	2			N	-0-	45
11	990	N	540	-0-	-450	-0-	540	2			N	-0-	45
12	1147	N	690	-0-	-457	-0-	690	2			N	-0-	45
01	806	N	553	-0-	-253	-0-	553	2			N	-0-	45
02	522	N	431	-0-	-91	-0-	431	2			N	-0-	45

SKYBRIDGE ENERGY LLC				786419		RRCID ->	088209	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	3618	PERF.	3389 - 3533
BROWN, T. W.				WELL #:	2								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GARY, S. E.				WELL #:		RRCID ->	098458	COMPL. DATE	06/23/1980	TOTAL DEPTH	3428	PERF.	3215 - 3334
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	5
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2017													

SMITH, A. L.				WELL #:		RRCID ->	154767	COMPL. DATE	05/11/1983	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	N/A
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	57
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	57
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	57
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	57
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2017													

OIL AND GAS DIVISION

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ATHENA RESOURCES, INC. 036056
 WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 212398 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3318 - 3328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUMP OIL, INC. 413190
 OWEN, JAMES STANLEY WELL #: 3 RRCID -> 130958 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3137 - 3226

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

PLUGGED AND ABANDONED 04/21/1997

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
 LONG, LOLITA WELL #: 3 RRCID -> 132675 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 454 - 456

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

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

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
 LONG, C. B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175404 COMPL. DATE 11/07/1986 TOTAL DEPTH 3920 PERF. N/A

09	410 N	237	-0-	-173	-0-	237	3			Y	-0-			-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-			-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-			-0-
*01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILBAR, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 282160 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 3782 PERF. 2985 - 3015

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

OIL AND GAS DIVISION

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
 LONG, LOLITA WELL #: 6 RRCID -> 282823 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3066 - 3092

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-		-0-
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		-0-
*01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-			N	NO RPT		-0-

LONG, LOLITA WELL #: 1 RRCID -> 283081 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 2990 - 3025

09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-		-0-
10		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-		-0-
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-		-0-
12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-		-0-
*01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-		-0-
02		145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-			N	NO RPT		-0-

LONG, LOLITA WELL #: 2 RRCID -> 283082 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3022 - 3044

09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-		-0-
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-		-0-
*01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILBAR, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 285466 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3002 - 3027

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

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 146237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3005 - 3268

09		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	118 1	1429 3	N	-0-		-0-
10		1643 N	1602	-0-	-41	-0-	119 1	1483 3	N	-0-		-0-
11		1530 N	1294	-0-	-236	-0-	90 1	1204 3	N	-0-		-0-
12		1612 N	1346	-0-	-266	-0-	96 1	1250 3	N	-0-		-0-
01		1612 N	1351	-0-	-261	-0-	100 1	1251 3	N	-0-		-0-
02		1247 N	1069	-0-	-178	-0-	86 1	983 3	N	-0-		-0-

LONG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 284655 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3074 - 3354

09		570 N	243	-0-	-327	-0-	44 1	199 3	N	-0-		-0-
10		697 N	697	-0-	-0-	-0-	71 1	626 3	N	-0-		-0-
11		596 N	596	-0-	-0-	-0-	60 1	536 3	N	-0-		-0-
12		603 N	603	-0-	-0-	-0-	62 1	541 3	N	-0-		-0-
01		682 N	599	-0-	-83	-0-	63 1	536 3	N	-0-		-0-
02		580 N	565	-0-	-15	-0-	61 1	504 3	N	-0-		-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
 LONG RANCH WELL #: 4 U RRCID -> 284704 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3101 - 3127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	360 N	1	-0-	-359	-0-	1 3		N	-0-			-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10 1	183 3	N	-0-			-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14 1	248 3	N	-0-			-0-
*02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	15 1	237 3	N	-0-			-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 BALL WELL #: 16 RRCID -> 197334 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3086 - 3098

09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	131 1	719 2	N	-0-			-0-
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	113 1	725 2	N	-0-			-0-
11	810 N	800	-0-	-10	-0-	101 1	699 2	N	-0-			-0-
12	837 N	820	-0-	-17	-0-	104 1	716 2	N	-0-			-0-
01	837 N	808	-0-	-29	-0-	95 1	713 2	N	-0-			-0-
02	783 N	570	-0-	-213	-0-	56 1	514 2	N	-0-			-0-

BALL WELL #: 22 RRCID -> 226666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3723 PERF. 3084 - 3111

09	300 N	247	-0-	-53	-0-	38 1	209 2	N	-0-			-0-
10	279 N	236	-0-	-43	-0-	32 1	204 2	N	-0-			-0-
11	270 N	215	-0-	-55	-0-	27 1	188 2	N	-0-			-0-
12	248 N	202	-0-	-46	-0-	26 1	176 2	N	-0-			-0-
01	248 N	202	-0-	-46	-0-	24 1	178 2	N	-0-			-0-
02	203 N	174	-0-	-29	-0-	17 1	157 2	N	-0-			-0-

BALL WELL #: 19 RRCID -> 226667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3092 - 3130

09	300 N	285	-0-	-15	-0-	44 1	241 2	N	-0-			-0-
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	36 1	233 2	N	-0-			-0-
11	300 N	208	-0-	-92	-0-	26 1	182 2	N	-0-			-0-
12	310 N	220	-0-	-90	-0-	28 1	192 2	N	-0-			-0-
01	279 N	252	-0-	-27	-0-	30 1	222 2	N	-0-			-0-
*02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	21 1	191 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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35

LONG, C. B. WELL #: 5 RRCID -> 141016 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3014 - 3053

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			194
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			194
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			194
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			194
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			194
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			194

OIL AND GAS DIVISION

C. B. LONG, (MARBLE FALLS) TRACER OPERATING, INC. LONG, C.B.		//CONT.// 14195 500 //CONT.// 863965		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
		WELL #: 8		RRCID -> 141089		COMPL. DATE 06/14/1990		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3312 - 3330		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					-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		
09	1050 N	961	-0-	-89	-0-	961	3	N	-0-	8
10	1023 N	944	-0-	-79	-0-	944	3	N	-0-	8
11	990 N	976	-0-	-14	-0-	976	3	N	-0-	8
12	992 N	860	-0-	-132	-0-	860	3	N	-0-	8
01	930 N	830	-0-	-100	-0-	830	3	N	-0-	8
02	957 N	762	-0-	-195	-0-	762	3	N	-0-	8

C. J. (CONGLOMERATE) ATTIS OPERATING INC. CUMMING-REAGAN "11"		14294 500 036637		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
		WELL #: 4T		RRCID -> 173128		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3740 - 3751		
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-	-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-	-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-	-0-
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

C & P (LAKE) SNYDER DRILLING CORP. SNYDER MINERAL TRUST "26"		14363 600 799880		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
		WELL #: C 1		RRCID -> 050113		COMPL. DATE 03/12/1971		TOTAL DEPTH 4287 PERF. 0 - 4078		
09	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-	28
10	1364 N	-0-	-0-	-1364	-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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28

C. PURKISS (DUFFER) KING ENERGY RESOURCES POPE		14366 300 465526		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN								
WELL #:		1		RRCID -> 105627		COMPL. DATE 05/22/1983		TOTAL DEPTH 3966		PERF. 3898 - 3922						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					17
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					17
11	600 N	19	-0-	-0-	-581	19	2			N	-0-					17
12	589 N	-0-	-0-	-0-	-589					N	-0-					17
01	93 N	15	-0-	-0-	-78	15	2			N	-0-					17
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					17

POPE		WELL #:		3		RRCID -> 111046		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH 4162		PERF. 3852 - 3864				
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
02	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				
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	31 N	15	-0-	-0-	-16	15	2			N	-0-					-0-
11	10 N	6	-0-	-0-	-4	6	2			N	-0-					-0-
12	9 N	-0-	-0-	-0-	-9					N	-0-					-0-
01	15 N	6	-0-	-0-	-9	6	2			N	-0-					-0-
02	6 N	4	-0-	-0-	-2	4	2			N	-0-					-0-

TATOM, FREDDY		WELL #:		1		RRCID -> 191366		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3850 - 3860				
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	31 N	25	-0-	-0-	-6	25	2			N	-0-					-0-
11	30 N	4	-0-	-0-	-26	4	2			N	-0-					-0-
12	14 N	-0-	-0-	-0-	-14					N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-0-	-31					N	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

CABBAGE PATCH (ATOKA) OXXN JORDAN		14425 500 630579		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
WELL #:		1		RRCID -> 078864		COMPL. DATE 06/05/1978		TOTAL DEPTH 5735		PERF. 3578 - 4058						
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					36
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					36
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					36
*12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					36
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

JEFFERSON		WELL #:		1		RRCID -> 102364		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 5660		PERF. 3178 - 3182				
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)		//CONT.//	14425 600	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
OXXN			630579									
WARD UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	084715	COMPL. DATE	09/18/1979	TOTAL DEPTH	5635	PERF. 5062 - 5285	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2		N	-0-	-0-	
10		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2		N	-0-	-0-	
11		741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 2		N	-0-	-0-	
*12		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 2		N	-0-	-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DALTON, B.			WELL #:	1	RRCID ->	086634	COMPL. DATE	01/20/1979	TOTAL DEPTH	5848	PERF. 5163 - 5721	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2		N	-0-	-0-	
10		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2		N	-0-	-0-	
11		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2		N	-0-	-0-	
*12		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2		N	-0-	-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DILL UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	104765	COMPL. DATE	03/21/1983	TOTAL DEPTH	5573	PERF. 5252 - 5261	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2		N	-0-	-0-	
10		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2		N	-0-	-0-	
11		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2		N	-0-	-0-	
*12		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2		N	-0-	-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GANDEE RANKIN			WELL #:	2	RRCID ->	107044	COMPL. DATE	08/23/1983	TOTAL DEPTH	5526	PERF. 5406 - 5416	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2		N	-0-	-0-	
10		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2		N	-0-	-0-	
11		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2		N	-0-	-0-	
*12		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2		N	-0-	-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

RKW OPERATING LLC			714311									
GANDEE RANKIN			WELL #:	1	RRCID ->	078629	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	5675	PERF. 5442 - 5464	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10 2		N	-0-	-0-	
10		23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 2		N	-0-	-0-	
11		23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 2		N	-0-	-0-	
12		10 N	7	-0-	-3 B	-0-	7 2		N	-0-	-0-	
01		31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6 2		N	-0-	-0-	
02		29 N	7	-0-	-22 B	-0-	7 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)		//CONT.// 14425 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
RKW OPERATING LLC		//CONT.// 714311								
SHAW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078631		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5036 - 5175		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4	2	N	-0-	-0-
10	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2	N	-0-	-0-
11	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2	N	-0-	-0-
12	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2	N	-0-	-0-
01	13 N	3	-0-	-10 B	-0-	3	2	N	-0-	-0-
02	13 N	4	-0-	-9 B	-0-	4	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SAVAGE		WELL #: 1 L		RRCID -> 098618		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5492 - 5497		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

CADDO (CONGLOMERATE)		14481 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.		213703								
CORBETT RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 238275		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3892 - 3895		
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3	N	-0-	-0-
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3	N	-0-	-0-
11	1050 N	836	-0-	-214	-0-	836	3	N	-0-	-0-
12	1023 N	1012	-0-	-11	-0-	1012	3	N	-0-	-0-
01	1023 N	819	-0-	-204	-0-	819	3	N	-0-	-0-
*02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3	N	-0-	-0-

KENNEDY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 241448		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3902 - 3905		
09	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3	N	-0-	-0-
10	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3	N	-0-	-0-
11	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3	N	-0-	-0-
12	2387 N	2060	-0-	-327	-0-	2060	3	N	-0-	-0-
01	2387 N	2156	-0-	-231	-0-	2156	3	N	-0-	-0-
02	2001 N	1941	-0-	-60	-0-	1941	3	N	-0-	-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 245542		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3911 - 3926		
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 245653		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3864 - 3883		
09	1680 N	1431	-0-	-249	-0-	1431	3	N	-0-	-0-
10	1612 N	1469	-0-	-143	-0-	1469	3	N	-0-	-0-
11	1530 N	1433	-0-	-97	-0-	1433	3	N	-0-	-0-
12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3	N	-0-	-0-
01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3	N	-0-	-0-
02	1392 N	1360	-0-	-32	-0-	1360	3	N	-0-	-0-

CADDO (CONGLOMERATE)		//CONT.// 14481 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
CORBETT RANCH "C"		WELL #: 4		RRCID -> 246251		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 3939 - 3958	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-	-0-	
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-	-0-	
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-	-0-	
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-	-0-	
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-	-0-	
*02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-	-0-	

ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 263393		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4010 - 4025	
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	255 3		N	-0-	-0-	
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-	-0-	
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-	-0-	
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-	-0-	
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	302 3		N	-0-	-0-	
02	319 N	281	-0-	-38	-0-	281 3		N	-0-	-0-	

COPELAND-MITCHELL 'P'		WELL #: 2		RRCID -> 277655		COMPL. DATE 07/15/2015		TOTAL DEPTH 4587		PERF. 3973 - 3992	
09	570 N	529	-0-	-41	-0-	529 3		N	-0-	-0-	
10	589 N	546	-0-	-43	-0-	546 3		N	-0-	-0-	
11	570 N	551	-0-	-19	-0-	551 3		N	-0-	-0-	
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-	-0-	
01	558 N	553	-0-	-5	-0-	553 3		N	-0-	-0-	
02	522 N	521	-0-	-1	-0-	521 3		N	-0-	-0-	

DH OPERATING, INC.		216737		RRCID -> 187469		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 5087		PERF. 4647 - 4657	
NEWELL 114-A		WELL #: 1A									
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-	-0-	
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-	-0-	
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-	-0-	
12	310 N	260	-0-	-50	-0-	260 2		N	-0-	-0-	
01	279 N	158	-0-	-121	-0-	158 2		N	-0-	-0-	
*02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-	-0-	

CADDO (DUFFER)		14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		213703									
REMINGTON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 099915		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3904 - 3914	
09	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 3		Y	-0-	-0-	
10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 3		Y	-0-	-0-	
11	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 3		Y	-0-	-0-	
12	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 3		Y	-0-	-0-	
01	1860 N	1798	-0-	-62	-0-	1798 3		Y	-0-	-0-	
*02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 3		Y	-0-	-0-	

GRAY, JOHN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 102852		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3859 - 3864	
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		Y	-0-	-0-	
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		Y	-0-	-0-	
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		Y	-0-	-0-	
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		Y	-0-	-0-	
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		Y	-0-	-0-	
*02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		Y	-0-	-0-	

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
GRAY, JOHN ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 109147		COMPL. DATE 02/14/1984		TOTAL DEPTH 4152		PERF. 3872 - 3882		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			(L)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-						-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-						-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MAGERS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 110969		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 3865 - 3895		
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	592	3	8	9	N	7	37
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	607	3	8	9	N	7	44
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	567	3	4	9	N	4	48
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	590	3	10	9	N	9	57
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	591	3	10	9	N	9	66
*02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	550	3	6	9	N	5	71

ROGERS, JOE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 144788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 4123 - 4135		
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	935	3	6	9	N	5	20
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	909	3	2	9	N	2	22
11	930 N	609	-0-	-321	-0-	608	3	1	9	N	1	23
12	961 N	757	-0-	-204	-0-	757	3			N	-0-	23
01	899 N	818	-0-	-81	-0-	818	3			N	-0-	23
*02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-	23

CORBETT RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 206605		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 4399		PERF. 3929 - 3937		
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-	-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-	-0-
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-	-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-	-0-
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-	-0-
*02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-	-0-

JACKSON RANCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 211185		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 4005 - 4010		
09	690 N	598	-0-	-92	-0-	588	3	10	9	N	9	135
10	682 N	598	-0-	-84	-0-	589	3	9	9	N	8	143
11	630 N	567	-0-	-63	-0-	553	3	14	9	N	13	156
12	620 N	596	-0-	-24	-0-	576	3	20	9	N	18	16
01	589 N	585	-0-	-4	-0-	518	3	67	9	N	61	77
02	551 N	495	-0-	-56	-0-	461	3	34	9	N	31	108

JACKSON RANCH "B"		WELL #: 5		RRCID -> 219658		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 4142 - 4168		
09	840 N	816	-0-	-24	-0-	816	3			N	-0-	-0-
10	868 N	866	-0-	-2	-0-	866	3			N	-0-	-0-
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-	-0-
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-	-0-
01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-	-0-
*02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-	-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 221404		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3982 - 3986		
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-	-0-
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-	-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-	-0-
12	713 N	637	-0-	-76	-0-	637	3			N	-0-	-0-
01	682 N	623	-0-	-59	-0-	623	3			N	-0-	-0-
*02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-	-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
CORBETT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 228582		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3957 - 3972				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-			-0-
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-			-0-
11	810 N	679	-0-	-131	-0-	679	3			N	-0-			-0-
12	837 N	684	-0-	-153	-0-	684	3			N	-0-			-0-
01	806 N	674	-0-	-132	-0-	674	3			N	-0-			-0-
02	667 N	599	-0-	-68	-0-	599	3			N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 231107		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 4021 - 4034				
09	390 N	251	-0-	-139	-0-	251	3			N	-0-			-0-
10	341 N	228	-0-	-113	-0-	228	3			N	-0-			-0-
11	420 N	173	-0-	-247	-0-	173	3			N	-0-			-0-
12	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-			-0-
01	217 N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-			-0-
02	174 N	47	-0-	-127	-0-	47	3			N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 231108		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4185 - 4223				
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	551	3	4	9	N	4			19
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	531	3	1	9	N	1			20
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	541	3	2	9	N	2			22
12	589 N	574	-0-	-15	-0-	573	3	1	9	N	1			23
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	560	3	6	9	N	5			28
*02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	516	3	7	9	N	6			34

JACKSON RANCH "E"		WELL #: 2		RRCID -> 232464		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 4153		PERF. 4070 - 4102				
09	540 N	534	-0-	-6	-0-	534	3			N	-0-			-0-
10	558 N	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-			-0-
11	540 N	489	-0-	-51	-0-	489	3			N	-0-			-0-
12	558 N	510	-0-	-48	-0-	510	3			N	-0-			-0-
01	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-			-0-
*02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 234436		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4020 - 4072				
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-			-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-			-0-
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-			-0-
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-			-0-
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-			-0-
*02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 234437		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4052 - 4072				
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-			-0-
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-			-0-
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-			-0-
12	1085 N	896	-0-	-189	-0-	896	3			N	-0-			-0-
01	1085 N	870	-0-	-215	-0-	870	3			N	-0-			-0-
02	986 N	869	-0-	-117	-0-	869	3			N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 234438		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4040 - 4064				
09	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-			-0-
10	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-			-0-
11	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-			-0-
12	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-			-0-
01	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-			-0-
*02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
JACKSON RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 234440		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 4228 - 4270	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	750 N	672	-0-	-78	-0-	672 3	N	-0-			-0-
10	744 N	688	-0-	-56	-0-	688 3	N	-0-			-0-
11	690 N	646	-0-	-44	-0-	646 3	N	-0-			-0-
12	682 N	656	-0-	-26	-0-	656 3	N	-0-			-0-
01	682 N	643	-0-	-39	-0-	643 3	N	-0-			-0-
02	638 N	593	-0-	-45	-0-	593 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 236678		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4146 - 4167	
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-			-0-
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	N	-0-			-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-			-0-
12	465 N	435	-0-	-30	-0-	435 3	N	-0-			-0-
01	465 N	422	-0-	-43	-0-	422 3	N	-0-			-0-
02	406 N	398	-0-	-8	-0-	398 3	N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 236861		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 4182 - 4226	
09	390 N	378	-0-	-12	-0-	378 3	N	-0-			-0-
10	403 N	382	-0-	-21	-0-	382 3	N	-0-			-0-
11	390 N	364	-0-	-26	-0-	364 3	N	-0-			-0-
12	403 N	337	-0-	-66	-0-	337 3	N	-0-			-0-
01	372 N	370	-0-	-2	-0-	370 3	N	-0-			-0-
02	348 N	331	-0-	-17	-0-	331 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 236885		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4026 - 4040	
09	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2885 3	N	-0-			-0-
10	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2987 3	N	-0-			-0-
11	2760 N	2530	-0-	-230	-0-	2530 3	N	-0-			-0-
12	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947 3	N	-0-			-0-
01	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2975 3	N	-0-			-0-
*02	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 240001		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4145 - 4166	
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3	N	-0-			-0-
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3	N	-0-			-0-
11	630 N	555	-0-	-75	-0-	555 3	N	-0-			-0-
12	682 N	618	-0-	-64	-0-	618 3	N	-0-			-0-
01	682 N	639	-0-	-43	-0-	639 3	N	-0-			-0-
*02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 241446		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3946 - 4056	
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3	N	-0-			-0-
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3	N	-0-			-0-
11	1140 N	905	-0-	-235	-0-	905 3	N	-0-			-0-
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 3	N	-0-			-0-
01	930 N	926	-0-	-4	-0-	926 3	N	-0-			-0-
02	870 N	720	-0-	-150	-0-	720 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 241796		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3978 - 4030	
09	240 N	222	-0-	-18	-0-	222 3	N	-0-			-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-			-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-			-0-
12	217 N	91	-0-	-126	-0-	91 3	N	-0-			-0-
01	279 N	110	-0-	-169	-0-	110 3	N	-0-			-0-
02	261 N	220	-0-	-41	-0-	220 3	N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
CORBETT RANCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 242150		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4207		PERF. 4090 - 4110	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	630 N	562	-0-	-68	-0-	562 3		N	-0-		-0-
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3		N	-0-		-0-
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		N	-0-		-0-
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-		-0-
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3		N	-0-		-0-
02	667 N	624	-0-	-43	-0-	624 3		N	-0-		-0-

CORBETT RANCH "C"		WELL #: 3		RRCID -> 245488		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 4028 - 4123	
09	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166 3		N	-0-		-0-
10	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 3		N	-0-		-0-
11	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 3		N	-0-		-0-
12	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 3		N	-0-		-0-
01	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 3		N	-0-		-0-
*02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 3		N	-0-		-0-

KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 246269		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4018 - 4023	
09	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 3		N	-0-		-0-
10	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 3		N	-0-		-0-
11	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 3		N	-0-		-0-
12	1891 N	1716	-0-	-175	-0-	1716 3		N	-0-		-0-
01	1891 N	1457	-0-	-434	-0-	1457 3		N	-0-		-0-
02	1769 N	1303	-0-	-466	-0-	1303 3		N	-0-		-0-

LINK NE-57		WELL #: 2		RRCID -> 248278		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 4263		PERF. 4113 - 4152	
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	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-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-

LINK "U"		WELL #: 1		RRCID -> 258898		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 4269		PERF. 4120 - 4134	
09	1050 N	1006	-0-	-44	-0-	993 3	13 9	N	12		97
10	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	1022 3	13 9	N	12		109
11	990 N	977	-0-	-13	-0-	960 3	17 9	N	15		124
12	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	998 3	15 9	N	14	61 1	77
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1004 3	36 9	N	33		110
02	957 N	952	-0-	-5	-0-	941 3	11 9	N	10		120

KENNEDY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 259421		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 4546		PERF. 4020 - 4045	
09	1080 N	988	-0-	-92	-0-	929 3	59 9	N	54		193
10	1116 N	977	-0-	-139	-0-	932 3	45 9	N	41	168 1	66
11	1050 N	952	-0-	-98	-0-	905 3	47 9	N	43		109
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	994 3	45 9	N	41		150
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	991 3	47 9	N	43		193
*02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	901 3	36 9	N	33	174 1	52

COODY, J. R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 260861		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4120 - 4140	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
KENNEDY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 261966		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4538		PERF. 4026 - 4036		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 3		N	-0-			-0-
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3		N	-0-			-0-
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3		N	-0-			-0-
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3		N	-0-			-0-
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3		N	-0-			-0-
*02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3		N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "D"		WELL #: 3		RRCID -> 261971		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 4498		PERF. 3919 - 3921		
09	630 N	588	-0-	-42	-0-	588 3		N	-0-			-0-
10	651 N	592	-0-	-59	-0-	592 3		N	-0-			-0-
11	570 N	520	-0-	-50	-0-	520 3		N	-0-			-0-
12	620 N	595	-0-	-25	-0-	595 3		N	-0-			-0-
01	589 N	572	-0-	-17	-0-	572 3		N	-0-			-0-
*02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-			-0-

WRIGHT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 263396		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 4524		PERF. 3976 - 3980		
09	3090 #	2808	-0-	-282	-0-	2808 3		N	-0-			-0-
10	3193 #	2729	-0-	-464	-0-	2729 3		N	-0-			-0-
11	3270 #	2610	-0-	-660	-0-	2610 3		N	-0-			-0-
12	3379 #	3064	-0-	-315	-0-	3064 3		N	-0-			-0-
01	3379 #	2570	-0-	-809	-0-	2570 3		N	-0-			-0-
02	2726 #	2521	-0-	-205	-0-	2521 3		N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 263617		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 4220 - 4250		
09	3139	3139	-0-	-0-	-0-	3139 3		N	-0-			-0-
10	4871	4871	-0-	-0-	-0-	4871 3		N	-0-			-0-
11	4549	4549	-0-	-0-	-0-	4549 3		N	-0-			-0-
12	4479	4479	-0-	-0-	-0-	4479 3		N	-0-			-0-
01	4815	4815	-0-	-0-	-0-	4815 3		N	-0-			-0-
*02	4703	4703	-0-	-0-	-0-	4703 3		N	-0-			-0-

WRIGHT 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 270184		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 4579		PERF. 3998 - 4002		
09	4425	3971	-0-	-454	-0-	3971 3		N	-0-			-0-
10	4032	4032	-0-	-0-	-0-	4032 3		N	-0-			-0-
11	3776	3776	-0-	-0-	-0-	3776 3		N	-0-			-0-
12	3724	3724	-0-	-0-	-0-	3724 3		N	-0-			-0-
01	3680	3680	-0-	-0-	-0-	3680 3		N	-0-			-0-
*02	3401	3401	-0-	-0-	-0-	3401 3		N	-0-			-0-

WRIGHT 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 275677		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3966 - 3992		
09	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 3		N	-0-			-0-
10	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 3		N	-0-			-0-
11	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 3		N	-0-			-0-
12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 3		N	-0-			-0-
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 3		N	-0-			-0-
*02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3		N	-0-			-0-

KENNEDY 'D'		WELL #: 2		RRCID -> 275733		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 4707		PERF. 4080 - 4095		
09	930 N	851	-0-	-79	-0-	851 3		N	-0-			-0-
10	961 N	824	-0-	-137	-0-	824 3		N	-0-			-0-
11	900 N	796	-0-	-104	-0-	796 3		N	-0-			-0-
12	868 N	839	-0-	-29	-0-	839 3		N	-0-			-0-
01	837 N	832	-0-	-5	-0-	832 3		N	-0-			-0-
*02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-			-0-

CADD0 (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
MRS. R. W. STONE		WELL #: 2		RRCID -> 275896		COMPL. DATE 01/27/2015		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4070 - 4095		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1920 N	1913	-0-	-7	-0-	1871 3	42 9	N	38	170	1	53
10	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2113 3	53 9	N	48			101
11	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1864 3	42 9	N	38			139
12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	1990 3	35 9	N	32			171
01	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2416 3	41 9	N	37	172	1	36
*02	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2117 3	35 9	N	32			68

SPRAGIN		WELL #: 3		RRCID -> 277657		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 3993 - 4005		
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 3		N	-0-			-0-
10	1767 N	1713	-0-	-54	-0-	1713 3		N	-0-			-0-
11	1740 N	1658	-0-	-82	-0-	1658 3		N	-0-			-0-
12	1705 N	1687	-0-	-18	-0-	1687 3		N	-0-			-0-
01	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 3		N	-0-			-0-
*02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 3		N	-0-			-0-

J5 RANCH 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 278438		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 4583		PERF. 4004 - 4033		
09	1080 N	978	-0-	-102	-0-	978 3		N	-0-			-0-
10	1116 N	1011	-0-	-105	-0-	1011 3		N	-0-			-0-
11	1140 N	940	-0-	-200	-0-	940 3		N	-0-			-0-
12	1023 N	958	-0-	-65	-0-	958 3		N	-0-			-0-
01	1023 N	911	-0-	-112	-0-	911 3		N	-0-			-0-
02	899 N	814	-0-	-85	-0-	814 3		N	-0-			-0-

WRIGHT 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 282521		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 4576		PERF. 3981 - 4014		
09	3270 #	2887	-0-	-383	-0-	2887 3		N	-0-			-0-
10	3162 #	2939	-0-	-223	-0-	2939 3		N	-0-			-0-
11	3060 #	2837	-0-	-223	-0-	2837 3		N	-0-			-0-
12	3069 #	2998	-0-	-71	-0-	2998 3		N	-0-			-0-
01	3038 #	2986	-0-	-52	-0-	2986 3		N	-0-			-0-
02	2784 #	2774	-0-	-10	-0-	2774 3		N	-0-			-0-

KLOH		WELL #: 2		RRCID -> 282945		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4030 - 4097		
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-			-0-
10	558 N	270	-0-	-288	-0-	270 3		N	-0-			-0-
11	510 N	117	-0-	-393	-0-	117 3		N	-0-			-0-
12	558 N	70	-0-	-488	-0-	70 3		N	-0-			-0-
01	279 N	117	-0-	-162	-0-	117 3		N	-0-			-0-
02	116 N	89	-0-	-27	-0-	89 3		N	-0-			-0-

J5 RANCH 'E'		WELL #: 3		RRCID -> 283170		COMPL. DATE 01/02/2018		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 4346 - 4402		
09	480 N	374	-0-	-106	-0-	374 3		N	-0-			-0-
10	465 N	265	-0-	-200	-0-	265 3		N	-0-			-0-
11	420 N	297	-0-	-123	-0-	297 3		N	-0-			-0-
12	372 N	293	-0-	-79	-0-	293 3		N	-0-			-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			-0-
02	290 N	243	-0-	-47	-0-	243 3		N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200												
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 248207 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4064 - 4085												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		N	-0-		-0-
10		465 N	440	-0-	-25	-0-	440 3		N	-0-		-0-
11		510 N	426	-0-	-84	-0-	426 3		N	-0-		-0-
12		465 N	377	-0-	-88	-0-	377 3		N	-0-		-0-
01		434 N	370	-0-	-64	-0-	370 3		N	-0-		-0-
02		406 N	299	-0-	-107	-0-	299 3		N	-0-		-0-

BREITENBACH WELL #: 1 RRCID -> 258213 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4060 - 4120												
09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	136 3	6 9	N	5		40
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	130 3	7 9	N	6		46
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	140 3	17 9	N	15	48 1	13
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	140 3	18 9	N	16		29
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	160 3	36 9	N	33	40 1	22
*02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	150 3	22 9	N	20		42

BREITENBACH WELL #: 5 RRCID -> 258214 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4082 - 4150												
09		180 N	169	-0-	-11	-0-	158 3	11 9	N	10		57
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	160 3	20 9	N	18		75
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	165 3	24 9	N	22	80 1	17
12		203 N	203	-0-	-0-	-0-	170 3	33 9	N	30		47
01		233 N	233	-0-	-0-	-0-	180 3	53 9	N	48	58 1	37
*02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	165 3	11 9	N	10		47

RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706												
JESSE WELL #: 1 RRCID -> 282984 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4110 - 4122												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91

CADDO (ELLENBURGER, MIDDLE) 14481 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. 213703												
CALDWELL-ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 096300 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4612 - 4616												
09		330 N	329	-0-	-1	-0-	329 3		N	-0-		-0-
10		341 N	330	-0-	-11	-0-	330 3		N	-0-		-0-
11		330 N	309	-0-	-21	-0-	309 3		N	-0-		-0-
12		341 N	330	-0-	-11	-0-	330 3		N	-0-		-0-
01		341 N	312	-0-	-29	-0-	312 3		N	-0-		-0-
02		290 N	279	-0-	-11	-0-	279 3		N	-0-		-0-

ROGERS, R. M. ESTATE "H" WELL #: 4 RRCID -> 192933 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4184 - 4230												
09		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-		-0-
10		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-		-0-
11		540 N	509	-0-	-31	-0-	509 3		N	-0-		-0-
12		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-		-0-
01		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-		-0-
*02		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-		-0-

CADD0 (ELLENBURGER, MIDDLE)		//CONT.//		14481 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
G & F OIL, INC.				292000								
SEILER-MC MEEN				WELL #: 4	RRCID -> 201382	COMPL. DATE 05/14/2004	TOTAL DEPTH 4440	PERF. 4341	- 4344			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		86		

CADD0 (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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-		126		
10	248 N	19	-0-	-229	-0-	19 3	N	-0-		126		
11	210 N	1	-0-	-209	-0-	1 3	N	-0-		126		
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3	N	-0-		126		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		126		
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		126		

CLARK UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 206732	COMPL. DATE 07/06/2004	TOTAL DEPTH 6111	PERF. 3376	- 3406			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	814 3	N	2 9	2	44		
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	827 3	N	1 9	1	45		
11	810 N	807	-0-	-3	-0-	797 3	N	10 9	9	54		
12	837 N	826	-0-	-11	-0-	812 3	N	14 9	13	67		
01	837 N	817	-0-	-20	-0-	802 3	N	15 9	14	81		
02	783 N	776	-0-	-7	-0-	754 3	N	22 9	20	101		

MOOREFIELD				WELL #: 1	RRCID -> 209201	COMPL. DATE 03/20/2005	TOTAL DEPTH 6090	PERF. 3540	- 3580			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	765 3	N	8 9	7	141		
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	727 3	N	1 9	1	142		
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3	N		-0-	142		
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	735 3	N	36 9	33	175		
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	625 3	N	11 9	10	185		
*02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	666 3	N	50 9	45	230		

PETEX				659782								
BUCKLER, J. TRUST				WELL #: 1 C	RRCID -> 187480	COMPL. DATE 07/07/1982	TOTAL DEPTH 4320	PERF. 3248	- 3450			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1910 2	Y	1 9	1	5		
10	2046 N	1922	-0-	-124	-0-	1920 2	Y	2 9	2	7		
11	2010 N	1601	-0-	-409	-0-	1600 2	Y	1 9	1	8		
12	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2	Y		-0-	1		
*01	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 2	Y		-0-	1		
02	DLQ G-10	1764	-0-	1764	1764	1764 2	Y		-0-	1		

CADD0 NORTH (CONGL.)				14490 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC				430677								
WARD, J. M., ESTATE				WELL #: 8	RRCID -> 018344	COMPL. DATE 01/28/1963	TOTAL DEPTH 4100	PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	120 N	72	-0-	-48	-0-	72 2	N		-0-	-0-		
10	124 N	76	-0-	-48	-0-	76 2	N		-0-	-0-		
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	49 2	N		-0-	-0-		
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N		-0-	-0-		
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N		-0-	-0-		
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 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 #: 14 C RRCID -> 080903 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 3848 - 3856												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

09		150 N	103	-0-	-47	-0-	103 2			N	-0-	30
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2			N	-0-	30
11		120 N	57	-0-	-63	-0-	57 2			N	-0-	30
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2			N	-0-	30
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2			N	-0-	30
*02		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2			N	-0-	30

ROGERS, R.M. "27" WELL #: 1 RRCID -> 088527 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3983 - 3994												
09		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2			N	-0-	-0-
10		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2			N	-0-	-0-
11		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2			N	-0-	-0-
12		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2			N	-0-	-0-
*01		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2			N	-0-	-0-
*02		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2			N	-0-	-0-

ROGERS, R. M. "27" WELL #: 2 RRCID -> 091479 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 4001 - 4006												
09		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 2			N	-0-	-0-
10		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158 2			N	-0-	-0-
11		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2			N	-0-	-0-
12		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 2			N	-0-	-0-
*01		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395 2			N	-0-	-0-
*02		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2			N	-0-	-0-

WARD, J.M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 265356 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3862 - 3872												
09		90 N	47	-0-	-43	-0-	47 2			N	-0-	-0-
10		93 N	52	-0-	-41	-0-	52 2			N	-0-	-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-	-0-
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2			N	-0-	-0-
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2			N	-0-	-0-
*02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2			N	-0-	-0-

CADDO, NORTH (DUFFER) 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. 213703												
STONE, R.W. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 082728 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4029 - 4039												
09		390 N	351	-0-	-39	-0-	351 3			N	-0-	-0-
10		403 N	341	-0-	-62	-0-	341 3			N	-0-	-0-
11		330 N	134	-0-	-196	-0-	134 3			N	-0-	-0-
12		372 N	134	-0-	-238	-0-	134 3			N	-0-	-0-
01		341 N	110	-0-	-231	-0-	110 3			N	-0-	-0-
02		116 N	92	-0-	-24	-0-	92 3			N	-0-	-0-

COPELAND-MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 097002 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3995 - 4005												
09		1050 N	1037	-0-	-13	-0-	1037 3			N	-0-	-0-
10		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3			N	-0-	-0-
11		1050 N	1005	-0-	-45	-0-	1005 3			N	-0-	-0-
12		1085 N	1034	-0-	-51	-0-	1034 3			N	-0-	-0-
01		1085 N	1044	-0-	-41	-0-	1044 3			N	-0-	-0-
*02		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3			N	-0-	-0-

CADDO, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
COOK HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 111658		COMPL. DATE 08/30/1983		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 4120 - 4220				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 2		RRCID -> 231105		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 4145 - 4156				
09	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	3		N	-0-			-0-
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3		N	-0-			-0-
11	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	3		N	-0-			-0-
12	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	3		N	-0-			-0-
01	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	3		N	-0-			-0-
*02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 2		RRCID -> 231106		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 4037 - 4048				
09	540	N	486	-0-	-54	-0-	486	3		N	-0-			-0-
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3		N	-0-			-0-
11	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	3		N	-0-			-0-
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3		N	-0-			-0-
01	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3		N	-0-			-0-
02	435	N	300	-0-	-135	-0-	300	3		N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 4		RRCID -> 234442		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4115 - 4142				
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3		N	-0-			-0-
10	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3		N	-0-			-0-
11	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	3		N	-0-			-0-
12	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	3		N	-0-			-0-
01	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	3		N	-0-			-0-
*02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 3		RRCID -> 236728		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4064 - 4086				
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
01	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	3		N	-0-			-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-				N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 238037		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4142 - 4155				
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3		N	-0-			-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
11	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	3		N	-0-			-0-
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3		N	-0-			-0-
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3		N	-0-			-0-
02	319	N	305	-0-	-14	-0-	305	3		N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 4		RRCID -> 244018		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4062 - 4072				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CADDO, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
J5 RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 244547		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 4049 - 4141		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-			-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553 3	N	-0-			-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-			-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-			-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540 3	N	-0-			-0-
02	464	N	212	-0-	-252	-0-	212 3	N	-0-			-0-

J5 RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 259790		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 4610		PERF. 4160 - 4234		
09	1710	N	1606	-0-	-104	-0-	1606 3	N	-0-			-0-
10	1674	N	1478	-0-	-196	-0-	1478 3	N	-0-			-0-
11	1650	N	1390	-0-	-260	-0-	1390 3	N	-0-			-0-
12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 3	N	-0-			-0-
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 3	N	-0-			-0-
*02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 3	N	-0-			-0-

J5 RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 259807		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4106 - 4186		
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728 3	N	-0-			-0-
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743 3	N	-0-			-0-
11	660	N	557	-0-	-103	-0-	557 3	N	-0-			-0-
12	713	N	266	-0-	-447	-0-	266 3	N	-0-			-0-
01	713	N	158	-0-	-555	-0-	158 3	N	-0-			-0-
02	551	N	192	-0-	-359	-0-	192 3	N	-0-			-0-

J5 RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 261073		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4034 - 4050		
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3	N	-0-			-0-
10	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	1462 3	N	-0-			-0-
11	1440	N	1363	-0-	-77	-0-	1363 3	N	-0-			-0-
12	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	1436 3	N	-0-			-0-
01	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	1400 3	N	-0-			-0-
02	1305	N	1279	-0-	-26	-0-	1279 3	N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 5		RRCID -> 261295		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3968 - 3978		
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-			-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185 3	N	-0-			-0-
11	210	N	135	-0-	-75	-0-	135 3	N	-0-			-0-
12	186	N	37	-0-	-149	-0-	37 3	N	-0-			-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-	-0-	N	-0-			-0-

J5 RANCH "E"		WELL #: 1		RRCID -> 262969		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 4585		PERF. 4035 - 4076		
09	1290	N	1228	-0-	-62	-0-	1228 3	N	-0-			-0-
10	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	1217 3	N	-0-			-0-
11	1290	N	1064	-0-	-226	-0-	1064 3	N	-0-			-0-
12	1271	N	1069	-0-	-202	-0-	1069 3	N	-0-			-0-
01	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	1126 3	N	-0-			-0-
*02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3	N	-0-			-0-

J5 RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 263394		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4022 - 4040		
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	211 3	24 9	N	22		156
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	233 3	23 9	N	21		177
11	240	N	180	-0-	-60	-0-	162 3	18 9	N	16	149 1	44
12	248	N	169	-0-	-79	-0-	146 3	23 9	N	21		65
01	248	N	139	-0-	-109	-0-	117 3	22 9	N	20		85
02	174	N	139	-0-	-35	-0-	120 3	19 9	N	17		102

CADDON, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
COPELAND-MITCHELL 'N'		WELL #: 2		RRCID -> 265312		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4114 - 4121			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE										BALANCE
09	540 N	497	-0-	-43	-0-	497 3		N	-0-		-0-
10	527 N	496	-0-	-31	-0-	496 3		N	-0-		-0-
11	510 N	467	-0-	-43	-0-	467 3		N	-0-		-0-
12	527 N	481	-0-	-46	-0-	481 3		N	-0-		-0-
01	496 N	471	-0-	-25	-0-	471 3		N	-0-		-0-
02	464 N	415	-0-	-49	-0-	415 3		N	-0-		-0-

COPELAND, S. G. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 278019		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4025 - 4140			
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	447 3	18 9	N	16		59
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	535 3	15 9	N	14		73
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	489 3	14 9	N	13		86
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	527 3	15 9	N	14		100
01	558 N	522	-0-	-36	-0-	508 3	14 9	N	13		113
*02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	526 3	12 9	N	11		124

CALABRIA (ATOKA CONGL., BASAL)		14640 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925									
CALABRIA ESTATE		WELL #: 3 T		RRCID -> 099527		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 4222 PERF. 4190 - 4208			
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	25 1	66 3	Y	-0-		-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	29 1	67 3	Y	-0-		-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	35 1	62 3	Y	-0-		-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	32 1	68 3	Y	-0-		-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	29 1	61 3	Y	-0-		-0-
*02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	28 1	77 3	Y	-0-		-0-

GILBERT, A. B.		WELL #: 1		RRCID -> 136410		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4145 - 4167			
09	660 N	555	-0-	-105	-0-	151 1	404 3	Y	-0-		-0-
10	682 N	533	-0-	-149	-0-	160 1	373 3	Y	-0-		-0-
11	600 N	592	-0-	-8	-0-	212 1	380 3	Y	-0-		-0-
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	189 1	404 3	Y	-0-		-0-
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	185 1	386 3	Y	-0-		-0-
02	580 N	550	-0-	-30	-0-	149 1	401 3	Y	-0-		-0-

LEE, RICHARD		WELL #: 1		RRCID -> 282053		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4426 - 4459			
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	149 1	397 3	N	-0-		1
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	184 1	431 3	N	-0-		1
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	216 1	387 3	N	-0-		1
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	181 1	389 3	N	1	1 8	1
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	209 1	435 3	N	-0-		1
02	493 N	287	-0-	-206	-0-	78 1	209 3	N	-0-		1

CALABRIA (BIG SALINE)		14640 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ABX OIL & GAS, INC.		003646									
GILBERT		WELL #: 1A		RRCID -> 144591		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3794 - 3814			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CALABRIA (BIG SALINE)		//CONT.//		14640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
ATTIS OPERATING INC.				036637											
CALABRIA "A"				WELL #:	1	RRCID ->	096129	COMPL. DATE	01/17/1978	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3700 - 3704		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925						CNTY: PALO PINTO					
CALABRIA ESTATE				WELL #:	5 C	RRCID ->	100371	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	4440	PERF.	3751 - 3760		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				42

CALABRIA ESTATE				WELL #:	6	RRCID ->	101305	COMPL. DATE	02/25/1982	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3833 - 3844		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				21

CALABRIA-TEXAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	143025	COMPL. DATE	10/05/1992	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	3702 - 3732		
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	107	1	287	3	Y	-0-			-0-
10	434	N	372	-0-	-62	-0-	112	1	260	3	Y	-0-			-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	130	1	232	3	Y	-0-			-0-
12	403	N	350	-0-	-53	-0-	111	1	239	3	Y	-0-			-0-
01	372	N	275	-0-	-97	-0-	89	1	186	3	Y	-0-			-0-
02	348	N	214	-0-	-134	-0-	58	1	156	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		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CALABRIA ESTATE				WELL #:	7	RRCID ->	105174	COMPL. DATE	12/30/1982	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3743 - 3761		
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	70	1	185	3	Y	-0-			26
10	310	N	251	-0-	-59	-0-	75	1	176	3	Y	-0-			26
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	129	1	230	3	Y	1	1 8		26
							1	9							
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	103	1	221	3	Y	-0-			26
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	112	1	234	3	Y	-0-			26
*02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	86	1	230	3	Y	-0-			26

OIL AND GAS DIVISION

CALABRIA (CONGL.3800)		14640 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ATTIS OPERATING INC.		036637										
CALABRIA		WELL #: 1		RRCID -> 074005		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 4299 PERF. 3795 - 3813				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BEAN		WELL #: 1		RRCID -> 099917		COMPL. DATE 01/18/1979		TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3790 - 3867				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		212 N	212	-0-	-0-			212 3	N	-0-		-0-
10		215 N	215	-0-	-0-			215 3	N	-0-		-0-
11		203 N	203	-0-	-0-			203 2	N	-0-		-0-
12		193 N	193	-0-	-0-			193 2	N	-0-		-0-
01		124 N	NO RPT	-0-	-124				N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		221 N	221	-0-	-0-			221 3	N	-0-		-0-
10		195 N	195	-0-	-0-			195 3	N	-0-		-0-
11		212 N	212	-0-	-0-			212 2	N	-0-		-0-
12		217 N	217	-0-	-0-			217 2	N	-0-		-0-
01		124 N	NO RPT	-0-	-124				N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CALABRIA ESTATE		WELL #: 3 C		RRCID -> 100649		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3749 - 3902				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PARKS-GILBERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101135		COMPL. DATE 09/01/1978		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3830 - 3874				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		760 N	760	-0-	-0-			207 1 553 3	Y	-0-		3
10		820 N	820	-0-	-0-			246 1 574 3	Y	-0-		3
11		806 N	806	-0-	-0-			289 1 517 3	Y	-0-		3
12		762 N	762	-0-	-0-			243 1 519 3	Y	-0-		3
01		740 N	740	-0-	-0-			240 1 500 3	Y	-0-		3
*02		693 N	693	-0-	-0-			188 1 505 3	Y	-0-		3
CARR, HERMAN ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 101958		COMPL. DATE 02/03/1981		TOTAL DEPTH 4507 PERF. 3836 - 3862				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		900 N	834	-0-	-66			228 1 606 3	Y	-0-		-0-
10		868 N	859	-0-	-9			258 1 601 3	Y	-0-		-0-
11		810 N	722	-0-	-88			259 1 463 3	Y	-0-		-0-
12		868 N	771	-0-	-97			245 1 526 3	Y	-0-		-0-
01		868 N	744	-0-	-124			241 1 503 3	Y	-0-		-0-
*02		714 N	714	-0-	-0-			194 1 520 3	Y	-0-		-0-

CALABRIA (CONGL.3800)		//CONT.// 14640 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925									
THOMASON		WELL #: 1		RRCID -> 109350		COMPL. DATE 05/26/1983			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3882 - 3891		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	* EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	34 1	90 3	Y	-0-		36
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	38 1	88 3	Y	-0-		36
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	43 1	77 3	Y	-0-		36
12	124 N	80	-0-	-44	-0-	25 1	55 3	Y	-0-		36
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	44 1	92 3	Y	1		37
02	116 N	115	-0-	-1	-0-	31 1	84 3	Y	-0-		37

MARTIN, LAVERNE		WELL #: 1		RRCID -> 109351		COMPL. DATE 05/20/1983			TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3787 - 3797		
09	510 N	223	-0-	-287	-0-	61 1	162 3	Y	-0-		-0-
10	527 N	365	-0-	-162	-0-	109 1	256 3	Y	-0-		-0-
11	510 N	351	-0-	-159	-0-	126 1	225 3	Y	-0-		-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	96 1	205 3	Y	-0-		-0-
01	372 N	346	-0-	-26	-0-	112 1	234 3	Y	-0-		-0-
*02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	98 1	264 3	Y	-0-		-0-

CAL-TEX (CADD0)		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		
09	570 N	521	-0-	-49	-0-	521 3		N	-0-		-0-
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3		N	-0-		-0-
11	570 N	524	-0-	-46	-0-	524 3		N	-0-		-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3		N	-0-		-0-
*01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-		-0-
02	493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-			N	NO RPT		-0-

LYNCH		WELL #: 2		RRCID -> 094071		COMPL. DATE 07/07/1981			TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3334 - 3376		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	103	-0-	103	-0-	103 3		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	103		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	123	-0-	123	-0-	226	123 3	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	226		N	NO RPT		-0-

DALY, SCOTT L. TRUSTEE "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 250373		COMPL. DATE 02/01/2009			TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3663 - 0		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
02	14B2 EXT	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		
09	2970	2639	-0-	-331	-0-	2626 2	13 9	N	12		122
10	3069	-0-	-0-	-3069	-0-			N	-0-		122
11	4048	4048	-0-	-0-	-0-	4034 2	14 9	N	13		135
12	4070	4070	-0-	-0-	-0-	4047 2	23 9	N	21		156
01	3626	3626	-0-	-0-	-0-	3613 2	13 9	N	12		168
*02	3677	3677	-0-	-0-	-0-	3673 2	4 9	N	4		172

CALK (GARDNER)		14739 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
GOLDEN HORSE GROUP CORP.		312762													
CALK, JAMES N.		WELL #: 1		RRCID -> 094073		COMPL. DATE 05/29/1981		TOTAL DEPTH 3256 PERF. 3118 - 3124							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DYER 2988		WELL #: 4		RRCID -> 282235		COMPL. DATE 03/11/2017		TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3890 - 3896							
09	4050 #	3093	-0-	-957	-0-	3085	3	8	9	N	7				130
10	4185 #	3048	-0-	-1137	-0-	3040	3	8	9	N	7				137
11	4050 #	2831	-0-	-1219	-0-	2821	3	10	9	N	9				146
12	3906 #	3311	-0-	-595	-0-	3308	3	3	9	N	3				149
01	3906 #	3176	-0-	-730	-0-	3163	3	13	9	N	12				161
02	2987 #	1973	-0-	-1014	-0-	1969	3	4	9	N	4				165

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							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				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	2				82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82

HASKIT, KENDALL		365175		RRCID -> 283448		COMPL. DATE 09/17/2017		TOTAL DEPTH 268 PERF. N/A							
WYLIE ED		WELL #: K 2													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST INLAND ENERGY, INC.		910215		RRCID -> 254292		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3846 - 3851							
FANOUS		WELL #: 3													
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
12	124 #	75	-0-	-49	-0-			75	2	N	-0-				-0-
01	117 R	117	-0-	-0-	-0-			117	2	N	-0-				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS)		14820 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
ANDERSON PRODUCTION		022922												
MALU		WELL #: 1		RRCID -> 206532		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3235 - 3274				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012		RRCID -> 217020		COMPL. DATE 03/24/2006				TOTAL DEPTH 4024 PERF. 2118 - 2119				
BOLAND		WELL #: 1												
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
BECT OPERATING, LLC		061554		RRCID -> 072858		COMPL. DATE 07/27/1977				TOTAL DEPTH 3485 PERF. N/A				
DAMEWOOD, ROBERT D		WELL #: 11												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DAMEWOOD, ROBERT D.		WELL #: 3A		RRCID -> 242514		COMPL. DATE 07/21/2008				TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2333 - 2335				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BILMAC OIL CO., INC.		070875		RRCID -> 262342		COMPL. DATE 12/06/2000				TOTAL DEPTH 490 PERF. 430 - 436				
EZZELL, W. W.		WELL #: 2												
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			3
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			3
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-			3
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			3
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			3
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			3
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		140622		RRCID -> 057124		COMPL. DATE 09/20/1973				TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3381 - 0				
STRALEY UNIT		WELL #: 1												
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN															
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622															
STRALEY WELL #: 2 RRCID -> 114292 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3398 - 3408															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE	
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-	
10		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-	
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-	

ENERGAS CORP. 251866															
SNYDER WELL #: 2A RRCID -> 284512 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 976 - 984															
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2019 - P/A 09/06/19															

FURRY PRODUCING COMPANY 291650															
MCFARLANE, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 091476 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4099 - 4100															
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-	
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-	
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

GLOBAL XRC CORP 310348															
GREEN-WILLIAMS (MORAN)UNIT WELL #: 302 RRCID -> 228023 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 562 - 576															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HEROD, BILL 379925															
ROSS, A.C. "110" WELL #: 1 RRCID -> 114921 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4163 - 4172															
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740															
LAREATA WELL #: 3 RRCID -> 203466 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3784 - 3788															
09	1800	N	1627	-0-	-173	-0-	1595	2	32	9	N	29	180	1	24
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1689	2	64	9	N	58			82
11	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	1460	2	44	9	N	40			122
12	1674	N	1345	-0-	-329	-0-	1306	2	39	9	N	35			157
01	1767	N	1269	-0-	-498	-0-	1238	2	31	9	N	28	160	1	25
*02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2258	2	47	9	N	43			68

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN												
QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502												
GAYLE DYER AKERS WELL #: 10 RRCID -> 227131 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 3831 PERF. 3792 - 3796												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GAYLE DYER AKERS WELL #: 12 RRCID -> 242167 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 4365 - 4370												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GAYLE DYER AKERS WELL #: 14 RRCID -> 279137 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1654 - 1694												
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	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

QUEST EMG, INC. 684615												
HATCHETT RANCH WELL #: R 2 RRCID -> 096944 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4184 - 4194												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462												
HOOKS "91" WELL #: 1P RRCID -> 241860 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 3416 - 3424												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750												
EAGER, C. WELL #: 1 RRCID -> 205503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3657 - 3687												
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-	59
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-	59
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-	59
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-	59
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		N	-0-	59
*02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-	59

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		14820 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN				
SWEET TEXAS T ENERGY LLC				833255							
BURNAM				WELL #: 1	RRCID -> 091086	COMPL. DATE 01/15/1977	TOTAL DEPTH 4230	PERF. 3828	- 3840		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRISTAR OIL & GAS				871133							
BLACKBURN, W. H.				WELL #: 1	RRCID -> 105889	COMPL. DATE 04/01/1983	TOTAL DEPTH 3486	PERF. 3408	- 3414		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT		9
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT		9
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT		9
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT		9
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT		9
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT		9
US. FUELS, INC.				879264							
SIMMONS				WELL #: 1	RRCID -> 214933	COMPL. DATE 09/14/2005	TOTAL DEPTH 4065	PERF. 4004	- 4030		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
SIMMONS				WELL #: 2	RRCID -> 218984	COMPL. DATE 08/11/2009	TOTAL DEPTH 4210	PERF. 3100	- 3500		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WILLIAMS DEVILLE OPERATING, INC.				924647							
JACKSON, ELMA				WELL #: 2D	RRCID -> 279315	COMPL. DATE 03/02/2015	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3795	- 3801		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964							
MOORE, BOBBY				WELL #: 1	RRCID -> 120662	COMPL. DATE 04/01/1986	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 3490	- 3494		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN										
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.//CONT.// 946964										
HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 122541 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3804 - 3899										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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										
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
02	P&A	COND	-0-	-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										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GEORGE, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 017497 COMPL. DATE 11/12/1959 TOTAL DEPTH 2669 PERF. N/A										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TERRY, DELLA, -A- WELL #: 1 RRCID -> 017498 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2579 - 2645										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TERRY, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 017499 COMPL. DATE 12/31/1958 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2628 - 2646										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CAMP COLORADO, N. (GARDNER)		15050 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN								
BOYLE, GARVICE A.		085180														
BOYLE & MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 045321		COMPL. DATE 12/26/1968		TOTAL DEPTH 1975 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYLE & MORGAN		WELL #: 2		RRCID -> 050197		COMPL. DATE 03/15/1971		TOTAL DEPTH 2074 PERF. N/A								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL (CONG)		15162 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN								
RAY HERRING OPERATING CO., LLC		695232														
SCARLETT C		WELL #: 10		RRCID -> 162564		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3824 - 3834								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

CAMPBELL, E. (MARBLE FALLS, MID)		15165 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
STOVALL, HOWARD		824340														
ST. JOHNS		WELL #: 2		RRCID -> 143683		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3130 - 3158								
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					120
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					120
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					120
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					120
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-					120
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					120

CAMPBELL		WELL #: 1		RRCID -> 143685		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3180 - 3188								
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					27
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					27
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					27
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					27
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					27
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					27

CARMEN'S (CADD)		15729 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN								
HESS, JERRY OPERATING CO.		381740														
LAREATA		WELL #: 2		RRCID -> 255378		COMPL. DATE 11/03/2009		TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3264 - 3267								
09	210 N	37	-0-	-173	-0-	37	2			N	-0-					40
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					40
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					40
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

OIL AND GAS DIVISION

CARPENTER (MARBLE FALLS) 15857 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TOWER RESOURCES INC 862857
MITCHELL, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 111436 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3420 - 3424

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					43
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					43
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					43
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					43
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					43
*02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					43

BAIRD WELL #: 1 RRCID -> 125104 COMPL. DATE 08/25/1987 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3165 - 3170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					37
10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					37
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					37
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					37
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					37
*02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					10
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					10
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					10
*12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					10
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

CARTERVILLE (STRAWN, UPPER) 16023 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	266	-0-	266	1184	266	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	282	-0-	282	1466	282	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	360	-0-	360	1826	360	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1826					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	339	-0-	339	2165	339	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2165					N	NO RPT					-0-

 CARTERVILLE (STRAWN, UPPER) //CONT.// 16023 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
 RHOADES WELL #: 3 RRCID -> 221571 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 3423 - 3448

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-			48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-			48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-			48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-			48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-			48
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		2				N	NO RPT			48

 CARTERVILLE (STRAWN 2700) 16023 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 LYNCH WELL #: 1 RRCID -> 067566 COMPL. DATE 08/01/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		218				N	-0-			20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		218				N	-0-			20
11	14B2	EXT	155	-0-	155		373	155	3		N	-0-			20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		373				N	-0-			20
01	14B2	EXT	185	-0-	185		558	185	3		N	-0-			20
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		558				N	NO RPT			20

 WRIGHT, S. F. WELL #: 1 RRCID -> 082050 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 3030 - 3086

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			60
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			60

 FELLERS, R. WELL #: 2 RRCID -> 144541 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2906 - 2956

09	120	N	108	-0-	-12		-0-	108	3		N	-0-			25
10	124	N	121	-0-	-3		-0-	121	3		N	-0-			25
11	126	N	126	-0-	-0-		-0-	126	3		N	-0-			25
12	939	N	939	-0-	-0-		-0-	939	3		N	-0-			25
*01	114	N	114	-0-	-0-		-0-	114	3		N	-0-			25
02	116	N	NO RPT	-0-	-116		-0-				N	NO RPT			25

 CULWELL WELL #: 2 RRCID -> 222155 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3034 - 3044

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

 CARTERVILLE, N (CADD0 CONGL) 16030 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 OXXN 630579
 BURKHALTER WELL #: 2 RRCID -> 129810 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4444 - 4542

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			18
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

CARTERVILLE, N (CADDO CONGL) //CONT.// 16030 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 PATTON EXPLORATION, INC. 643730
 GRIFFIN- CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 083196 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 3905 - 3910

M	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
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	296 2	N	-0-		-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268 2	N	-0-		-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320 2	N	-0-		-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	304 2	N	-0-		-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299 2	N	-0-		-0-
*02	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

RKW OPERATING LLC 714311
 GROGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091923 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3579 - 3617

09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	90 N	46	-0-	-44	B	-0-	46 2	N	-0-		-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57 2	N	-0-		-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57 2	N	-0-		-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148 2	N	-0-		-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118 2	N	-0-		-0-
*02	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

CATTHE (MORRIS) 16403 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 ARBEN OIL, INC. 028802
 WEST, L. S. WELL #: 1 RRCID -> 091323 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2124 - 2134

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

GRIFFIS, T. WELL #: 3B RRCID -> 155022 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 2255 PERF. 2178 - 2184

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

CHAMBERS (CONGL) 16812 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 KLH OIL & GAS, INC. 448810
 CHAMBERS, W R. -C- WELL #: 1 RRCID -> 092669 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3014 - 3022

09	40 N	40	-0-	-0-		-0-	40 2	N	-0-		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-		-0-	31 2	N	-0-		-0-
11	30 N	26	-0-	-4		-0-	26 2	N	-0-		-0-
12	31 N	14	-0-	-17		-0-	14 2	N	-0-		-0-
01	31 N	9	-0-	-22		-0-	9 2	N	-0-		-0-
02	29 N	8	-0-	-21		-0-	8 2	N	-0-		-0-

WILLIAMS, H.C. WELL #: 2 RRCID -> 092774 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 3006 - 3012

09	15 N	15	-0-	-0-		-0-	15 2	N	-0-		-0-
10	14 N	11	-0-	-3		-0-	11 2	N	-0-		-0-
11	15 N	10	-0-	-5		-0-	10 2	N	-0-		-0-
12	31 N	5	-0-	-26		-0-	5 2	N	-0-		-0-
01	11 N	3	-0-	-8		-0-	3 2	N	-0-		-0-
02	10 N	8	-0-	-2		-0-	8 2	N	-0-		-0-

CHAMBERS (CONGL)		//CONT.//		16812 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.//		448810									
FOMBY, O.B.		WELL #:		6	RRCID ->	094539	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2987 -	2995
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		-0-	
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-		-0-	
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-		-0-	
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-		-0-	
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-		-0-	
02	29 N	5	-0-	-24	-0-	5	2		N	-0-		-0-	

FOMBY, O. B.		WELL #:		1	RRCID ->	096816	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	3055	PERF.	3000 -	3014
09	14B2 EXT	7	-0-	7	-0-	7	2		N	-0-		-0-	
10	34	6	-0-	-28	-0-	6	2		N	-0-		-0-	
11	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-		-0-	
12	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2		N	-0-		-0-	
01	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2		N	-0-		-0-	
02	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-		-0-	

WILLIAMS, H.C.		WELL #:		3	RRCID ->	102893	COMPL. DATE	11/11/1982	TOTAL DEPTH	3093	PERF.	3030 -	3040
09	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-	
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-	

FOMBY, O.B.		WELL #:		20	RRCID ->	103335	COMPL. DATE	12/10/1982	TOTAL DEPTH	3201	PERF.	2985 -	2997
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		-0-	
10	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2		N	-0-		-0-	
11	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2		N	-0-		-0-	
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-		-0-	
01	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2		N	-0-		-0-	
02	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2		N	-0-		-0-	

WILLIAMS, H.C. "E"		WELL #:		2	RRCID ->	116081	COMPL. DATE	03/24/1985	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3032 -	3044
09	90 N	9	-0-	-81	-0-	9	2		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-	
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-	

FOMBY, O.B. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	116735	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	3446	PERF.	2992 -	3002
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		-0-	
10	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2		N	-0-		-0-	
11	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2		N	-0-		-0-	
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-		-0-	
01	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2		N	-0-		-0-	
02	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2		N	-0-		-0-	

OLIVE, W.J.		WELL #:		1	RRCID ->	117410	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2617 -	2627
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2		N	-0-		-0-	
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2		N	-0-		-0-	
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2		N	-0-		-0-	
12	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2		N	-0-		-0-	
01	186 N	95	-0-	-91	-0-	95	2		N	-0-		-0-	
02	145 N	100	-0-	-45	-0-	100	2		N	-0-		-0-	

CHAMBERS (CONGL)		//CONT.//		16812 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.//		448810							
WILLIAMS, H. C.		WELL #:		6	RRCID ->	186249	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	3268	PERF. 2986 - 2996
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
10	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2	N	-0-		-0-
11	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2	N	-0-		-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-		-0-
01	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2	N	-0-		-0-
02	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2	N	-0-		-0-

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC				841316				CNTY: BROWN			
PICKETT, G.W.		WELL #:		5	RRCID ->	105628	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2903 - 2913
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHANEY (MARBLE FALLS)				16910 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683							
COMPTON, C. H., ET UX -S-		WELL #:		1	RRCID ->	017505	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4198	PERF. 3840 - 3845
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		-0-
10	403 N	316	-0-	-87	-0-	316	2	N	-0-		-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-		-0-
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-		-0-
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2	N	-0-		-0-
*02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2	N	-0-		-0-

CHARLIE'S (MISSISSIPPI)				17231 375	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
PLACE OIL AND GAS CO.				667700							
PRITCHARD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	110175	COMPL. DATE	09/12/1981	TOTAL DEPTH	3098	PERF. 2708 - 2720
09	390 N	315	-0-	-75	-0-	315	2	N	-0-		50
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	2	N	-0-		50
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-		50
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-		50
*01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-		50
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50

PRITCHARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	110728	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	2862	PERF. 2466 - 2476
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2	N	-0-		9
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-		9
11	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	2	N	-0-		9
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-		9
*01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-		9
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9

PRITCHARD		WELL #:		1	RRCID ->	113927	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	2843	PERF. 2676 - 2690
09	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2	N	-0-		-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-		-0-
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2	N	-0-		-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-
*01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARLIE'S (MISSISSIPPI)			//CONT.//		17231 375	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CALLAHAN				
PLACE OIL AND GAS CO.			//CONT.//		667700										
PUTMAN			WELL #:		1	RRCID ->	287975	COMPL. DATE	02/23/1981	TOTAL DEPTH	2830	PERF. 2720 - 2730			
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

10		124	NO RPT	-0-	-124	-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		124	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
02		116	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT			-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			
09		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
10		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
11		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
12		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-			-0-
*01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
02		87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT			-0-

WEDDINGTON, R.D. "D"			WELL #:		1	RRCID ->	017511	COMPL. DATE	09/08/1949	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 3703 - 3733			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	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			
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK, A.L.			WELL #:		3	RRCID ->	279232	COMPL. DATE	09/21/2015	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3726 - 3750			
09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	182	2	2 9		N	2			16
10		195 N	195	-0-	-0-	-0-	193	2	2 9		N	2			18
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			18
12		124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-			18
*01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			18
02		87 N	NO RPT	-0-	-87	-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			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHICK BEND (CONGL.)		17592 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ATTIS OPERATING INC.		036637										
MITCHELL		WELL #: 2		RRCID -> 158425		COMPL. DATE 11/17/1995		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4187 - 4190				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	60	-0-	60	474	60 3	Y	-0-		-0-	
10	DLQ	G-10	53	-0-	53	527	53 3	Y	-0-		-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	527		Y	-0-		-0-	
12	DLQ	G-10	40	-0-	40	567	40 3	Y	-0-		-0-	
01	DLQ	G-10	36	-0-	36	603	36 3	Y	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	603		Y	NO RPT		-0-	

MITCHELL		WELL #: 4		RRCID -> 175406		COMPL. DATE 12/06/1999		TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4128 - 4144			
09	DLQ	G-10	60	-0-	60	1802	60 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	53	-0-	53	1855	53 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	37	-0-	37	1892	37 3	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	40	-0-	40	1932	40 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	36	-0-	36	1968	36 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1968		Y	NO RPT		-0-

MODESITT -8-		WELL #: 1		RRCID -> 221336		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4201 - 4217			
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-		-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
*01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

MASHBURN		WELL #: 2		RRCID -> 112343		COMPL. DATE 05/11/1984		TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1842 - 1865			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

CHRISTI B (MARBLE FALLS) //CONT.// 17998 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
LINDLEY WELL #: 2 RRCID -> 113145 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1793 - 1817

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			27

CHURCH (BIG SALINE) 18180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
J-TEC OPERATING, LLC 427739
GRIMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075727 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 5138 PERF. N/A

09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			-0-
*01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
*02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
GRIMES, DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 062505 COMPL. DATE 12/24/1975 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4306 - 0

09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	483	2	N	-0-		70
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	493	2	N	-0-		70
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	29	1	463	2	N	-0-		70
12	527 N	515	-0-	-12	-0-	31	1	484	2	N	-0-		70
01	527 N	516	-0-	-11	-0-	31	1	485	2	N	-0-		70
*02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	29	1	450	2	N	-0-		70

CINDY-GAY (JENNINGS) 18225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317
HEARNE, WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 114540 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3398 - 3414

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

CISCO (CONGL. 3600) 18286 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. 511345
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 113904 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3585 - 3590

09	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3		Y	-0-			8
10	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3		Y	-0-			8
11	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3		Y	-0-			8
12	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3		Y	-0-			8
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			8
02	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3		Y	-0-			8

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
IMES-DORN WELL #: 1 RRCID -> 116069 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3655 - 3661

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

OIL AND GAS DIVISION

CISCO, SOUTHEAST (RANGER)		18292 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
PEARSON, LEE ROY III		647749									
DUFFER, A. L.		WELL #:		1	RRCID ->	017522	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		300 N	292	-0-	-8	-0-	292 3	N	-0-		-0-
10		310 N	307	-0-	-3	-0-	307 3	N	-0-		-0-
11		300 N	292	-0-	-8	-0-	292 3	N	-0-		-0-
12		310 N	302	-0-	-8	-0-	302 3	N	-0-		-0-
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-		-0-
*02		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3	N	-0-		-0-

CISCO, SOUTHWEST (CADD)		18293 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MNA ENTERPRISES LTD. CO.		571988									
JONES, LILA PEARL		WELL #:		1	RRCID ->	285248	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3502 - 3514
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	29 1	121 2	N	-0-	-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-
11		150 N	104	-0-	-46	-0-	104 2		N	-0-	-0-
12		211 N	211	-0-	-0-	-0-	27 1	184 2	N	-0-	-0-
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-	-0-
02		87 N	70	-0-	-17	-0-	70 2		N	-0-	-0-

STOVALL, HOWARD		824340									
THREET P.L.		WELL #:		1	RRCID ->	069447	COMPL. DATE	11/12/1976	TOTAL DEPTH	3793	PERF. 2965 - 2975
09		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-	74
10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-	74
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-	74
12		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-	74
01		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-	74
02		261 N	189	-0-	-72	-0-	189 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
09		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 3		N	-0-	28
10		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 3		N	-0-	28
11		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 3		N	-0-	28
12		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 3		N	-0-	28
01		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 3		N	-0-	28
*02		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 3		N	-0-	28

CLARALMA (MARBLE FALLS)		18540 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
FLOYD RAY VICK		WELL #:		2	RRCID ->	245548	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4282	PERF. 4004 - 4030
09		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-	94
10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-	94
11		390 N	138	-0-	-252	-0-	138 2		N	-0-	94
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-	94
*01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	94
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	96

CLARENCE (CONGL.)
G & F OIL, INC.
WELLS

18545 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
292000

WELL #: 1B RRCID -> 141985 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 3853 - 3858

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAUSELL (MF CONGL)
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC.
CLAUSELL-LONG-575

18693 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
036634

WELL #: 2 U RRCID -> 046151 COMPL. DATE 05/12/1969 TOTAL DEPTH 4645 PERF. N/A

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

CLAY GOBER (CADD0, UP.)
GOOPCO, INC.
MCKEICHAN, WILL

18724 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
315960

WELL #: 11 RRCID -> 181204 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4088 - 4094

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAYTON (CONGL)
THURMAN DRILLING, INC.
SCHRICK

18756 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
858771

WELL #: 1W RRCID -> 218258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4260 - 4470

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

VANCO OIL & GAS CORP.
DAVES "A"

881484
WELL #: 1 RRCID -> 107729 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4189 - 4254

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESSER

WELL #: 1 RRCID -> 109821 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4282 - 4289

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200)																
IKARD, ALAN SMITH											18799 498	ASSOCIATED	49B	CNTY: FISHER		
											422893					
											WELL #: 3	RRCID -> 217687	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5250 PERF. 4882 - 4955
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
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-			
*02		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-		-0-			

L.C.S. PRODUCTION COMPANY											479574					
WILBURN, J.A. "A"											WELL #: 1	RRCID -> 130268	COMPL. DATE 06/27/2016	TOTAL DEPTH	5150 PERF. 4016 - 4204	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

OHLHAUSEN OIL COMPANY											619390					
BALLENGER, R. W.											WELL #: 1 L	RRCID -> 048085	COMPL. DATE 03/10/1966	TOTAL DEPTH	5160 PERF. N/A	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

JONISUE											WELL #: 2	RRCID -> 061589	COMPL. DATE 03/10/1975	TOTAL DEPTH	5132 PERF. 4957 - 0	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			

WARSHAW, JESSE											WELL #: 3	RRCID -> 073608	COMPL. DATE 09/04/1977	TOTAL DEPTH	5183 PERF. N/A	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

SWEETWATER PRODUCTION, INC.											833297					
WILBURN, J.A. "A"											WELL #: 2	RRCID -> 130269	COMPL. DATE 04/09/1980	TOTAL DEPTH	5133 PERF. 5043 - 5058	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		122			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		122			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		122			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		122			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		122			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		122			

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER												
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297												
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 3 RRCID -> 130270 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 5042 - 5059												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1

WILBURN, J.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130271 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5050 - 5060												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12

WILBURN, J.A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 130272 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5018 - 5028												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 130273 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4938 - 4946												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-	4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-	4
11	T. A.	215	-0-	215	266	215	3			Y	-0-	4
12	T. A.	157	-0-	157	423	157	3			Y	-0-	4
01	T. A.	124	-0-	124	547	124	3			Y	-0-	4
*02	746 R	199	-0-	-547	-0-	199	3			Y	-0-	4

WILBURN, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 130274 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5044 - 5068												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31

WILBURN "E" WELL #: 1 RRCID -> 140690 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5061 - 5096												
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	51
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	14	3	2	9	Y	2	53
11	40 R	40	-0-	-0-	-0-	39	3	1	9	Y	1	54
12	41 R	41	-0-	-0-	-0-	40	3	1	9	Y	1	55
01	31 #	18	-0-	-13	-0-	16	3	2	9	Y	2	57
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-	57

WILBURN "E" WELL #: 3 RRCID -> 140703 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5073 - 5082												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER														
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297														
WILBURN "E" WELL #: 2 RRCID -> 140705 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5080 - 5113														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			47
10	124 #	79	-0-	-45	-0-	73	3	6	9	Y	5			52
11	192 R	192	-0-	-0-	-0-	186	3	6	9	Y	5			57
12	203 R	203	-0-	-0-	-0-	200	3	3	9	Y	3			60
01	96 R	96	-0-	-0-	-0-	90	3	6	9	Y	5			65
02	174 #	135	-0-	-39	-0-	135	3			Y	-0-			65

WILBURN "E" WELL #: 4 RRCID -> 140707 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5096 - 5104														
09	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			33
10	4 #	3	-0-	-1	-0-	2	3	1	9	Y	1			34
11	6 R	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1			35
12	6 R	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1			36
01	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-			36
02	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-			36

WILBURN "E" WELL #: 5 RRCID -> 140710 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5020 - 5040														
09	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			6
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1			7
11	5 R	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	Y	1			8
12	6 R	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1			9
01	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-			9
02	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			9

WILBURN "E" WELL #: 6 RRCID -> 140712 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5020 - 5040														
09	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			6
10	4 #	3	-0-	-1	-0-	2	3	1	9	Y	1			7
11	5 R	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	Y	1			8
12	5 R	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	Y	1			9
01	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-			9
02	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			9

CLIFF HANGER (MISS) 18961 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS														
WADE OPERATING 889327														
WARD UNIT WELL #: 1D RRCID -> 180868 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4221 - 4236														
09	420 N	173	-0-	-247	-0-	169	2	4	9	N	4			57
10	434 N	243	-0-	-191	-0-	236	2	7	9	N	6			63
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	338	2	13	9	N	12			75
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	351	2	43	9	N	39			114
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	346	2	17	9	N	15			129
02	348 N	336	-0-	-12	-0-	333	2	3	9	N	3			132

CLYDE HARPER (CONGLOMERATE) 19087 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
ROLLO RESOURCES, LLC 726791														
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 141044 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4068 - 4086														
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			10
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

COALSON (CONGLOMERATE 4750)				19134 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523									
JOHNSTON UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	084682	COMPL. DATE	03/02/1979	TOTAL DEPTH	5002	PERF. 4697 - 4702	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JOHNSTON UNIT				WELL #:	2 T	RRCID ->	086604	COMPL. DATE	09/26/1979	TOTAL DEPTH	5020	PERF. 4710 - 4715	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27

PATTON -A-				WELL #:	1	RRCID ->	087585	COMPL. DATE	11/18/1979	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4878 - 4908	
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COALSON, MAC A.				161490									
COALSON MAC				WELL #:	1	RRCID ->	066197	COMPL. DATE	02/12/1976	TOTAL DEPTH	4929	PERF. 4754 - 4762	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COALVILLE (BEND CONGL.)				19138 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
ATTIS OPERATING INC.				036637									
BURGETT				WELL #:	1	RRCID ->	160193	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	3651	PERF. 3284 - 3294	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DAHAB ENERGY INC.				197200									
ROGERS				WELL #:	1	RRCID ->	157937	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	3555	PERF. 3428 - 3432	
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-		-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-		-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COALVILLE (BEND CONGL.)		//CONT.//		19138 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403								
LONG, C.B. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 121023	COMPL. DATE 02/13/1986	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3756	- 3764			
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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED ROCK RESOURCES, L.L.C.				697112			CNTY: PALO PINTO					
BUTTLICK				WELL #: 1	RRCID -> 162279	COMPL. DATE 12/04/1996	TOTAL DEPTH 3463	PERF. 3132	- 3138			
09	90	N	34	-0-	-56		34 2	N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31			N	-0-			-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	29	N	-0-	-0-	-29			N	-0-			-0-

COCKRELL (STRAWN)				19280 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
BIG STAR EXPLORATION				070442								
ADDISON				WELL #: 1	RRCID -> 138537	COMPL. DATE 02/13/1991	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2701	- 2709			
09	140	N	140	-0-	-0-		140 3	N	-0-			-0-
10	156	N	156	-0-	-0-		156 3	N	-0-			-0-
11	85	N	85	-0-	-0-		85 3	N	-0-			-0-
12	124	N	103	-0-	-21		103 3	N	-0-			-0-
01	124	N	6	-0-	-118		6 3	N	-0-			-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87			N	-0-			-0-

ADDISON				WELL #: 3	RRCID -> 139661	COMPL. DATE 07/05/1991	TOTAL DEPTH 3178	PERF. 2725	- 2747			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTIN-MOSS				WELL #: 2	RRCID -> 144543	COMPL. DATE 03/05/1993	TOTAL DEPTH 2953	PERF. 2437	- 2595			
09	77	N	77	-0-	-0-		77 3	N	-0-			-0-
10	85	N	85	-0-	-0-		85 3	N	-0-			-0-
11	46	N	46	-0-	-0-		46 3	N	-0-			-0-
12	62	N	56	-0-	-6		56 3	N	-0-			-0-
01	62	N	4	-0-	-58		4 3	N	-0-			-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58			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			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.//		19280 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
JERICO ENERGY, INC				432097										
DOSTER, BRUCE				WELL #:	2A	RRCID ->	105179	COMPL. DATE	04/18/1983	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2619 - 2650	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		317 N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	2	N	-0-		-0-
10		338 N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	2	N	-0-		-0-
11		330 N	292	-0-	-38	-0-	13	1	279	2	N	-0-		-0-
12		341 N	297	-0-	-44	-0-	13	1	284	2	N	-0-		-0-
01		341 N	298	-0-	-43	-0-	13	1	285	2	N	-0-		-0-
02		290 N	286	-0-	-4	-0-	13	1	273	2	N	-0-		-0-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791										
HARRISON				WELL #:	4	RRCID ->	132111	COMPL. DATE	10/07/1989	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	2474 - 2565	
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRISON				WELL #:	7	RRCID ->	139672	COMPL. DATE	10/12/1991	TOTAL DEPTH	2926	PERF.	2552 - 2637	
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964										
BRUNER				WELL #:	7	RRCID ->	139506	COMPL. DATE	09/05/1991	TOTAL DEPTH	3037	PERF.	2630 - 2648	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRUNER				WELL #:	6	RRCID ->	139507	COMPL. DATE	09/06/1991	TOTAL DEPTH	3075	PERF.	2635 - 2804	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES				912942										
WHITEHEAD				WELL #:	1	RRCID ->	148149	COMPL. DATE	01/04/1994	TOTAL DEPTH	5087	PERF.	2466 - 2830	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COCKRELL (STRAWN) XTO ENERGY INC. BLACK RANCH		//CONT.//	19280 700 945936	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
		WELL #:	15	RRCID ->	114810	COMPL. DATE	11/24/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2633 - 2762					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		180 N	158	-0-	-22	-0-	158 2			N	-0-					-0-
10		186 N	82	-0-	-104	-0-	82 2			N	-0-					-0-
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2			N	-0-					-0-
12		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2			N	-0-					-0-
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2			N	-0-					-0-
*02		174 N	96	-0-	-78	-0-	96 2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH		WELL #:	17	RRCID ->	114811	COMPL. DATE	11/24/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2394 - 2519					
09		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BLACK RANCH		WELL #:	13	RRCID ->	114812	COMPL. DATE	11/15/1984	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2521 - 2569					
09		60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2			N	-0-					-0-
10		62 N	17	-0-	-45	-0-	17 2			N	-0-					-0-
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2			N	-0-					-0-
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-					-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2			N	-0-					-0-
*02		58 N	39	-0-	-19	-0-	39 2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH		WELL #:	18	RRCID ->	114917	COMPL. DATE	01/10/1985	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2544 - 2618					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ADDISON, D.		WELL #:	3	RRCID ->	116658	COMPL. DATE	05/02/1985	TOTAL DEPTH	2961	PERF.	2663 - 2704					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ADDISON, D.		WELL #:	1	RRCID ->	116755	COMPL. DATE	05/15/1985	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	2587 - 2700					
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BLACK RANCH		WELL #:	19	RRCID ->	120663	COMPL. DATE	03/25/1986	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	2445 - 2555					
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

COCKRELL (STRAWN) XTO ENERGY INC. BLACK RANCH		//CONT.// 19280 700 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BLACK RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 121366		COMPL. DATE 05/06/1986		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2466 - 2857						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLACK RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 121755		COMPL. DATE 06/03/1986		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2536 - 2636						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLACK RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 123000		COMPL. DATE 12/13/1986		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2489 - 2613						
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	217 N	62	-0-	-155	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	210 N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*02	174 N	154	-0-	-20	-0-	154	2			N	-0-					-0-
BLACK RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 123226		COMPL. DATE 01/27/1987		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2587 - 2658						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLACK RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 123227		COMPL. DATE 01/21/1987		TOTAL DEPTH 3075		PERF. 2597 - 2701						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACK RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 123549		COMPL. DATE 02/13/1987		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2611 - 2735						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLACK RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 125544		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 2980		PERF. 2696 - 2802						
09	150 N	4	-0-	-146	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	279 N	60	-0-	-219	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*02	174 N	154	-0-	-20	-0-	154	2			N	-0-					-0-

COCKRELL (STRAWN) XTO ENERGY INC. BLACK RANCH		//CONT.// 19280 700 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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

BLACK RANCH		WELL #:		1M	RRCID -> 132923	COMPL. DATE 12/05/1989	TOTAL DEPTH 3002	PERF. 2656	-		2689	
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2		N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
*02	87 N	58	-0-	-29	-0-	58 2		N	-0-			-0-

BLACK RANCH		WELL #:		2M	RRCID -> 132924	COMPL. DATE 11/30/1989	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2656	-		2688	
09	300 N	263	-0-	-37	-0-	263 2		N	-0-			-0-
10	341 N	236	-0-	-105	-0-	236 2		N	-0-			-0-
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-			-0-
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-			-0-
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-			-0-
*02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-			-0-

BLACK RANCH		WELL #:		3M	RRCID -> 132925	COMPL. DATE 11/29/1989	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2663	-		2764	
09	420 N	267	-0-	-153	-0-	267 2		N	-0-			-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-			-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-			-0-
*02	348 N	328	-0-	-20	-0-	328 2		N	-0-			-0-

BLACK RANCH		WELL #:		17M	RRCID -> 137619	COMPL. DATE 03/18/1991	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2646	-		2664	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACK RANCH		WELL #:		16 M	RRCID -> 137622	COMPL. DATE 03/18/1991	TOTAL DEPTH 2852	PERF. 2286	-		2931	
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			-0-
*02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			-0-

BLACK RANCH		WELL #:		18M	RRCID -> 137624	COMPL. DATE 03/18/1991	TOTAL DEPTH 3001	PERF. 2599	-		2708	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DIAMOND M		WELL #:		2	RRCID -> 142087	COMPL. DATE 07/06/1992	TOTAL DEPTH 2663	PERF. 2370	-		2505	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.// 19280 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
H.T.PRIDDY-BLOCK C		WELL #: 1		RRCID -> 143758		COMPL. DATE 12/20/1992		TOTAL DEPTH 5335		PERF. 2544 - 2580				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORGAN, G.W.-BLOCK A		WELL #: 4		RRCID -> 143759		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 5180		PERF. 2735 - 2809				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DIAMOND M #3		WELL #: 3		RRCID -> 146299		COMPL. DATE 07/19/1993		TOTAL DEPTH 2664		PERF. 2342 - 2448				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COG (MARBLE FALLS)		19340 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
C O G COMPANY		120723												
CATE, MITCHAM		WELL #: 1		RRCID -> 105367		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH 2655		PERF. 2246 - 2260				
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-			-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-			-0-
02	203 N	200	-0-	-3	-0-	200	2			N	-0-			-0-

CATE, J.		WELL #: 2		RRCID -> 114817		COMPL. DATE 12/28/1984		TOTAL DEPTH 2687		PERF. 2245 - 2262				
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
02	290 N	287	-0-	-3	-0-	287	2			N	-0-			-0-

COG (MARBLE FALLS) NEWTON OPERATING & CONSLTNG, LLC EADS		//CONT.//	19340 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
			608427							
		WELL #:	1	RRCID -> 105790	COMPL. DATE 04/25/1983	TOTAL DEPTH 2270	PERF. 2233	- 2262		
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
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3	N	-0-		-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3	N	-0-		-0-
02	87 N	83	-0-	-4	-0-	83 3	N	-0-		-0-

EADS		WELL #:	3	RRCID -> 124729	COMPL. DATE 04/04/1984	TOTAL DEPTH 2777	PERF. 2244	- 2280		
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 3	N	-0-		-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 3	N	-0-		-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-		-0-
*02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		-0-

COLEMAN (PALO PINTO, LO) K & W VANPELT COMPANY STONE -A-			19480 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
			448748							
		WELL #:	2	RRCID -> 032252	COMPL. DATE 03/08/1961	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3121	- 3176		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR BIG TIO, INC. WEST, L.S.			19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN				
			070709							
		WELL #:	2	RRCID -> 274409	COMPL. DATE 01/01/2014	TOTAL DEPTH 2920	PERF. 1415	- 2860		
09	709 R	709	-0-	-0-	-0-	708 2	1 9 N	1		66
10	713 #	626	-0-	-87	-0-	625 2	1 9 N	1		67
11	720 #	616	-0-	-104	-0-	615 2	1 9 N	1		68
12	771 R	771	-0-	-0-	-0-	770 2	1 9 N	1		69
01	807 R	807	-0-	-0-	-0-	806 2	1 9 N	1		70
02	696 #	397	-0-	-299	-0-	396 2	1 9 N	1		71

BULLARD, ROBERT L. BULLARD			106505			CNTY: COLEMAN				
		WELL #:	1	RRCID -> 119332	COMPL. DATE 04/21/1982	TOTAL DEPTH 2635	PERF. 2288	- 2380		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. HARRIS, JOHN W.			140622			CNTY: COLEMAN				
		WELL #:	1	RRCID -> 130841	COMPL. DATE 05/23/1989	TOTAL DEPTH 2675	PERF. 2232	- 2301		
09	60 #	47	-0-	-13	-0-	47 2	N	-0-		-0-
10	62 #	32	-0-	-30	-0-	32 2	N	-0-		-0-
11	60 #	35	-0-	-25	-0-	35 2	N	-0-		-0-
12	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-		-0-
01	62 #	26	-0-	-36	-0-	26 2	N	-0-		-0-
*02	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-		-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR														
//CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880														
HISE WELL #: 1 RRCID -> 239421 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 2276 - 2301														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-			23
10		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			23
11		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-			23
12		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			23
01		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			23
*02		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			23

HISE WELL #: 3 RRCID -> 275282 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 2737 PERF. 2298 - 2322														
09		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-			21
10		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			21
11		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-			21
12		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			21
01		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			21
*02		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			21

HISE WELL #: 2 RRCID -> 275727 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2284 - 2324														
09		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-			22
10		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			22
11		60 #	55	-0-	-5	-0-	55	4		N	-0-			22
12		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-			22
01		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			22
02		58 #	50	-0-	-8	-0-	50	4		N	-0-			22

ERATZ INVESTMENTS INC. 253336														
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 145354 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 3597 PERF. 3198 - 3202														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT			-0-

HARVEST PETROLEUM INC. 363117														
WATSON, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 100622 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1214 - 1222														
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HERRING, D OIL & GAS CO. 380148														
BISHOP-HILL WELL #: 2 RRCID -> 175785 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 1225 PERF. N/A														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN															
OIL, GAS, ETC. LLC 620678															
HALLMARK-KEEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 145353 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3196 - 3207															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803															
MCCARROLL WELL #: 1 RRCID -> 187208 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2226 - 2296															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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															
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			539

RINGO RIG LLC 712386															
SMITH-MCKNIGHT WELL #: 1B RRCID -> 117890 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 1426 PERF. N/A															
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH-MCKNIGHT WELL #: 10J RRCID -> 117891 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 1954 PERF. 1380 - 1386															
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA OPERATING 3, LLC 748098															
MCCLURE, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 113908 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2270 - 2306															
09	60	#	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-			-0-
10	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-			-0-
11	60	#	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-			-0-
12	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-			-0-
01	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
*02	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: COLEMAN				
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098									
WELLS, J. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	141037	COMPL. DATE	07/09/1982	TOTAL DEPTH	2363	PERF.	2160 - 2228	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	155 R	155	-0-	-0-	-0-	127	2	28	9	N	25		51
10	217 #	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-		51
11	210 #	120	-0-	-90	-0-	120	2			N	-0-		51
12	217 #	139	-0-	-78	-0-	138	2	1	9	N	1		52
01	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-		52
02	145 #	113	-0-	-32	-0-	113	2			N	-0-		52

SWITZER, M. L.		WELL #:		2	RRCID ->	143043	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2143 - 2148	
09	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-		-0-
10	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-		-0-
11	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-		-0-
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-		-0-
01	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-		-0-
02	29 #	14	-0-	-15	-0-	14	2			N	-0-		-0-

MCCLURE, J. E.		WELL #:		2	RRCID ->	151305	COMPL. DATE	07/18/1956	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	N/A	
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-		-0-
10	124 #	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-		-0-
11	120 #	52	-0-	-68	-0-	52	2			N	-0-		-0-
12	124 #	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-		-0-
01	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-		-0-
02	58 #	54	-0-	-4	-0-	54	2			N	-0-		-0-

BOGGUS, J.L.		WELL #:		1	RRCID ->	163628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2505	PERF.	2410 - 2418	
09	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-		64
10	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-		64
11	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-		64
12	41 R	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	N	1		65
01	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-		65
02	29 #	21	-0-	-8	-0-	21	2			N	-0-		65

SWITZER, M.L.		WELL #:		4	RRCID ->	276185	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	2391	PERF.	2230 - 2250	
09	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-		-0-
10	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-		-0-
11	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-		-0-
12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-		-0-
01	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-		-0-
02	29 #	14	-0-	-15	-0-	14	2			N	-0-		-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750											
HORN, CLIFF		WELL #:		1 A	RRCID ->	181623	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	3086 - 3098	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN												
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750												
HORN, CLIFF WELL #: 3 RRCID -> 181625 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 3110 - 3120												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317												
GULLEY, MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 138743 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3283 - 3293												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20					24

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
ARABIE, INC. 028678												
CLACK, R. WELL #: 1 RRCID -> 076847 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 3915 PERF. N/A												
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012												
RAY WELL #: 1 RRCID -> 265313 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2083 - 2087												
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2				-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2				-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2				-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2				-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1				-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1				-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622												
MOSELEY, C. M., -E- WELL #: 3 RRCID -> 020990 COMPL. DATE 05/08/1963 TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-

TAYLOR, F.W. WELL #: 9 RRCID -> 131769 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 957 - 959												
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
CREEK ENERGY, INC. 188579															
HAYNES, E. S. WELL #: 2 A RRCID -> 219832 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1396 - 1398															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

DELRAY OIL, INC. 213275															
ELIZABETH EVANS ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 120235 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3009 - 3015															
09		180 N	112	-0-	-68	-0-	112	3			N	-0-			81
10		155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-			81
11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			81
12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			81
01		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-			81
*02		596 N	596	-0-	-0-	-0-	594	3	2	9	N	2			83

MCDANIELS, GUY A. WELL #: 7 RRCID -> 121299 COMPL. DATE 03/18/1986 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3502 - 3508															
09		360 N	315	-0-	-45	-0-	315	3			N	-0-			-0-
10		372 N	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-			-0-
11		360 N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-			-0-
12		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-			-0-
01		310 N	69	-0-	-241	-0-	69	3			N	-0-			-0-
02		348 N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-			-0-

SNEED, TOM ET UX WELL #: 3 RRCID -> 186032 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3394 - 3400															
09		360 N	323	-0-	-37	-0-	323	3			N	-0-			-0-
10		372 N	247	-0-	-125	-0-	247	3			N	-0-			-0-
11		330 N	184	-0-	-146	-0-	184	3			N	-0-			-0-
12		341 N	265	-0-	-76	-0-	265	3			N	-0-			-0-
01		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-			-0-
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON, EULA HALE "B" WELL #: 1 RRCID -> 201161 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2017 - 2023															
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
10		6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
01		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02		6 N	-0-	-0-	-6	-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															
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			Y	-0-			20
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	4			Y	-0-			20
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	4			Y	-0-			20
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4			Y	-0-			20
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4			Y	-0-			20
*02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4		Y	-0-			6
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 4		Y	-0-			6
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4		Y	-0-			6
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 4		Y	-0-			6
*01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 4		Y	-0-			6
*02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4		Y	-0-			6

 HICKMAN, W. R. WELL #: 1 X RRCID -> 054483 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2250 - 2290

09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 4		Y	-0-			7
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 4		Y	-0-			7
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 4		Y	-0-			7
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4		Y	-0-			7
01		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 4		Y	-0-			7
*02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 4		Y	-0-			7

 BAUGH, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 072971 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 1425 PERF. N/A

09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 4		N	-0-			23
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 4		N	-0-			23
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 4		N	-0-			23
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 4		N	-0-			23
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 4		N	-0-			23
*02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4		N	-0-			23

 SWITZER, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 081984 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 14461 PERF. 1402 - 1408

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		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 4		N	-0-			-0-
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 4		N	-0-			-0-
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-			N	NO RPT			-0-

 DICK STACY BAUGH WELL #: 3 RRCID -> 098450 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 1379 PERF. 1338 - 1342

09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4		N	-0-			12
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 4		N	-0-			12
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4		N	-0-			12
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4		N	-0-			12
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 4		N	-0-			12
02		58 N	50	-0-	-8	-0-	50 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

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

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

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HENDERSON, PLEAS HILBURN				377085								
HENDERSON, P. H.		WELL #:		2A	RRCID ->	092175	COMPL. DATE	02/11/1981	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	771 - 775

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

JOHNSON & MORRIS				433774								
HARRIS JOHN W.		WELL #:		1	RRCID ->	065279	COMPL. DATE	06/25/1975	TOTAL DEPTH	2475	PERF.	0 - 2342

09	251 N	251	-0-	-0-	-0-			251	2			-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-			241	2			-0-
11	300 N	269	-0-	-31	-0-			269	2			-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-			250	2			-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-			292	2			-0-
*02	460 N	460	-0-	-0-	-0-			460	2			-0-

K-M OIL COMPANY, INC.				448857								
MORRIS -H-		WELL #:		47B	RRCID ->	267558	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2447 - 2474

09	47 N	47	-0-	-0-	-0-			47	1			-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-			58	1			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-			62	1			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-			59	1			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-							-0-

KEMP, WALTER				455324								
BROWN, SALLIE		WELL #:		3	RRCID ->	075877	COMPL. DATE	10/28/1977	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	N/A

09	158 N	158	-0-	-0-	-0-			158	2			-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-			152	2			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-			155	2			-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-			149	2			-0-
01	155 N	151	-0-	-4	-0-			151	2			-0-
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-							-0-

BROWN, SALLIE				2	RRCID ->	075879	COMPL. DATE	09/30/1977	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	N/A

09	38 N	38	-0-	-0-	-0-			38	2			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-			37	2			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-			38	2			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-			36	2			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-			37	2			-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
10		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
*02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-

CLARA ODESSA WELL #: 2 RRCID -> 070641 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A														
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
02		29 N	23	-0-	-6	-0-	23	2		N	-0-			-0-

ALEXANDER, N. WELL #: 1 RRCID -> 103414 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2686 - 2705														
09		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
10		217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2		N	-0-			-0-
11		210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2		N	-0-			-0-
12		217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2		N	-0-			-0-
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
02		203 N	200	-0-	-3	-0-	200	2		N	-0-			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741														
HALL WELL #: 1 RRCID -> 176299 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2179 - 2182														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67

MCCLATCHEY, JOHN P 540185														
MCCLATCHEY, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 059556 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 775 PERF. N/A														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL, GAS, ETC. LLC 620678														
CLAYTON A WELL #: 1 RRCID -> 101308 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 3160 - 3174														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN								
PLACE OIL AND GAS CO.				667700											
KING, RAYE				WELL #: 3	RRCID -> 213653	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH 3525	PERF. 3285	-	3289					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICE DRILLING COMPANY				706685											
SCHRADER, E.A.				WELL #: 3	RRCID -> 125241	COMPL. DATE 02/05/1983	TOTAL DEPTH 1459	PERF. 1418	-	1425					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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					
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RINGO RIG LLC				712386											
CAMPBELL, H.				WELL #: 7	RRCID -> 052619	COMPL. DATE 03/27/1972	TOTAL DEPTH 1526	PERF. N/A							
09	75	N	-0-	-0-	-75	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERRING VERNON				WELL #: 1 A	RRCID -> 070174	COMPL. DATE 01/15/1977	TOTAL DEPTH 2550	PERF. 2178	-	2188					
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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	N	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					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
RINGO RIG LLC //CONT.// 712386														
HICKMAN, IDA R. WELL #: 3 RRCID -> 132320 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2224 - 2274														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		Y	-0-			-0-
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		Y	-0-			-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		Y	-0-			-0-
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		Y	-0-			-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SANTA ANNA OPERATING 3, LLC 748098														
J. L. BOGGUS WELL #: 2 RRCID -> 070613 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
10		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			-0-
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			-0-
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
02		58 N	22	-0-	-36	-0-	22	2		N	-0-			-0-

GARRETT, G.W. WELL #: 1 RRCID -> 086586 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 1585 PERF. 1134 - 1137														

09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02		29 N	24	-0-	-5	-0-	24	2		N	-0-			-0-

ROY D. GOLSTON CDC WELL #: 4 RRCID -> 092996 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 1485 PERF. 1403 - 1407														

09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10		8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
01		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-			-0-

POWELL, GARLAND "A" WELL #: 2 RRCID -> 114903 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2262 - 2294														

09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			37
10		124 N	109	-0-	-15	-0-	106	2	3 9	N	3			40
11		120 N	116	-0-	-4	-0-	114	2	2 9	N	2			42
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	100	2	3 9	N	3			45
01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			45
02		116 N	104	-0-	-12	-0-	104	2		N	-0-			45

SCHMID PROPERTIES, INC. 754100														
OVERALL, M. T. ET AL -A- WELL #: 28 RRCID -> 018061 COMPL. DATE 10/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2481 - 2483														

09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	1		N	-0-			-0-
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1		N	-0-			-0-
11		210 N	85	-0-	-125	-0-	85	1		N	-0-			-0-
12		217 N	215	-0-	-2	-0-	215	1		N	-0-			-0-
*01		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	1		N	-0-			-0-
02		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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834																	
BURKETT, JIM WELL #: 1 RRCID -> 040953 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH 3337 PERF. N/A																	
07		DLQ G-10	44	-0-	44	177	44	3			Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	41	-0-	41	218	41	3			Y	-0-					41
09		DLQ G-10	39	-0-	39	257	39	3			Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	40	-0-	40	297	40	3			Y	-0-					-0-
*11		331 N	34	-0-	-297	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
*12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

BURKETT, JIM WELL #: 2 RRCID -> 040954 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3338 - 3356																	
07		DLQ G-10	86	-0-	86	341	86	3			Y	-0-					2
08		DLQ G-10	78	-0-	78	419	78	3			Y	-0-					78
09		DLQ G-10	75	-0-	75	494	75	3			Y	-0-					2
10		DLQ G-10	77	-0-	77	571	77	3			Y	-0-					2
*11		637 N	66	-0-	-571	-0-	66	3			Y	-0-					2
*12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					2
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					2
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					2

LEA, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 061759 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1900 - 1910																	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 100322 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 3222 - 3252																	
*07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					104
*09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																	
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834																	
NEFF WELL #: 1 RRCID -> 100323 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3228 - 3238																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07		458 N	458	-0-	-0-	-0-	298 3	160 9	Y		145	155 1				177	
*08		415 N	415	-0-	-0-	-0-	299 3	116 9	Y		105	155 1				299	
*09		382 N	382	-0-	-0-	-0-	255 3	127 9	Y		115					242	
10	DLQ	G-10	339	-0-	339	339	223 3	116 9	Y		105	151 1				196	
*11		760 N	421	-0-	-339	-0-	258 3	163 9	Y		148					344	
*12		364 N	364	-0-	-0-	-0-	292 3	72 9	Y		65					187	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					187	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					187	

NEFF WELL #: 3 RRCID -> 100326 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3208 - 3218																	
07	DLQ	G-10	312	-0-	312	1298	298 3	14 9	Y		13					137	
08	DLQ	G-10	311	-0-	311	1609	299 3	12 9	Y		11					299	
09	DLQ	G-10	267	-0-	267	1876	255 3	12 9	Y		11					159	
10	DLQ	G-10	236	-0-	236	2112	223 3	13 9	Y		12					171	
*11		2383 N	271	-0-	-2112	-0-	258 3	13 9	Y		12					183	
*12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	292 3	28 9	Y		25					124	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					124	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					124	

COWAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 119454 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 3214 - 3224																	
*07		90 N	90	-0-	-0-	-0-	78 3	12 9	N		11					309	
*08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	79 3	11 9	N		10					79	
*09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N		-0-					319	
*10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	59 3	3 9	N		3					322	
*11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	68 3	2 9	N		2					324	
*12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	77 3	11 9	N		10					298	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					298	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					298	

COWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 119455 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3242 - 3260																	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-	

NEFF "A" WELL #: 4 RRCID -> 119456 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3200 - 3208																	
*07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	141 3	11 9	N		10					363	
*08		153 N	153	-0-	-0-	-0-	142 3	11 9	N		10					142	
*09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	121 3	11 9	N		10					383	
*10		118 N	118	-0-	-0-	-0-	106 3	12 9	N		11					394	
*11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	122 3	6 9	N		5					399	
*12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N		-0-					353	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					353	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					353	

HENDERSON, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 201388 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3324 - 3353																	
07	DLQ	G-10	165	-0-	165	707	154 3	11 9	Y		10					36	
08	DLQ	G-10	164	-0-	164	871	140 3	24 9	Y		22					140	
09	DLQ	G-10	167	-0-	167	1038	134 3	33 9	Y		30	55 1				33	
10	DLQ	G-10	160	-0-	160	1198	139 3	21 9	Y		19					52	
*11		1345 N	147	-0-	-1198	-0-	119 3	28 9	Y		25					77	
*12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	158 3	20 9	Y		18					26	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					26	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					26	

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834													
HENNDERSON, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 201389 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3285 - 3310													
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
07	DLQ	G-10	175	-0-	175	697	154 3	21 9	Y	19			36
08	DLQ	G-10	163	-0-	163	860	140 3	23 9	Y	21			140
09	DLQ	G-10	145	-0-	145	1005	134 3	11 9	Y	10	43 1		24
10	DLQ	G-10	159	-0-	159	1164	139 3	20 9	Y	18			42
*11		1289 N	125	-0-	-1164	-0-	119 3	6 9	Y	5			47
*12		175 N	175	-0-	-0-	-0-	158 3	17 9	Y	15			17
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317													
TODD, G. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 100795 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 3616 - 3620													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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													
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 4		N	-0-			57
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 4		N	-0-			57
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 4		N	-0-			57
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 4		N	-0-			57
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 4		N	-0-			57
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 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													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRY, E. G. WELL #: 1A RRCID -> 129044 COMPL. DATE 05/23/1988 TOTAL DEPTH 880 PERF. 828 - 833													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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													
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-			-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-			-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-			-0-
12	558	N	394	-0-	-164	-0-	394 2		N	-0-			-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-			-0-
*02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			-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
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ALFORD, GRADY S.			012455									
ALFORD, M C			WELL #:	1	RRCID ->	088135	COMPL. DATE	09/01/1979	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2820 - 2828
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ARNOT OIL COMPANY, LLC			033012									
FAGAN UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	274276	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2885 - 2896
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
COLLINS, ROLAND			168714									
SIMPSON "A"			WELL #:	2	RRCID ->	106445	COMPL. DATE	06/04/1982	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2720 - 2836
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SIMPSON			WELL #:	1	RRCID ->	153999	COMPL. DATE	10/24/1975	TOTAL DEPTH	2947	PERF.	N/A
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DMV PIPELINE LLC			221580									
TURNER			WELL #:	2	RRCID ->	119336	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	2822	PERF.	2580 - 2775
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			65
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11		180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			65
12		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			65
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65

REBEIRO		WELL #:		2	RRCID ->	242525	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2877 - 2884			
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-
02		14B2 EXT	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			
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		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			
09		60 #	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-			-0-
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11		90 #	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-			-0-
12		93 #	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-			-0-
01		93 #	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-			-0-
02		29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		E 1	RRCID ->	253328	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	3538	PERF.	3412 - 3432			
09		0 W	-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-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	10133					N	NO RPT			-0-

MORRIS, WILLIAM T.		WELL #:		1	RRCID ->	112975	COMPL. DATE	04/01/1979	TOTAL DEPTH	2856	PERF.	2801 - 2809			
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//	19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE			
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.			767543						
MCDANIEL, C.D.		WELL #:		RRCID -> 086264	COMPL. DATE 12/11/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2802 - 2810	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				44
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				44
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				44
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				44
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				44
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				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
09	14 #	1	-0-	-13	-0-	1 3			-0-
10	14 #	8	-0-	-6	-0-	8 3			-0-
11	14 #	8	-0-	-6	-0-	8 3			-0-
12	12 #	6	-0-	-6	-0-	6 3			-0-
01	12 #	1	-0-	-11	-0-	1 3			-0-
02	8 #	6	-0-	-2	-0-	6 3			-0-
SOJOURNER DRILLING CORPORATION			800750						
SHIPPS		WELL #:	1	RRCID -> 184184	COMPL. DATE 08/01/2001	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2701 - 2726	
09	689 R	689	-0-	-0-	-0-	689 2			-0-
10	651 #	647	-0-	-4	-0-	647 2			-0-
11	630 #	492	-0-	-138	-0-	492 2			-0-
12	713 #	455	-0-	-258	-0-	455 2			-0-
01	713 #	478	-0-	-235	-0-	478 2			-0-
02	667 #	496	-0-	-171	-0-	496 2			-0-
TORCH OPERATING LLC			862620						
CLARK, J. D.		WELL #:	1	RRCID -> 227128	COMPL. DATE 02/20/2007	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 3092 - 3120	
09	180 #	83	-0-	-97	-0-	7 1	76 2		45
10	186 #	25	-0-	-161	-0-	2 1	23 2		45
11	180 #	41	-0-	-139	-0-	4 1	37 2		45
12	155 #	110	-0-	-45	-0-	11 1	99 2		45
01	155 #	123	-0-	-32	-0-	13 1	110 2		45
*02	115 R	115	-0-	-0-	-0-	11 1	104 2		45
VAUGHAN, TERRY L.			883382						
WALLIS, T. U.		WELL #:	1	RRCID -> 110801	COMPL. DATE 09/15/1977	TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2850 - 2854	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WILSON COMPANY			928300						
WILSON		WELL #:	1	RRCID -> 183277	COMPL. DATE 08/01/2001	TOTAL DEPTH	2995	PERF. 2651 - 2670	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

COMMANDER (CONGLOMERATE)		19927 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
GIANT NRG CO., LP		302592											
MCCULLOUGH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 138538		COMPL. DATE 01/15/1991		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4630 - 4666					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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					
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-			-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
*02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STASNEY WELL SERVICE, LLC		816067		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD					
COOK RANCH 85WS		WELL #: 90		RRCID -> 277485		COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH 1530 PERF. 1446 - 1450					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COOK RANCH 85WS		WELL #: 89		RRCID -> 277651		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL DEPTH 1532 PERF. 1450 - 1476					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-				-0-
10		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				-0-
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COPELAND (STRAWN)		20496 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563														
COPELAND RANCH		WELL #: 1 C		RRCID -> 048083		COMPL. DATE 07/21/1969		TOTAL DEPTH 4280		PERF. N/A						

09		12 N		8	-0-	-4	-0-	8	2		N	-0-				-0-
10		12 N		12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-				-0-
11		16 N		16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-				-0-
12		14 N		14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-				-0-
01		12 N		11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-				-0-
*02		8 N		8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-				-0-

CORBETT (CONGL, MID SKY RESOURCES, INC.)		20560 105		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
BURGESS -B-		786408														
		WELL #: 1		RRCID -> 262824		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3624 - 3630						

09		60 N		18	-0-	-42	-0-	12	3	6	9	N	5			129
10		97 N		97	-0-	-0-	-0-	87	3	10	9	N	9			138
11		115 N		115	-0-	-0-	-0-	113	3	2	9	N	2			140
12		151 N		151	-0-	-0-	-0-	144	3	7	9	N	6			146
01		123 N		123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			146
02		116 N		32	-0-	-84	-0-	29	3	3	9	N	3			149

STONEBRIAR OIL LLC		823774						CNTY: STEPHENS								
CAMPBELL, RUTHY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236453		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 4078 - 4082						

09		256 N		256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			45
10		318 N		318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			45
11		333 N		333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			45
12		279 N		168	-0-	-111	-0-	168	2			N	-0-			45
01		310 N		176	-0-	-134	-0-	176	2			N	-0-			45
02		319 N		141	-0-	-178	-0-	141	2			N	-0-			45

CORBETT (DUFFER) SKY RESOURCES, INC.		20560 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
CORBETT, ROY		786408														
		WELL #: 5		RRCID -> 097879		COMPL. DATE 02/08/1982		TOTAL DEPTH 4761		PERF. 4148 - 4156						

09		427 N		427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			-0-
10		486 N		486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-			-0-
11		407 N		407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-			-0-
12		434 N		260	-0-	-174	-0-	260	3			N	-0-			-0-
01		465 N		292	-0-	-173	-0-	292	3			N	-0-			-0-
02		406 N		239	-0-	-167	-0-	239	3			N	-0-			-0-

COSCO (CONGLOMERATE) CUMMING COMPANY, INC. THE LONG, C. B. "73"		20863 075 194204		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
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
		WELL #: 2		RRCID -> 162455		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3945 - 3953		
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		N	-0-			-0-
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-			-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			-0-
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-			-0-
*02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-			-0-

LONG, C. B. "73"		WELL #: 5		RRCID -> 228930		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3908 - 3920		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LONG, C. B. "73"		WELL #: 3		RRCID -> 230424		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 5513		PERF. 5140 - 5513		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSTELLO (BIG SALINE) G & F OIL, INC. CARTER, MATTYE LOUISE		20904 500 292000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
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
		WELL #: 2		RRCID -> 065422		COMPL. DATE 11/04/1975		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 4066 - 4074		
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
11	120 N	64	-0-	-56	-0-	64 2		N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-			N	NO RPT			-0-

COSTELLO NW. (BIG SALINE) ATTIS OPERATING INC. REAGAN, M. L.		20910 300 036637		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
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
		WELL #: 1		RRCID -> 101005		COMPL. DATE 02/12/1974		TOTAL DEPTH 4125		PERF. 3952 - 3962		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSTELLO, NW. (4000) ATTIS OPERATING INC. CUMMING-REAGAN "11"		20910 600 036637		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
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
		WELL #: 2		RRCID -> 171288		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3656 - 3660		
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
*01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.// 20910 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
ATTIS OPERATING INC.		//CONT.// 036637								
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #: 3		RRCID -> 171907		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3944 - 3962		
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
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-	-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-	-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-	-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-	-0-
*01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REAGAN		WELL #: 3011		RRCID -> 173130		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A		
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-	-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-	-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-	-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-	-0-
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REAGAN		WELL #: 4011		RRCID -> 173131		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2496 - 2516		
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-	-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-	-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-	-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-	-0-
*01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YEATS		WELL #: 1		RRCID -> 176075		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3982 - 3988		
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-	-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-	-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-	-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-	-0-
*01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REAGAN		WELL #: 5011		RRCID -> 176357		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3874 - 3880		
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-	-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-	-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	-0-
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YEATS		WELL #: 2		RRCID -> 177439		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3857 - 3868		
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-	-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-	-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-	-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-	-0-
*01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CUMMING-REAGAN "11"		WELL #: 1		RRCID -> 213098		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3805 - 3813		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.//		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					
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REAGAN "14"				WELL #: 3	RRCID -> 210811	COMPL. DATE 08/29/2004	TOTAL DEPTH 4274	PERF. 3778	- 3796					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REAGAN "14"				WELL #: 9	RRCID -> 211312	COMPL. DATE 11/11/2005	TOTAL DEPTH 4058	PERF. 3810	- 3862					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REAGAN A-23				WELL #: 1	RRCID -> 211316	COMPL. DATE 11/22/2005	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3590	- 3640					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REAGAN A-23				WELL #: 2	RRCID -> 211317	COMPL. DATE 12/17/2005	TOTAL DEPTH 4340	PERF. 3557	- 3645					
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-
10	434 N	345	-0-	-89	-0-	345	2			N	-0-			-0-
11	420 N	228	-0-	-192	-0-	228	2			N	-0-			-0-
12	403 N	39	-0-	-364	-0-	39	2			N	-0-			-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT			-0-

COTHAN (CADD)				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					
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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			30
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
 HILL-JONES 2 WELL #: 1 RRCID -> 229277 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 5640 - 5850

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
02	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

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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD (BEND CONGLOMERATE) 21587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ATTIS OPERATING INC. 036637
 MITCHELL, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 172354 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4054 - 4060

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	3		N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G & F OIL, INC. 292000
 WOLF DEN WELL #: 1 RRCID -> 170123 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 4231 PERF. 4062 - 4110

09	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	2		N	-0-					-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-		98	2		N	-0-					-0-
11	120 N	41	-0-	-79	-0-		41	2		N	-0-					-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	2		N	-0-					-0-
*01	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90	2		N	-0-					-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD (MARBLE FALLS)		21587 600		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 7		RRCID -> 164292		COMPL. DATE 01/05/1988		TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3170 - 3180					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-				-0-
10	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				-0-
11	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-				-0-
12	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-				-0-
01	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-				-0-
*02	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-				-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		WELL #: 1		RRCID -> 098512		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH 3524 PERF. 3069 - 3077					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
11	14B2 EXT	8	-0-	8	-0-	8	2			N	-0-				45
12	16 R	8	-0-	-8	-0-	8	2			N	-0-				45
01	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				45
02	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-				45

SCOTT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 128457		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 3654 PERF. 3112 - 3146							
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
11	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				74
12	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				74
01	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				74
02	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-				74

JONES HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 128652		COMPL. DATE 09/28/1988		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3058 - 3082							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
11	14B2 EXT	15	-0-	15	-0-	15	2			N	-0-				89
12	30 R	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-				89
01	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				89
02	29 #	13	-0-	-16	-0-	13	2			N	-0-				89

ENSERCH		WELL #: 3		RRCID -> 128857		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3130 - 3160							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
11	14B2 EXT	12	-0-	12	-0-	12	2			N	-0-				35
12	24 R	12	-0-	-12	-0-	12	2			N	-0-				35
01	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				35
02	12 #	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-				35

RED GAP OIL & GAS LLC		697026		WELL #: 1		RRCID -> 120969		COMPL. DATE 02/18/1986		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3086 - 3102					
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-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CRAWFORD (MARBLE FALLS)										//CONT.// 21587 600		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND	
RED GAP OIL & GAS LLC										//CONT.// 697026							
NOTES										WELL #: 2		RRCID -> 127622		COMPL. DATE 05/09/1988		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3018 - 3038	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LOVE-VEALE										WELL #: 1		RRCID -> 128076		COMPL. DATE 07/11/1988		TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3024 - 3060	
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NOTES										WELL #: 1		RRCID -> 129162		COMPL. DATE 10/31/1988		TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3086 - 3118	
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SIERRA OIL COMPANY										780219		RRCID -> 128337		COMPL. DATE 08/28/1988		TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3114 - 3144	
ENSERCH										WELL #: 1							
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
02	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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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

CROSS PLAINS, N. (CADDO, UPPER)		21844 120		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
PITCOCK, INC.		665870									
SALMON, R.		WELL #: 1		RRCID -> 146094		COMPL. DATE 06/25/1993		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 2857 - 2893	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	12 1	164 2	N	-0-		-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13 1	177 2	N	-0-		-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	14 1	186 2	N	-0-		-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	14 1	176 2	N	-0-		-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	15 1	177 2	N	-0-		-0-
02	203 N	182	-0-	-21	-0-	14 1	168 2	N	-0-		-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750						CNTY: STEPHENS			
MEADOR		WELL #: 1		RRCID -> 148788		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2749 - 2754	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100)		22114 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		213703									
ALLAR		WELL #: 4		RRCID -> 273554		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3985 - 3993	
09	2160 #	1971	-0-	-189	-0-	1971 3		N	-0-		-0-
10	2170 #	1877	-0-	-293	-0-	1877 3		N	-0-		-0-
11	2100 #	1798	-0-	-302	-0-	1798 3		N	-0-		-0-
12	2170 #	1627	-0-	-543	-0-	1627 3		N	-0-		-0-
01	2077 #	1719	-0-	-358	-0-	1719 3		N	-0-		-0-
02	1740 N	1588	-0-	-152	-0-	1588 3		N	-0-		-0-

STOKES		WELL #: 2		RRCID -> 282513		COMPL. DATE 07/29/2017		TOTAL DEPTH 4544		PERF. 3983 - 3989	
09	330 N	247	-0-	-83	-0-	247 3		N	-0-		-0-
10	310 N	198	-0-	-112	-0-	198 3		N	-0-		-0-
11	270 N	218	-0-	-52	-0-	218 3		N	-0-		-0-
12	248 N	127	-0-	-121	-0-	127 3		N	-0-		-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-		-0-
02	203 N	202	-0-	-1	-0-	202 3		N	-0-		-0-

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.		735231						CNTY: STEPHENS			
A B UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147835		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 4163		PERF. 4006 - 4036	
09	570 N	550	-0-	-20	-0-	550 2		N	-0-		41
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-		41
11	570 N	558	-0-	-12	-0-	558 2		N	-0-		41
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-		41
*01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-		41
02	551 N	NO RPT	-0-	-551	-0-			N	NO RPT		41

SAFARI RESOURCES, LLC		743194						CNTY: STEPHENS			
BROWN, R. A.		WELL #: 2		RRCID -> 143606		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 4521		PERF. 4008 - 4014	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CRYSTAL FALLS, EAST (CADDO)				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	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
*02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-

STUART, J. N. "B"				WELL #: 36	RRCID -> 245324	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	3441 - 3449	
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	59 2		N	-0-			-0-
10	93 N	38	-0-	-55	-0-	38 2		N	-0-			-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2		N	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 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	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LINK NW-52				WELL #: 3	RRCID -> 175338	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	4263	PERF.	3901 - 3909	
09	450 N	368	-0-	-82	-0-	368 3		N	-0-			70
10	434 N	300	-0-	-134	-0-	294 3	6 9	N	5	62 1		13
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	800 3	14 9	N	13			26
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	867 3	9 9	N	8			34
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	614 3	3 9	N	3			37
*02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	596 3	2 9	N	2			39

JACKSON RANCH "B"				WELL #: 2	RRCID -> 193561	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3823 - 3832	
09	2250 N	2130	-0-	-120	-0-	2130 3		Y	-0-			-0-
10	2356 N	2161	-0-	-195	-0-	2161 3		Y	-0-			-0-
11	2130 N	2092	-0-	-38	-0-	2092 3		Y	-0-			-0-
12	2201 N	2113	-0-	-88	-0-	2113 3		Y	-0-			-0-
01	2170 N	2058	-0-	-112	-0-	2058 3		Y	-0-			-0-
*02	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 3		Y	-0-			-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703								
JACKSON RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 200562		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3610 - 3622		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2940 X	847	-0-	-2093	-0-	847 3	Y	-0-		-0-
10	2697 X	759	-0-	-1938	-0-	759 3	Y	-0-		-0-
11	2340 X	654	-0-	-1686	-0-	654 3	Y	-0-		-0-
12	1488 X	492	-0-	-996	-0-	492 3	Y	-0-		-0-
01	1116 X	481	-0-	-635	-0-	481 3	Y	-0-		-0-
*02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3	Y	-0-		-0-

LINK "R"		WELL #: 1		RRCID -> 218881		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3901 - 3905		
09	480 N	478	-0-	-2	-0-	478 3	N	-0-		-0-
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3	N	-0-		-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-		-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-		-0-
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-		-0-
*02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-		-0-

LINK NW-52		WELL #: 2		RRCID -> 219659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3924 - 3928		
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	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-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-

JACKSON RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 221647		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3879 - 3885		
09	900 N	894	-0-	-6	-0-	894 3	N	-0-		-0-
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3	N	-0-		-0-
11	870 N	829	-0-	-41	-0-	829 3	N	-0-		-0-
12	930 N	850	-0-	-80	-0-	850 3	N	-0-		-0-
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3	N	-0-		-0-
02	812 N	778	-0-	-34	-0-	778 3	N	-0-		-0-

LINK NE-56		WELL #: 4		RRCID -> 222088		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 4346 PERF. 3923 - 3928		
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	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-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-

HOHHERTZ, A. D.		WELL #: 52		RRCID -> 226034		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3703 - 3728		
09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 3	N	-0-		56
10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 3	N	-0-		56
11	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 3	N	-0-		56
12	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 3	N	-0-		56
01	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 3	N	-0-		56
*02	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021 3	N	-0-		56

LINK NE-53		WELL #: 4		RRCID -> 239997		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3791 - 3810		
09	660 N	594	-0-	-66	-0-	594 3	N	-0-		-0-
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3	N	-0-		-0-
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3	N	-0-		-0-
12	620 N	506	-0-	-114	-0-	506 3	N	-0-		-0-
01	682 N	518	-0-	-164	-0-	518 3	N	-0-		-0-
02	609 N	448	-0-	-161	-0-	448 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 #: 6		RRCID -> 239998		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3920 - 3923			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	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-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-

LINK "T"		WELL #: 1		RRCID -> 246060		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 3936 - 3937			
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3	N	-0-		35
10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3	N	-0-		35
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3	N	-0-		35
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3	N	-0-		35
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3	N	-0-		35
*02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3	N	-0-		35

LINK "T"		WELL #: 2		RRCID -> 261962		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 4329 PERF. 3836 - 3842			
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3	N	-0-		-0-
10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3	N	-0-		-0-
11	1290 N	1218	-0-	-72	-0-	1218	3	N	-0-		-0-
12	1364 N	1270	-0-	-94	-0-	1270	3	N	-0-		-0-
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3	N	-0-		-0-
02	1189 N	1110	-0-	-79	-0-	1110	3	N	-0-		-0-

LINK RANCH 'U'		WELL #: 2		RRCID -> 261970		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3848 - 3852			
09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3	N	-0-		-0-
10	1457 N	1360	-0-	-97	-0-	1360	3	N	-0-		-0-
11	1380 N	1237	-0-	-143	-0-	1237	3	N	-0-		-0-
12	1488 N	1323	-0-	-165	-0-	1323	3	N	-0-		-0-
01	1364 N	1320	-0-	-44	-0-	1320	3	N	-0-		-0-
02	1189 N	1182	-0-	-7	-0-	1182	3	N	-0-		-0-

LINK NE-53		WELL #: 5		RRCID -> 261975		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3800 - 3804			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

A. D. HOHERTZ		WELL #: 53		RRCID -> 278560		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3640 - 3648			
09	600 N	581	-0-	-19	-0-	570	3	11 9 N	10		101
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	615	3	18 9 N	16		117
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	559	3	12 9 N	11		128
12	589 N	385	-0-	-204	-0-	381	3	4 9 N	4	117 1	15
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	601	3	37 9 N	34		49
*02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	551	3	6 9 N	5		54

LINK SW-45		WELL #: 1		RRCID -> 279259		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3942 - 3948			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

IONI CREEK 60				WELL #:	8	RRCID ->	154015	COMPL. DATE	04/15/1995	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3789 -	3801
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IONI CREEK 55				WELL #:	2	RRCID ->	157222	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3678 -	3698
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILLTOP				WELL #:	1	RRCID ->	157223	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3796 -	3808
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
*01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
*02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-

STUART 55				WELL #:	4	RRCID ->	175833	COMPL. DATE	01/21/2000	TOTAL DEPTH	3952	PERF.	3842 -	3850
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-

HILLTOP				WELL #:	2	RRCID ->	180022	COMPL. DATE	04/24/1997	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3962 -	3978
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	57	-0-	57	57	57	3			N	-0-			-0-
*02	114 X	57	-0-	-57	-0-	57	3			N	-0-			-0-

IONI CREEK 60				WELL #:	12L	RRCID ->	211061	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3788 -	3802
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
*01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
02	116 N	97	-0-	-19	-0-	97	3			N	-0-			-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
KOKOMO ENERGY, INC.				474070											
MOUNTAIN TOP				WELL #:	1	RRCID ->	145744	COMPL. DATE	05/10/1993	TOTAL DEPTH	4248	PERF. 3844 - 3850			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOUNTAIN TOP				WELL #:	3	RRCID ->	146048	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	4055	PERF. 3786 - 3792			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOUNTAIN TOP				WELL #:	7L	RRCID ->	148298	COMPL. DATE	10/21/1993	TOTAL DEPTH	3880	PERF. 3818 - 3822			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC.				WELL #:	526262	RRCID ->	186546	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 3583 - 3621			
09		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-			-0-
10		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-			-0-
11		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-			-0-
12		4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-			-0-
*01		5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-			-0-
*02		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-			-0-

LINK "SW55"				WELL #:	1	RRCID ->	224922	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3634 - 3678			
09		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			-0-
10		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			-0-
11		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-			-0-
12		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			-0-
*01		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			-0-
*02		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			-0-

LINK "54"				WELL #:	1	RRCID ->	244722	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 3738 - 3748			
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			96
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			96
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			96
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			96
*01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			96
02		29 N	26	-0-	-3	-0-	26	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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		3150 X	2254	-0-	-896	-0-	2254	2	N	-0-		-0-
10		2635 X	2027	-0-	-608	-0-	2027	2	N	-0-		-0-
11		2370 X	946	-0-	-1424	-0-	946	2	N	-0-		-0-
12		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2	N	-0-		-0-
*01		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2	N	-0-		-0-
02		2175 X	449	-0-	-1726	-0-	449	2	N	-0-		-0-

MOGUL RESOURCES, LLC				573657								
HART RANCH "36"		WELL #:		2	RRCID ->	178799	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3224 - 3257	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	716				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	716				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	716				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	716				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	716				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	716				N	NO RPT	-0-	

HART RANCH 36		WELL #:		1	RRCID ->	179297	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 3941 - 3949	
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-	-0-	
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-	-0-	
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC				844073								
STUART, J. N. A		WELL #:		10	RRCID ->	161703	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3242 - 3256	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215								
HART RANCH		WELL #:		2602	RRCID ->	172571	COMPL. DATE	12/05/1999	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 3874 - 3906	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

HART RANCH		WELL #:		2604	RRCID ->	183455	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	4133	PERF. 3781 - 3791	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	26	

 CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 WEST INLAND ENERGY, INC. //CONT.// 910215
 HART RANCH WELL #: 2603 RRCID -> 186184 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 3900 - 3966

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

 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

09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	665 2	1 9	N	1			131
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	686 2	1 9	N	1			132
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	662 2	1 9	N	1			133
12	651 N	434	-0-	-217	-0-	434 2		N	-0-			133
*01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			133
02	609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-			N	NO RPT			133

 CURTIS WELL #: 4 RRCID -> 094543 COMPL. DATE 05/11/1981 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4050 - 4092

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 D. B. (CONGL) 22492 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
 PETEX 659782
 NAIL "23" WELL #: 1 RRCID -> 151884 COMPL. DATE 10/30/1994 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4612 - 4620

09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	500 2	10 9	N	9			55
10	527 N	518	-0-	-9	-0-	503 2	15 9	N	14			69
11	510 N	488	-0-	-22	-0-	473 2	15 9	N	14			83
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	488 2	18 9	N	16			99
*01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	488 2	18 9	N	16			115
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			130

 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

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
02	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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

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			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
02	14B2 EXT		-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			
09	240 N		-0-	-0-	-240					N	-0-			26
10	248 N		-0-	-0-	-248					N	-0-			26
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	26 7		-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETEX			659782											
SCOTT			WELL #: 2		RRCID -> 236449		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 4213		PERF. 3722 - 3726			
09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-		1255 2			N	-0-			-0-
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-		1288 2			N	-0-			-0-
11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-		1276 2			N	-0-			-0-
12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-		1314 2			N	-0-			-0-
*01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-		1430 2			N	-0-			-0-
*02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-		1305 2			N	-0-			-0-

STERLING OIL AND GAS			818896											
WALLENBERG, V. 490			WELL #: 1		RRCID -> 111771		COMPL. DATE 04/03/1984		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3743 - 3748			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 2			N	-0-			-0-
10	14 N	11	-0-	-3	-0-		11 2			N	-0-			-0-
11	15 N	10	-0-	-5	-0-		10 2			N	-0-			-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-		5 2			N	-0-			-0-
01	11 N	3	-0-	-8	-0-		3 2			N	-0-			-0-
02	10 N	3	-0-	-7	-0-		3 2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DALLAS (STRAWN) 22825 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834
MILLER LITE WELL #: 1 RRCID -> 133499 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1918 - 1923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALTON (MARBLE FALLS) 22852 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
SLATE RIVER RANCH WELL #: RRCID -> 261593 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4377 - 4662

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2016																

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

09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-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

09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, M.H.-C WELL #: 7C RRCID -> 120664 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 2426 - 2457

09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					30
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					30
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					30
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					30
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					30
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	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

09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					15
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					15
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					15
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					15
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					15
*02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					15

DALTON BEND (4000)		//CONT.//		22860 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388									
MCMURREY, M.H.C		WELL #:		16C	RRCID ->	088943	COMPL. DATE	03/13/1980	TOTAL DEPTH	4060	PERF. 4010 - 4015		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-				-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-				-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-				-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-				-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-				-0-
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-				-0-

MCMURREY, M. H. D		WELL #:		87D	RRCID ->	123544	COMPL. DATE	01/12/1987	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4006 - 4013		
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-				-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-				-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-				-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-				-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-				-0-
02	87 N	69	-0-	-18	-0-	69	2	N	-0-				-0-

MCMURREY, M.H. D		WELL #:		24D	RRCID ->	128339	COMPL. DATE	02/25/1978	TOTAL DEPTH	4015	PERF. 3959 - 3979		
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-				14
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2	N	-0-				14
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-				14
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2	N	-0-				14
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-				14
*02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-				14

MCMURREY, M.H. D		WELL #:		38D	RRCID ->	128340	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	4215	PERF. 4086 - 4100		
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-				37
10	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2	N	-0-				37
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-				37
12	186 N	122	-0-	-64	-0-	122	2	N	-0-				37
01	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2	N	-0-				37
02	174 N	139	-0-	-35	-0-	139	2	N	-0-				37

MCMURREY UNIT 65D		WELL #:		65D	RRCID ->	282670	COMPL. DATE	01/12/2017	TOTAL DEPTH	3986	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				48

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

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	
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-		-0-	
10	682 N	450	-0-	-232	-0-	450	2			N	-0-		-0-	
11	600 N	483	-0-	-117	-0-	483	2			N	-0-		-0-	
12	620 N	536	-0-	-84	-0-	536	2			N	-0-		-0-	
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-		-0-	
02	464 N	NO RPT	-0-	-464	-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	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		8	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8	
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-		8	
*01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-		8	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		8	

DANIEL (STRAWN)				23020	865	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
GO OIL CORP.				311420										
WILCOX				WELL #:	1	RRCID ->	094668	COMPL. DATE	01/03/1981	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	2310 - 2314	
09	210 N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-		-0-	
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-		-0-	
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-		-0-	
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-		-0-	
*01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-		-0-	
*02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-		-0-	

RKW OPERATING LLC				714311										
DANIEL				WELL #:	1	RRCID ->	092989	COMPL. DATE	01/02/1981	TOTAL DEPTH	6007	PERF.	2286 - 2290	
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-		-0-	
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-		-0-	
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-		-0-	
12	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-		-0-	
01	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-		-0-	
02	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-		-0-	

DAPHNE (STRAWN)				23098	500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
TOWER RESOURCES INC				862857										
DYE, JOHNNY				WELL #:	1	RRCID ->	111283	COMPL. DATE	05/21/1984	TOTAL DEPTH	1966	PERF.	1831 - 1834	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

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

DAVID JR. (TANNEHILL)		23320 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON				
TYCO OPERATING CO.		875240										
WALKER-BUCKLER		WELL #: 3		RRCID -> 137719		COMPL. DATE 03/18/1991		TOTAL DEPTH 539		PERF. 499 - 525		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DAVIS (RANGER)		23370 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
MOGUL RESOURCES, LLC		573657										
TRANSIERRA-KLIENER		WELL #: 2		RRCID -> 073217		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 4065		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DAYBREAK FIELD (CONGL.)		23587 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.		735231										
ROBERTSON-ALLAR		WELL #: 1		RRCID -> 105360		COMPL. DATE 05/05/1983		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 3952 - 3958		
09	540 N	500	-0-	-40	-0-	500	2	N	-0-		-0-	
10	496 N	450	-0-	-46	-0-	450	2	N	-0-		-0-	
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-		-0-	
12	527 N	328	-0-	-199	-0-	328	2	N	-0-		-0-	
*01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-		-0-	
02	464 N	NO RPT	-0-	-464	-0-			N	NO RPT		-0-	

DE LEON (MARBLE FALLS)		23678 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE				
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675										
LESTER, LETTIE C.		WELL #: 1		RRCID -> 017587		COMPL. DATE 09/13/1922		TOTAL DEPTH 2920		PERF. 2620 - 2920		
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-	
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-	
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

DE LEON, N. (STRAWN LUCKY OIL & GAS LINDLEY, EDDIE)		//CONT.//	23680 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE										
		WELL #:	512180	RRCID -> 091303	COMPL. DATE 12/22/1980	TOTAL DEPTH 1630	PERF. 1569	- 1572								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2010																

LINDLEY, EDDIE		WELL #:		RRCID -> 095004	COMPL. DATE 08/16/1981	TOTAL DEPTH 1580	PERF. 1568	- 1574								
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2010																

LINDLEY, EDDIE		WELL #:		RRCID -> 095005	COMPL. DATE 08/10/1981	TOTAL DEPTH 1300	PERF. 1292	- 1297								
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2010																

LINDLEY, EDDIE		WELL #:		RRCID -> 095006	COMPL. DATE 07/20/1981	TOTAL DEPTH 1620	PERF. 1565	- 1577								
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010																

DEADMAN DRAW (CONGL.) VAN OPERATING, LTD. WINDHAM, JAMES "10"		WELL #:	23734 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN										
		WELL #:	881442	RRCID -> 115127	COMPL. DATE 02/11/1985	TOTAL DEPTH 4735	PERF. 4489	- 4497								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2017 - PLUGGED 12/12/17																

DEANN (CONGLOMERATE)				23750 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS	
RAY HERRING OPERATING CO., LLC				695232								
KEITH				WELL #: 1	RRCID -> 099906	COMPL. DATE 04/26/1982	TOTAL DEPTH 4253	PERF. 3831	-		3838	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
09		2355 N	2355	-0-	-0-	2355 2		N	-0-			101
10		2352 N	2352	-0-	-0-	2352 2		N	-0-			101
11		2193 N	2193	-0-	-0-	2193 2		N	-0-			101
*12		2240 N	2240	-0-	-0-	2240 2		N	-0-			101
*01		1879 N	1879	-0-	-0-	1879 2		N	-0-			101
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			101

FAMBRO-BROYLES				WELL #: 1	RRCID -> 124058	COMPL. DATE 03/15/1987	TOTAL DEPTH 4305	PERF. 3803	-		3807	
09		150 N	122	-0-	-28	122 2		N	-0-			80
10		124 N	98	-0-	-26	98 2		N	-0-			80
11		44 N	44	-0-	-0-	44 2		N	-0-			80
*12		179 N	179	-0-	-0-	179 2		N	-0-			80
*01		168 N	168	-0-	-0-	166 2	2 9	N	2	2 8		80
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			80

DEATON (CONGLOMERATE)				23768 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO	
GIANT NRG CO., LP				302592								
FULGHAM, BERNICE B.				WELL #: 1	RRCID -> 052121	COMPL. DATE 03/01/1972	TOTAL DEPTH 4350	PERF. N/A				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD	
POTTER, GEORGIA				WELL #: 1	RRCID -> 139646	COMPL. DATE 07/20/1991	TOTAL DEPTH 4997	PERF. 3358	-		3482	
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEEP CREEK (CADDO)				23897 100	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD	
KING ENERGY RESOURCES				465526								
JOHNSON 47				WELL #: 1	RRCID -> 173162	COMPL. DATE 12/01/1998	TOTAL DEPTH 4277	PERF. 3574	-		3608	
09		30 N	18	-0-	-12	15 4	3 9	N	3			199
10		31 N	18	-0-	-13	15 4	3 9	N	3			202
11		30 N	18	-0-	-12	15 4	3 9	N	3			205
12		31 N	18	-0-	-13	15 4	3 9	N	3			208
01		31 N	18	-0-	-13	15 4	3 9	N	3			211
02		29 N	18	-0-	-11	15 4	3 9	N	3			214

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

DEER RIDGE (CONGLOMERATE)		23967 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
SKY RESOURCES, INC.		786408										
CORBETT		WELL #: 7		RRCID -> 140914		COMPL. DATE 12/11/1991		TOTAL DEPTH 4223		PERF. 4020 - 4028		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-			74
10		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-			74
11		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-			74
12		434 N	260	-0-	-174	-0-	260 3	N	-0-			74
01		465 N	292	-0-	-173	-0-	292 3	N	-0-			74
02		406 N	239	-0-	-167	-0-	239 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		

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

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

09		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-			-0-
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-			-0-
11		90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2	N	-0-			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT			-0-
01		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-			-0-
02		87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-		N	NO RPT			-0-

KEELER-CAPROCK		WELL #: 1		RRCID -> 125731		COMPL. DATE 12/15/1983		TOTAL DEPTH 2930		PERF. 2825 - 2880		

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			63
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			63

SHADY OIL CO.		768360										
CARMICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 087544		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2836 - 2840		

09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-	54 7		-0-
10		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2	N	-0-			-0-
11		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2	N	-0-			-0-
12		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2	N	-0-			-0-
01		496 N	388	-0-	-108	-0-	388 2	N	-0-			-0-
*02		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2	N	-0-			-0-

DELEON, W (DUFFER)		24077 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE					
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012											
FAGAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 278116		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2885 - 2896			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

09		630 N	613	-0-	-17	-0-	613 2		N	-0-			-0-
10		620 N	549	-0-	-71	-0-	549 2		N	-0-			-0-
11		600 N	449	-0-	-151	-0-	449 2		N	-0-			-0-
12		620 N	425	-0-	-195	-0-	425 2		N	-0-			-0-
01		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-			-0-
*02		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-			-0-

DELONG (CONGLOMERATE)		24152 111		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196											
PRATT, PRESTON		WELL #: 1		RRCID -> 076758		COMPL. DATE 11/27/1977		TOTAL DEPTH 4460		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

09		240 N	6	-0-	-234	-0-	6 2		N	-0-			-0-
10		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			-0-
12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
*01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS, DAVID F. JR.		517211						CNTY: STEPHENS					
HOKETT		WELL #: 2		RRCID -> 180731		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4142		PERF. 4142 - 0			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

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

HOKETT		WELL #: 3		RRCID -> 180738		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4169		PERF. 4003 - 4007			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

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

SAFARI RESOURCES, LLC		743194						CNTY: STEPHENS					
LYONS		WELL #: 1		RRCID -> 200220		COMPL. DATE 03/14/2004		TOTAL DEPTH 4108		PERF. 4000 - 4010			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

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

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

09		240 N	223	-0-	-17	-0-	223 3		Y	-0-			-0-
10		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		Y	-0-			-0-
11		210 N	23	-0-	-187	-0-	23 3		Y	-0-			-0-
12		217 N	170	-0-	-47	-0-	170 3		Y	-0-			-0-
01		186 N	133	-0-	-53	-0-	133 3		Y	-0-			-0-
02		29 N	25	-0-	-4	-0-	25 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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	427	-0-	427	937	427 3	Y	-0-		-0-
10		1197 N	260	-0-	-937		260 3	Y	-0-		-0-
11		427 N	427	-0-	-0-		427 3	Y	-0-		-0-
12		410 N	410	-0-	-0-		410 3	Y	-0-		-0-
01		209 N	209	-0-	-0-		209 3	Y	-0-		-0-
02		58 N	NO RPT	-0-	-58			Y	NO RPT		-0-

TARBETT		24170 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
		153608									
		WELL #: 1		RRCID -> 267994		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3982 - 3988			
09		1142 N	1142	-0-	-0-		1030 3	112 9	N	102	234
10		904 N	904	-0-	-0-		812 3	92 9	N	84	152
11		827 N	827	-0-	-0-		754 3	73 9	N	66	218
12		1085 N	770	-0-	-315		716 3	54 9	N	49	267
01		1067 N	1067	-0-	-0-		955 3	112 9	N	102	202
02		812 N	NO RPT	-0-	-812				N	NO RPT	202

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			
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	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENNIS, SW (2490)		24280 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
GUINN, JOHN L.		337560									
WILSON, E. I.		WELL #: 1		RRCID -> 105069		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2516 - 2564			
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
BIG STAR EXPLORATION		070442									
ADDISON		WELL #: 4		RRCID -> 142122		COMPL. DATE 06/22/1992		TOTAL DEPTH 1077 PERF. 977 - 983			
09		14 N	14	-0-	-0-		14 3	N	-0-		-0-
10		15 N	15	-0-	-0-		15 3	N	-0-		-0-
11		8 N	8	-0-	-0-		8 3	N	-0-		-0-
12		14 N	10	-0-	-4		10 3	N	-0-		-0-
01		15 N	1	-0-	-14		1 3	N	-0-		-0-
02		8 N	-0-	-0-	-8			N	-0-		-0-

ADDISON-TARPON		24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
		070442									
		WELL #: 1		RRCID -> 143751		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2525 - 2600			
09		147 N	147	-0-	-0-		147 3	N	-0-		-0-
10		163 N	163	-0-	-0-		163 3	N	-0-		-0-
11		89 N	89	-0-	-0-		89 3	N	-0-		-0-
12		124 N	107	-0-	-17		107 3	N	-0-		-0-
01		124 N	7	-0-	-117		7 3	N	-0-		-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87			N	-0-		-0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 BIG STAR EXPLORATION //CONT.// 070442
 MARTIN-MOSS WELL #: 1 RRCID -> 143752 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 2436 - 2449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
01	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3		N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 WOODRUFF WELL #: 2 RRCID -> 101004 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1800 - 1850

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

WOODRUFF WELL #: 5 RRCID -> 101177 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1750 - 1785

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

WRIGHT, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 101995 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1759 - 1798

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

JACKSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 102360 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1800 - 1834

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

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

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791													
HARRISON, ANDIE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 103522		COMPL. DATE 12/18/1982		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 1805 - 1970					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WOODRUFF		WELL #: 3		RRCID -> 103835		COMPL. DATE 10/15/1982		TOTAL DEPTH 2745		PERF. 1760 - 1802					
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0	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					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SCARBOROUGH, H.		WELL #: 2		RRCID -> 104756		COMPL. DATE 02/19/1983		TOTAL DEPTH 2460		PERF. 1871 - 1877					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SCARBOROUGH, H.		WELL #: 3		RRCID -> 106133		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 2280		PERF. 1835 - 1865					
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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					
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0	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					
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8802				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8802				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8802				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8802				N	NO RPT				-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)			//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
ROLLO RESOURCES, LLC			//CONT.// 726791									
HARRISON, A. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 107416		COMPL. DATE 09/26/1983		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2200 - 2540	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 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	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHUTTS			WELL #: 1		RRCID -> 110030		COMPL. DATE 03/27/1984		TOTAL DEPTH 1964		PERF. 1748 - 1814	
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEMONS			WELL #: 1		RRCID -> 110033		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1662 - 1716	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLEN			WELL #: 1		RRCID -> 111294		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1768 - 1812	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)												
ROLLO RESOURCES, LLC												
HAINER UNIT												
//CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
//CONT.// 726791												
WELL #: 1 RRCID -> 111784 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1702 - 2190												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YOUNGBLOOD												
WELL #: 5 RRCID -> 112311 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 2251 PERF. 1780 - 1928												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHILTON												
WELL #: 1 RRCID -> 112320 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1661 - 1867												
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YOUNGBLOOD												
WELL #: 3 RRCID -> 112333 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1878 - 1993												
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YOUNGBLOOD												
WELL #: 2 RRCID -> 112334 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1770 - 1928												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	298	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	298	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	298	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	298	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	298	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	298	-0-			N	NO RPT	-0-

BEEFMASTER												
WELL #: 1 RRCID -> 112979 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2004 - 2013												
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YOUNGBLOOD, E.												
WELL #: 7 RRCID -> 113412 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2105 - 2022												
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791													
CHAPMAN		WELL #: 2		RRCID -> 113533		COMPL. DATE 05/28/1984		TOTAL DEPTH 2407		PERF. 2018 - 2058					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GLENN, DOROTHY		WELL #: 1		RRCID -> 114238		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 2650		PERF. 1840 - 1850					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLEMONS		WELL #: 2		RRCID -> 114425		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 2468		PERF. 1687 - 2284					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	552					N	NO RPT				4
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	552					N	NO RPT				4
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	552					N	NO RPT				4
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	552					N	NO RPT				4
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	552					N	NO RPT				4
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	552					N	NO RPT				4

WOODRUFF		WELL #: 7		RRCID -> 119077		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 2344		PERF. 1783 - 1929					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOODRUFF		WELL #: 8		RRCID -> 120742		COMPL. DATE 02/27/1986		TOTAL DEPTH 2435		PERF. 2141 - 2322					
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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					
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 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					
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 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		WELL #: 2		RRCID -> 203403		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 2302		PERF. 1786 - 1798		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DESDEMONA		24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
GREENHAW, MORRIS R.		331530		WELL #: 1901		RRCID -> 017636		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2931		PERF. 2865 - 2898		
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
*01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1601		RRCID -> 042956		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
*01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1301		RRCID -> 043479		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
09	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-			-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
11	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
02	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 3007		RRCID -> 046348		COMPL. DATE 05/02/1969		TOTAL DEPTH 2861		PERF. N/A				
09	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-			-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
11	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
02	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1101		RRCID -> 046484		COMPL. DATE 04/16/1968		TOTAL DEPTH 2889		PERF. N/A				
09	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
*01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
02	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.// 331530									
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1501		RRCID -> 047362		COMPL. DATE 11/25/1969		TOTAL DEPTH 2864 PERF. N/A			
M	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
09	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
02	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT		-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1401		RRCID -> 047381		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2884 PERF. 2811 - 2824			
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT		-0-

ECHOLS		WELL #: 1		RRCID -> 050676		COMPL. DATE 09/03/1969		TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2692 - 2715			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 3501		RRCID -> 090312		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 3498 PERF. 2844 - 3430			
09	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3	N	-0-	-0-	-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT		-0-

MOORE, S. L.		WELL #: 2		RRCID -> 112319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3067 PERF. 3044 - 3060			
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3	N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3	N	-0-	-0-	-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-			N	NO RPT		-0-

MOORE, S. L.		WELL #: 3		RRCID -> 112325		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3063 PERF. 3052 - 3063			
09	510 N	459	-0-	-51	-0-	459	3	N	-0-	23	23
10	527 N	459	-0-	-68	-0-	459	3	N	-0-	23	23
11	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	3	N	-0-	23	23
12	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	3	N	-0-	23	23
01	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3	N	-0-	23	23
02	435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-			N	NO RPT	23	23

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 2202		RRCID -> 118435		COMPL. DATE 05/27/1969		TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2770 - 2841			
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.// 331530														
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1803		RRCID -> 118439		COMPL. DATE 11/12/1969		TOTAL DEPTH 2862		PERF. 2814 - 2862						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3		N	-0-					-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-					-0-
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-					-0-
*01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-					-0-
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-				N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #: 1804		RRCID -> 263500		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 3431		PERF. 3290 - 3300						
09		60 N	7	-0-	-53	-0-	7	3		N	-0-					-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-
11		60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3		N	-0-					-0-
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-					-0-
*01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-					-0-
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-				N	NO RPT					-0-

ODELL, P.K.		WELL #: 1		RRCID -> 278559		COMPL. DATE 06/26/1985		TOTAL DEPTH 3280		PERF. 3190 - 3206						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		587110		RRCID -> 017597		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2682 - 2720						
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: B101														
09		90 N	13	-0-	-77	-0-	13	3		N	-0-					-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-
11		120 N	41	-0-	-79	-0-	41	3		N	-0-					-0-
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-					-0-
*01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-					-0-
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-				N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 4101		RRCID -> 017621		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2710 - 2732						
09		90 N	15	-0-	-75	-0-	15	3		N	-0-					-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-
11		120 N	47	-0-	-73	-0-	47	3		N	-0-					-0-
12		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-					-0-
*01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-					-0-
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-				N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: A901		RRCID -> 017622		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2788 - 2803						
09		90 N	13	-0-	-77	-0-	13	3		N	-0-					-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-
11		120 N	40	-0-	-80	-0-	40	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-
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-				N	NO RPT					-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.// 587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1802		RRCID -> 017630		COMPL. DATE 03/22/1920		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2679 - 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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3	N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-		-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		-0-
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3201		RRCID -> 017632		COMPL. DATE 02/21/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2678 - 3295	
09	90 N	13	-0-	-77	-0-	13	3	N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
11	120 N	40	-0-	-80	-0-	40	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-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C201		RRCID -> 017676		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	3	N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3	N	-0-		-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
*01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-		-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C204		RRCID -> 036574		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	3	N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11	90 N	31	-0-	-59	-0-	31	3	N	-0-		-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C205		RRCID -> 036575		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09	90 N	15	-0-	-75	-0-	15	3	N	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
11	120 N	47	-0-	-73	-0-	47	3	N	-0-		-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-		-0-
*01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C203		RRCID -> 036576		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	3	N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11	90 N	34	-0-	-56	-0-	34	3	N	-0-		-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-		-0-
*01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C202		RRCID -> 036577		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09	90 N	13	-0-	-77	-0-	13	3	N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
11	120 N	40	-0-	-80	-0-	40	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-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.// 587110												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3601		RRCID -> 042099		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
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	3		N	-0-				-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-
11	90 N	34	-0-	-56	-0-	34	3		N	-0-				-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-				-0-
*01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-				-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-				N	NO RPT				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 8201		RRCID -> 042879		COMPL. DATE 01/23/1967		TOTAL DEPTH 2755		PERF. N/A				
09	90 N	14	-0-	-76	-0-	14	3		N	-0-				-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-
11	120 N	44	-0-	-76	-0-	44	3		N	-0-				-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-				-0-
*01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-				-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-				N	NO RPT				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1901		RRCID -> 043554		COMPL. DATE 10/04/1967		TOTAL DEPTH 2621		PERF. N/A				
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3		N	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
11	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3		N	-0-				-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-				-0-
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-				-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-				N	NO RPT				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: A501		RRCID -> 043555		COMPL. DATE 08/12/1966		TOTAL DEPTH 2743		PERF. N/A				
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3		N	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-				-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-				-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-				-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-				N	NO RPT				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 2702		RRCID -> 044738		COMPL. DATE 11/27/1923		TOTAL DEPTH 2629		PERF. N/A				
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3		N	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
11	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3		N	-0-				-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-				-0-
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-				-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-				N	NO RPT				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 047785		COMPL. DATE 07/03/1969		TOTAL DEPTH 2831		PERF. N/A				
09	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	3		N	-0-				-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-
11	90 N	31	-0-	-59	-0-	31	3		N	-0-				-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-				-0-
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-				-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-				N	NO RPT				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 8102		RRCID -> 051002		COMPL. DATE 02/11/1967		TOTAL DEPTH 2791		PERF. N/A				
09	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	3		N	-0-				-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-
11	90 N	34	-0-	-56	-0-	34	3		N	-0-				-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-				-0-
*01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-				-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-				N	NO RPT				-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.// 587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 8103		RRCID -> 051003		COMPL. DATE 11/20/1969		TOTAL DEPTH 2761 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	3	N	-0-	-0-	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	
11	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	3	N	-0-	-0-	
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-	
*01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-	
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 4001		RRCID -> 051441		COMPL. DATE 00/00/1919		TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A			
09	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	3	N	-0-	-0-	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	
11	150 N	53	-0-	-97	-0-	53	3	N	-0-	-0-	
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-	
*01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-			N	NO RPT	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 9102		RRCID -> 062143		COMPL. DATE 05/03/1968		TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A			
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3	N	-0-	-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3	N	-0-	-0-	
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	
*01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-	-0-	
02	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 8101		RRCID -> 070037		COMPL. DATE 06/15/1966		TOTAL DEPTH 2757 PERF. N/A			
09	90 N	15	-0-	-75	-0-	15	3	N	-0-	-0-	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	
11	120 N	47	-0-	-73	-0-	47	3	N	-0-	-0-	
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-	-0-	
*01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-	
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-			N	NO RPT	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D001		RRCID -> 090134		COMPL. DATE 07/07/1980		TOTAL DEPTH 2817 PERF. 2736 - 2817			
09	90 N	14	-0-	-76	-0-	14	3	N	-0-	-0-	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	
11	120 N	44	-0-	-76	-0-	44	3	N	-0-	-0-	
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-	
*01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-	
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 905		RRCID -> 095455		COMPL. DATE 08/26/1981		TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2806 - 2867			
09	90 N	16	-0-	-74	-0-	16	3	N	-0-	-0-	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	
11	150 N	50	-0-	-100	-0-	50	3	N	-0-	-0-	
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-	-0-	
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-	
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-			N	NO RPT	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D101		RRCID -> 100369		COMPL. DATE 10/28/1968		TOTAL DEPTH 2947 PERF. N/A			
09	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	3	N	-0-	-0-	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	
11	150 N	53	-0-	-97	-0-	53	3	N	-0-	-0-	
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-	
*01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-			N	NO RPT	-0-	

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.// 587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 9103		RRCID -> 100444		COMPL. DATE 07/29/1981		TOTAL DEPTH 2786 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	90 N	18	-0-	-72	-0-	18	3	N	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
11	150 N	53	-0-	-97	-0-	53	3	N	-0-		-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-
*01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-			N	NO RPT		-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D102		RRCID -> 100483		COMPL. DATE 01/02/1969		TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A			
09	90 N	14	-0-	-76	-0-	14	3	N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
11	120 N	44	-0-	-76	-0-	44	3	N	-0-		-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		-0-
*01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT		-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D403		RRCID -> 100985		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2876 - 2891			
09	90 N	12	-0-	-78	-0-	12	3	N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		-0-
*01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-		-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT		-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1801		RRCID -> 110035		COMPL. DATE 04/02/1984		TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2625 - 2740			
09	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	3	N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3	N	-0-		-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
*01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-		-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT		-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: B901		RRCID -> 112318		COMPL. DATE 00/00/1919		TOTAL DEPTH 2816 PERF. N/A			
09	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	3	N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
11	90 N	34	-0-	-56	-0-	34	3	N	-0-		-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-		-0-
*01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT		-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1301		RRCID -> 112323		COMPL. DATE 01/28/1977		TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2725 - 2768			
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3	N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3	N	-0-		-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		-0-
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT		-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D402		RRCID -> 112324		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2935 - 2940			
09	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	3	N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11	90 N	31	-0-	-59	-0-	31	3	N	-0-		-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110										
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D504	RRCID ->	118417	COMPL. DATE	01/12/1971	TOTAL DEPTH	2963	PERF.	2815 - 2915		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		3501	RRCID ->	118418	COMPL. DATE	05/18/1985	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2740 - 2750		
09	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-			-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
*01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D105	RRCID ->	118419	COMPL. DATE	12/08/1969	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2853 - 2890		
09	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-			-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
*01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D104	RRCID ->	118420	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL DEPTH	2909	PERF.	2849 - 2909		
09	90 N	14	-0-	-76	-0-	14	3			N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	120 N	44	-0-	-76	-0-	44	3			N	-0-			-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
*01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D502	RRCID ->	118430	COMPL. DATE	09/19/1970	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2886 - 2955		
09	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-			-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
*01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		3902	RRCID ->	118433	COMPL. DATE	10/04/1969	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2708 - 2740		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		902	RRCID ->	118434	COMPL. DATE	12/11/1966	TOTAL DEPTH	2784	PERF.	2775 - 2784		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110						
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 4501		RRCID -> 118436	COMPL. DATE 04/12/1985	TOTAL DEPTH 3420	PERF. 2719	-		2784
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D501		RRCID -> 119865	COMPL. DATE 11/20/1985	TOTAL DEPTH 3420	PERF. 2848	-		2904
09	90 N	14	-0-	-76	-0-	14 3	N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
11	120 N	44	-0-	-76	-0-	44 3	N	-0-		-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		-0-
*01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-		-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-		N	NO RPT		-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D301		RRCID -> 119866	COMPL. DATE 01/04/1986	TOTAL DEPTH 2933	PERF. 2920	-		2924
09	60 N	8	-0-	-52	-0-	8 3	N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	25 3	N	-0-		-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-
*01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-		-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-		N	NO RPT		-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: B301		RRCID -> 119867	COMPL. DATE 10/13/1985	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 2687	-		2715
09	60 N	10	-0-	-50	-0-	10 3	N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
11	90 N	31	-0-	-59	-0-	31 3	N	-0-		-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-		-0-
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-		N	NO RPT		-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 9201		RRCID -> 119868	COMPL. DATE 12/05/1985	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2700	-		2738
09	90 N	12	-0-	-78	-0-	12 3	N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
11	120 N	37	-0-	-83	-0-	37 3	N	-0-		-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-		-0-
*01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-		-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-		N	NO RPT		-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 2101		RRCID -> 119869	COMPL. DATE 12/21/1985	TOTAL DEPTH 3176	PERF. 2683	-		2716
09	90 N	13	-0-	-77	-0-	13 3	N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
11	120 N	41	-0-	-79	-0-	41 3	N	-0-		-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
*01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-		-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-		N	NO RPT		-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 2701		RRCID -> 119881	COMPL. DATE 02/04/1920	TOTAL DEPTH 2690	PERF. N/A			
09	60 N	9	-0-	-51	-0-	9 3	N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
11	90 N	28	-0-	-62	-0-	28 3	N	-0-		-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-
*01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-		-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-		N	NO RPT		-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110														
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: A502 RRCID -> 119977 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2715 - 2785														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		60 N	9	-0-	-51	-0-		9	3		N	-0-		-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
11		60 N	28	-0-	-32	-0-		28	3		N	-0-		-0-
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	3		N	-0-		-0-
*01		58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	3		N	-0-		-0-
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 5501 RRCID -> 122057 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2675 - 2714														
09		60 N	10	-0-	-50	-0-		10	3		N	-0-		-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
11		90 N	31	-0-	-59	-0-		31	3		N	-0-		-0-
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-		76	3		N	-0-		-0-
*01		64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	3		N	-0-		-0-
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C301 RRCID -> 123264 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 3370 PERF. 2786 - 2854														
09		60 N	8	-0-	-52	-0-		8	3		N	-0-		-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
11		60 N	25	-0-	-35	-0-		25	3		N	-0-		-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	3		N	-0-		-0-
*01		52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	3		N	-0-		-0-
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT		-0-

DESDEMONA (BRESSLER SAND) 24389 400 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
D & R ENTERPRISES 196846														
CLARK WELL #: 2 RRCID -> 105982 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2900 - 2914														
09		120 #	106	-0-	-14	-0-		106	2		Y	-0-		-0-
10		124 #	108	-0-	-16	-0-		108	2		Y	-0-		-0-
11		120 #	101	-0-	-19	-0-		101	2		Y	-0-		-0-
12		124 #	103	-0-	-21	-0-		103	2		Y	-0-		-0-
01		124 #	101	-0-	-23	-0-		101	2		Y	-0-		-0-
02		116 #	93	-0-	-23	-0-		93	2		Y	-0-		-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 105983 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2884 - 2889														
09		249 R	249	-0-	-0-	-0-		249	2		Y	-0-		-0-
10		253 R	253	-0-	-0-	-0-		253	2		Y	-0-		-0-
11		237 R	237	-0-	-0-	-0-		237	2		Y	-0-		-0-
12		238 R	238	-0-	-0-	-0-		238	2		Y	-0-		-0-
01		234 R	234	-0-	-0-	-0-		234	2		Y	-0-		-0-
*02		217 R	217	-0-	-0-	-0-		217	2		Y	-0-		-0-

LOWRANCE INC. 511345														
MOBIL-ROANE WELL #: 1 RRCID -> 112770 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2846 - 2861														
09		60 #	59	-0-	-1	-0-		59	3		N	-0-		46
10		62 #	47	-0-	-15	-0-		47	3		N	-0-		46
11		60 #	48	-0-	-12	-0-		48	3		N	-0-		46
12		62 #	43	-0-	-19	-0-		43	3		N	-0-		46
01		62 #	53	-0-	-9	-0-		53	3		N	-0-		46
02		58 #	38	-0-	-20	-0-		38	3		N	-0-		46

DESDEMONA, E. (CADDO, UPPER)		24390 250		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ERATH			
9K INVESTMENTS LLC		988752											
HALLMARK -A-		WELL #: 1		RRCID -> 140751			COMPL. DATE			N/A			
		TOTAL DEPTH		4030			PERF.			3278 - 3312			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09		531 N	531	-0-	-0-	-0-	499 3	32	9	N	29		91
10		496 N	478	-0-	-18	-0-	448 3	30	9	N	27		118
11		465 N	465	-0-	-0-	-0-	435 3	30	9	N	27		145
12		433 N	433	-0-	-0-	-0-	402 3	31	9	N	28		173
01		509 N	509	-0-	-0-	-0-	479 3	30	9	N	27		200
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		200

HUFFMAN, FRED		WELL #: 1		RRCID -> 140757			COMPL. DATE			N/A			
		TOTAL DEPTH		3880			PERF.			3236 - 3246			
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3			N	-0-		44
10		93 N	4	-0-	-89	-0-	4 3			N	-0-		44
11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3			N	-0-		44
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3			N	-0-		44
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3			N	-0-		44
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44

BAYS, MIKE		WELL #: 1		RRCID -> 277960			COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 3878 PERF. 3280 - 3332			
09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	192 3	2	9	N	2		55
10		248 N	244	-0-	-4	-0-	242 3	2	9	N	2		57
11		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3			N	-0-		57
12		229 N	229	-0-	-0-	-0-	228 3	1	9	N	1		58
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	217 3	1	9	N	1		59
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59

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

UPSHAW		WELL #: 1		RRCID -> 178991			COMPL. DATE 05/26/2000			TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2820 - 2880			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14

PAIR		WELL #: 1		RRCID -> 180935			COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2934			
09		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2			N	-0-		35
10		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2			N	-0-		35
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2			N	-0-		35
12		217 N	177	-0-	-40	-0-	177 2			N	-0-		35
01		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT		35
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580														
DMV OBBCO RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 181286		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2806 - 2977								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DMV-PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 181460		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2808 - 3057								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 181617		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 3196 PERF. 2803 - 2889								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

HIGGINSBOTTOM		WELL #: 1		RRCID -> 181668		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2877 - 2931								
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					109
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					109
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					109
12	372 N	226	-0-	-146	-0-	226	2			N	-0-					109
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					109
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

PORTER		WELL #: 1		RRCID -> 183304		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2796 - 2944								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	0 N	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								
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					21
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					21
11	300 N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					21
12	279 N	2	-0-	-277	-0-	2	2			N	-0-					21
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					21
02	0 N	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								
09	T. A.	-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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580														
SPELL		WELL #: 1		RRCID -> 186672		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2834 - 2896								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	14B2 EXT	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								
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	638	2	2	9	N	2					79
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					79
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					79
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					79
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					79
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

ROGERS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 189184		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2860 - 2926								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	14B2 EXT	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								
09	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CLAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 191344		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3040 - 3070								
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	674	2	15	9	N	14					88
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	592	2	4	9	N	4					92
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					92
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	467	2	8	9	N	7					99
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					99
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

DMV - LONG		WELL #: 1		RRCID -> 218848		COMPL. DATE 10/28/2001		TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2742 - 2887								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	14B2 EXT	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								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

DESDEMONA, N. (CONGL) 24391 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
D & R ENTERPRISES 196846
ECHOLS, J.S. "B" WELL #: 1B RRCID -> 116074 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 3235 - 3333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					85
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					85
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					89
02	464 N	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-					89

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

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	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

T.P. FEE/DIAZ/ WELL #: 6 RRCID -> 069602 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

T.P. FEE (DIAZ) WELL #: 7 RRCID -> 069603 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	390 N	203	-0-	-187	B	-0-	1	1	202	3	N	-0-				-0-
10	217 N	207	-0-	-10	B	-0-	4	1	203	3	N	-0-				-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	4	1	212	3	N	-0-				-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	5	1	225	3	N	-0-				-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	4	1	224	3	N	-0-				-0-
*02	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	5	1	209	3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

T.P FEE (DIAZ) WELL #: 8 RRCID -> 069604 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1539 - 1577

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

 DICEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 24618 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311
 PAFFORD, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 093446 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5611 - 5618

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	150 N	119	-0-	-31 B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
10	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
11	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
12	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2		N	-0-			-0-
01	217 N	185	-0-	-32 B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
02	203 N	38	-0-	-165 B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
03/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

 TEP BARNETT USA, LLC 842986
 BLUE DRAKE WOODY WELL #: 1 RRCID -> 277525 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5512 - 5913

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			18
03/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

 DICEY (5200) 24618 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 OXXN 630579
 CLARK, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 036177 COMPL. DATE 01/12/1962 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5173 - 5179

09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			31
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			31
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			31
*12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			31
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31

 RKW OPERATING LLC 714311
 RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 034842 COMPL. DATE 08/01/1962 TOTAL DEPTH 5535 PERF. N/A

09	180 N	99	-0-	-81	-0-	99	2		N	-0-			-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2		N	-0-			-0-
02	174 N	149	-0-	-25	-0-	149	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

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

DICEY, N. (BIG SALINE CONGL. 3) 24620 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 OXXN 630579
 WRIGHT-HARDIN WELL #: 1 L RRCID -> 110340 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5536 - 5601

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			23
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			23
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			23
*12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			23
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

DICEY, S. (CONGL B) 24623 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 RKW OPERATING LLC 714311
 SAVAGE WELL #: 1 U RRCID -> 098506 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5186 - 5190

09	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 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	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
01	11 N	6	-0-	-5	-0-	6 2		N	-0-			-0-
02	11 N	7	-0-	-4	-0-	7 2		N	-0-			-0-

WILEY "A" WELL #: 4B RRCID -> 112827 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5020 - 5029

09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			-0-
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-			-0-
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23 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

09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-			-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-			-0-
*01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2019 - P/A 10/17/2019

DICKERSON WELL #: 7 RRCID -> 122540 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4123 - 4329

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2019 - 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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		109
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		109
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		109

DILLARD (MARBLE FALLS)		24745 555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
KLH OIL & GAS, INC.		448810								
TABER RANCH -A-		WELL #: 102		RRCID -> 100591		COMPL. DATE 06/03/1982		TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2638 - 2644		
09	10	11	12	01	02					
14B2 EXT	17	-0-	17	70	17	2	N	-0-		-0-
87	17	-0-	-70	-0-	17	2	N	-0-		-0-
30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-		-0-
31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-		-0-
31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	N	-0-		-0-
29 N	10	-0-	-19	-0-	10	2	N	-0-		-0-

TABER RANCH "A"		WELL #: 106		RRCID -> 104132		COMPL. DATE 01/03/1983		TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2663 - 2675		
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-	-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-	-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-	-0-

TABER "A"		WELL #: 103		RRCID -> 184626		COMPL. DATE 09/22/1982		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2838 - 2847			
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1 9	N	1	169
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1 9	N	1	170
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	57	2	1 9	N	1	171
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	48	2	1 9	N	1	172
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	34	2	1 9	N	1	173
02	58 N	37	-0-	-21	-0-	36	2	1 9	N	1	174

DILLER (LAKE SAND)		24772 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		
VAN OPERATING, LTD.		881442								
STUNKARD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166135		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 4522 PERF. 4314 - 4324		
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2019 - P/A 09/05/19										

DILLER (MORAN, UPPER)		24772 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN		
DILLER & DILLER		220400								
DILLER "49A"		WELL #: 1		RRCID -> 136938		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2354 - 2368		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	36
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	36
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	36
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	36
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	36
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	36

DILLON (STRAWN) CONCORD ENERGY, INC. STONE		24800 700 170335		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
WELL #:		1		RRCID -> 111205		COMPL. DATE 03/31/1984		TOTAL DEPTH 4835		PERF. 2608 - 2748					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-				-0-
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-				-0-
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-				-0-
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-				-0-
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-				-0-
02	261 N	250	-0-	-11	-0-	250	2			N	-0-				-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. GUESS		850964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
WELL #:		1		RRCID -> 117704		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2634 - 2647					
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49

TEJAS-CLAYTON		24800 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
WELL #:		3		RRCID -> 119463		COMPL. DATE 12/19/1985		TOTAL DEPTH 2748		PERF. 2636 - 2653					
09	630 N	386	-0-	-244	-0-	386	3			N	-0-				6
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-				6
11	660 N	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-				6
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-				6
01	682 N	575	-0-	-107	-0-	575	3			N	-0-				6
02	609 N	516	-0-	-93	-0-	516	3			N	-0-				6

DILLON (DUFFER) HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC MURDOCK,NORMA		24803 200 355586		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
WELL #:		1		RRCID -> 113416		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 4159		PERF. 3857 - 3864					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DIVERSE-BENNETT (GRANT) PROCO OPERATING CO., INC. BENNETT		24989 300 679595		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER							
WELL #:		1		RRCID -> 095424		COMPL. DATE 08/20/1981		TOTAL DEPTH 3370		PERF. 3291 - 3342					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DOME (DUFFER) R & D OPERATING, INC. HARRISS, V. -A-		25240 500 685874		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
WELL #:		2		RRCID -> 150225		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 2005		PERF. N/A					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DOME (DUFFER)		//CONT.//		25240 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN								
SUB SURFACE OPERATIONS				828296											
HARRISS, V. (B)				WELL #:	3	RRCID ->	084821	COMPL. DATE	02/23/1978	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1662 - 1681		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-			-0-
10		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-			-0-
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-			-0-
12		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-			-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT			-0-

DOMINEY (CADD)				25242 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE								
PROCO OPERATING CO., INC.				679595											
DOMINEY				WELL #:	2	RRCID ->	111938	COMPL. DATE	06/04/1984	TOTAL DEPTH	3246	PERF.	2580 - 2596		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581				N	-0-				15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581				N	-0-				15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581				N	-0-				15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581				N	-0-				15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	581				N	-0-				15
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT				15

SANTA FE-ATCHISON				WELL #:	5A	RRCID ->	120106	COMPL. DATE	07/04/1985	TOTAL DEPTH	3248	PERF.	2612 - 2646		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-				20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-				20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-				20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-				20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-				20
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT				20

HICKS-SANTA FE				WELL #:	1	RRCID ->	127754	COMPL. DATE	11/13/1993	TOTAL DEPTH	3293	PERF.	2612 - 2630		
09		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-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT				-0-

DORA, NORTH (ODOM)				25377 710	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN								
O'RYAN OIL AND GAS				617042											
BOYD -B-				WELL #:	17	RRCID ->	036284	COMPL. DATE	04/29/1965	TOTAL DEPTH	6171	PERF.	N/A		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BOYD B				WELL #:	9	RRCID ->	058352	COMPL. DATE	12/29/1973	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	N/A		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOROTHY J. (GRAY SAND) PENDRAGON OIL CO. ISENHOWER, JOHN D.		25477 200 651162		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN					
WELL #:		1		RRCID -> 143988		COMPL. DATE 01/09/1993		TOTAL DEPTH 3875		PERF. 2883 - 2908			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			190
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			190
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			190
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			190
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			190
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			190
DOSS (4900) SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY DOSS FOUNDATION GAS UNIT		25583 500 809930		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
WELL #:		1 T		RRCID -> 084920		COMPL. DATE 03/12/1979		TOTAL DEPTH 5114		PERF. 4938 - 4943			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
MCKEON GAS UNIT		WELL #:		2 T		RRCID -> 086269		COMPL. DATE 01/21/1980		TOTAL DEPTH 5523		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
THREATT GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 094548		COMPL. DATE 04/30/1981		TOTAL DEPTH 5095		PERF. 4914 - 4924	
09	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	2		N	-0-			54
10	341 N	224	-0-	-117	-0-	224	2		N	-0-			54
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			54
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			54
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			54
02	348 N	322	-0-	-26	-0-	322	2		N	-0-			54
WALKER, M. E.		WELL #:		1		RRCID -> 099462		COMPL. DATE 04/21/1982		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4822 - 4829	
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			6
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2		N	-0-			6
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	2		N	-0-			6
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			6
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			6
*02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			6
DOUBLE DIAMOND (STRAWN) ROLLO RESOURCES, LLC HARRISON		25689 600 726791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
WELL #:		1A		RRCID -> 126660		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4727		PERF. 1390 - 1400	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOUBLE DIAMOND (STRAWN)		//CONT.//		25689 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
XTO ENERGY INC.				945936							
HARRISON				WELL #: 3	RRCID -> 154861	COMPL. DATE 03/20/1995	TOTAL DEPTH 1900	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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARRISON				WELL #: 1	RRCID -> 154863	COMPL. DATE 03/20/1995	TOTAL DEPTH 1912	PERF. 1536 - 1541			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DOUBLE -F- (STRAWN)				25700 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
AMEN OIL LLC				016944							
SNOWDEN HART				WELL #: 2	RRCID -> 137738	COMPL. DATE 12/31/1986	TOTAL DEPTH 4011	PERF. 1653 - 1663			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	103	-0-	103	103	103 3		Y	-0-		-0-
12	T. A.	107	-0-	107	210	107 3		Y	-0-		-0-
01	T. A.	91	-0-	91	301	91 3		Y	-0-		-0-
*02	377	76	-0-	-301	-0-	76 3		Y	-0-		-0-

J-TEC OPERATING, LLC				427739							
STUART				WELL #: 5401C	RRCID -> 167733	COMPL. DATE 12/19/1997	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 1602 - 1666			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STUART 54				WELL #: 5C	RRCID -> 169372	COMPL. DATE 06/23/1998	TOTAL DEPTH 1706	PERF. 1442 - 1499			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STUART, S J "B"				WELL #: 2A	RRCID -> 211055	COMPL. DATE 09/25/1995	TOTAL DEPTH 1740	PERF. 1630 - 1642			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOUBLE -F- (STRAWN)		//CONT.//		25700 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.//		427739									
STUART "54"		WELL #:		7 C	RRCID ->	212057	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1699	PERF. 1509 -	1624	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNHAM & YOUNG				26592 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622									
NORRIS, H. O.		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	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	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	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750)		26784 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE							
AMEN OIL LLC		016944													
ROGERS, FRED E.		WELL #:		1		RRCID -> 137642		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 2888		PERF. 2742 - 2828			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

PETEX		659782													
LAWSON HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 137639		COMPL. DATE 02/05/1988		TOTAL DEPTH 2833		PERF. 2715 - 2774			
09		529 R	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			7
10		732 R	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-			7
11		737 R	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-			7
12		666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-			7
*01		632 R	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			7
*02		591 R	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			7

SCHKADE BROS. OPERATING COMPANY		752600													
BARNETT, R.A.		WELL #:		1		RRCID -> 134860		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH 3111		PERF. 2615 - 2686			
09		150 #	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-			-0-
10		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
11		150 #	92	-0-	-58	-0-	92	2			N	-0-			-0-
12		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02		145 #	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-			-0-

BARNETT, R.A.		WELL #:		2		RRCID -> 134861		COMPL. DATE 05/16/1990		TOTAL DEPTH 2868		PERF. 2693 - 2696			
09		90 #	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-			-0-
10		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
11		90 #	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-			-0-
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02		87 #	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			-0-

UNDERWOOD, TROYAT		876173													
UNDERWOOD, TROYAT		WELL #:		1		RRCID -> 139203		COMPL. DATE 02/04/1979		TOTAL DEPTH 2989		PERF. 2680 - 2683			
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WATSON OIL & GAS, INC.		901174													
PERRY, JACK		WELL #:		2		RRCID -> 087985		COMPL. DATE 05/09/1980		TOTAL DEPTH 2930		PERF. 2648 - 2667			
09		240 #	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-			-0-
10		278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
11		240 #	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-			-0-
12		217 #	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-			-0-
01		217 #	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-			-0-
02		232 #	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT			-0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE										
WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174										
UNDERWOOD, TED WELL #: 1 RRCID -> 133522 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2593 - 2814										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SMITH, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 137878 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2812 - 2826										
09	510 #	449	-0-	-61	-0-	449	2	Y	-0-	-0-
10	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	2	Y	-0-	-0-
11	480 #	463	-0-	-17	-0-	463	2	Y	-0-	-0-
12	465 #	445	-0-	-20	-0-	445	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	473	-0-	473	-0-	473	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	473	2	Y	NO RPT	-0-

SMITH, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 138042 COMPL. DATE 03/00/1980 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 2798 - 2810										
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	36
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	36
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/28/2019 - P/A 05/28/19										

BUTLER, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 138049 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2738 - 2742										
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-	-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-	-0-
12	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-
*01	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT	-0-

THOMAS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 138052 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2792 - 2795										
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
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-
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2019 - PLUGGED 05/20/19										

BUTLER, ARNOLD "B" WELL #: 1 RRCID -> 145300 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2744 - 2748										
09	360 #	345	-0-	-15	-0-	345	2	N	-0-	18
10	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-	18
11	390 #	341	-0-	-49	-0-	341	2	N	-0-	18
12	403 #	282	-0-	-121	-0-	282	2	N	-0-	18
01	372 #	328	-0-	-44	-0-	328	2	N	-0-	18
02	377 #	NO RPT	-0-	-377	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1		N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1		N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1		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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SCOTT R. J. WELL #: 4 RRCID -> 059663 COMPL. DATE 09/20/1974 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2512 - 2528

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2		N	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2		N	-0-			-0-
11	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2		N	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2		N	-0-			-0-
*01	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

RUTLEDGE, KENNY 739150
 SANDERS, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055309 COMPL. DATE 08/28/1972 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2494 - 2504

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	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	73	-0-	-0- B	73	4 1	69 2	N	-0-			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	73			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	73			N	NO RPT			-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58 B	15			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 15												

CLARK WELL #: 1 T RRCID -> 076417 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
 KEITH WELL #: 1 L RRCID -> 055147 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4777 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

OIL AND GAS DIVISION

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS, UP)		26787 509		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE						
RUTLEDGE, KENNY CLARK		739150		WELL #: 1 C		RRCID -> 076418		COMPL. DATE 02/21/1978		TOTAL DEPTH 2642		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		76 X	76	-0-	-0-	-0-		4 1	72 2	N	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-				N	NO RPT			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TAYLOR						
KEITH		931332		WELL #: 1 U		RRCID -> 055609		COMPL. DATE 06/22/1972		TOTAL DEPTH 4777		PERF. N/A		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DYESS (FRY SAND)		26892 498		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TAYLOR						
WINCO OIL INC. DYESS AIR FORCE BASE		931332		WELL #: 2		RRCID -> 070036		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4394 - 4454		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EVb (L. CADDO LIME)		27032 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN						
CLEAR FORK, INCORPORATED BOYD, C. E.		159500		WELL #: 5057		RRCID -> 184922		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 6679		PERF. 6434 - 6442		
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EVb (PALO PINTO)		27032 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN						
CLEAR FORK, INCORPORATED BOYD,C.E., ETAL PALO PINTO UNIT		159500		WELL #: 5057		RRCID -> 270763		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 6679		PERF. 5734 - 5780		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

E 115 (MISS. CONS.)		27054 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500										
MATTHEWS TRUST "13"		WELL #: 1		RRCID -> 260485		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4804 - 4917				
M	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	3	N	-0-			-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-			-0-
*02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	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				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
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				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EAST VIEW (MISS.)		27306 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.		881442										
CASEY "58" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175069		COMPL. DATE 08/14/1999		TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4666 - 4734				
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
02	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 #: 1		RRCID -> 156563		COMPL. DATE 09/26/1995		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4652 - 4685				
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR															
ANDERSON PRODUCTION															
HANSON, LILLIAN															
WELL #: 1 RRCID -> 118514 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3738 - 3745															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			60
10		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			60
11		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			60
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

ARCHER PETROLEUM															
WAYNICK															
WELL #: 1 RRCID -> 129046 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3349 - 3362															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITTINGTON															
WELL #: 1 RRCID -> 129047 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3347 - 3380															
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-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BACON ENERGY															
KINNEBREW, L. L.															
WELL #: 1A RRCID -> 141980 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 1586 PERF. 1520 - 1530															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KINNEBREW, L. L.															
WELL #: 2A RRCID -> 141982 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 1562 PERF. 1492 - 1502															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RINGLING LAKE (BEARD)															
WELL #: 2 RRCID -> 155313 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3210 - 3230															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR													//CONT.//	27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND												
BACON ENERGY													//CONT.//	042398															
RINGLING LAKE (BEARD)													WELL #:	1	RRCID ->	155315	COMPL. DATE	07/15/1983	TOTAL DEPTH	3965	PERF.	3370	-	3386					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											

ABBOTT-REYNOLDS													WELL #:	1A	RRCID ->	189440	COMPL. DATE	03/26/1981	TOTAL DEPTH	3999	PERF.	3852	-	3860					
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-											
10		30 R	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-											
11		30 R	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-											
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											

REYNOLDS, J. H.													WELL #:	1	RRCID ->	196162	COMPL. DATE	10/14/1967	TOTAL DEPTH	3439	PERF.	3377	-	3386					
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											

REYNOLDS, J. H.													WELL #:	2	RRCID ->	196163	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	3598	PERF.	3394	-	3399					
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											

BEARD -4-													WELL #:	4 A	RRCID ->	224770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3481	-	3518					
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-											

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					
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											

EASTLAND COUNTY REGULAR											
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C. //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND											
ELLIE //CONT.// 060138											
WELL #: 3 RRCID -> 286759 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3482 - 3753											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HENDERSON											
WELL #: 3 RRCID -> 286998 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 3660 PERF. N/A											
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C.											
HARRELL, J.C. "X" 088563											
WELL #: 3 RRCID -> 108281 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A											
09	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-
10	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-
11	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	-0-
12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-	-0-
01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-	-0-
*02	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-	-0-

HARRELL, J.C. "X"											
WELL #: 4 RRCID -> 108332 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1753 - 1806											
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-	-0-
10	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-	-0-
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-
01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-	-0-
*02	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-	-0-

BROWN, E.R. FUNK "A"											
WELL #: 1 RRCID -> 138543 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3791 - 3799											
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ELMA WOOD											
WELL #: 1 RRCID -> 138544 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3317 - 3930											
09	393 R	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1	9	N	89
10	383 R	383	-0-	-0-	-0-	382	2	1	9	N	90
11	383 R	383	-0-	-0-	-0-	369	2	14	9	N	103
12	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	103
01	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	103
*02	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	103

EASTLAND COUNTY REGULAR													
BRAKA OPERATING, L.L.C.													
RICHTER, C. W.													
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND													
//CONT.// 088563													
WELL #: 1 RRCID -> 141246 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2641 - 3117													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		16 R	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-
10		16 R	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-
11		13 R	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-
12		31 #	11	-0-	-20	-0-	-0-	11	2			Y	-0-
01		31 #	5	-0-	-26	-0-	-0-	5	2			Y	-0-
02		29 #	5	-0-	-24	-0-	-0-	5	2			Y	-0-

MULLOY, J.J.													
WELL #: 8 RRCID -> 141402 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1507 - 1559													
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BROWN - FUNK, E. R.													
WELL #: 1 RRCID -> 146063 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 3936 PERF. 3341 - 3381													
09		360 #	323	-0-	-37	-0-	-0-	309	2	14	9	N	170
10		372 #	294	-0-	-78	-0-	-0-	284	2	10	9	N	18
11		360 #	301	-0-	-59	-0-	-0-	269	2	32	9	N	47
12		372 #	323	-0-	-49	-0-	-0-	294	2	29	9	N	73
01		372 #	341	-0-	-31	-0-	-0-	318	2	23	9	N	94
02		319 #	318	-0-	-1	-0-	-0-	297	2	21	9	N	113

SNEED													
WELL #: 1 RRCID -> 163566 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 3056 - 3074													
09		144 R	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-
10		143 R	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-
11		135 R	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-
12		124 #	120	-0-	-4	-0-	-0-	120	2			N	-0-
01		124 #	121	-0-	-3	-0-	-0-	121	2			N	-0-
*02		123 R	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-

HAGAR													
WELL #: 3 RRCID -> 257637 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3404 - 3454													
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-
10		8 #	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					N	-0-
11		8 #	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					N	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

KING, FAY													
WELL #: 1 RRCID -> 272539 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3247 - 3741													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STATE													
WELL #: 3A RRCID -> 282497 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 3195 - 3205													
09		74 R	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-
10		68 R	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-
11		60 #	56	-0-	-4	-0-	-0-	56	2			N	-0-
12		62 #	57	-0-	-5	-0-	-0-	57	2			N	-0-
01		62 #	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	2			N	-0-
02		58 #	53	-0-	-5	-0-	-0-	53	2			N	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-			-0-
10	217 #	203	-0-	-14	-0-	203 2		N	-0-			-0-
11	210 #	169	-0-	-41	-0-	169 2		N	-0-			-0-
12	217 #	170	-0-	-47	-0-	170 2		N	-0-			-0-
01	217 #	166	-0-	-51	-0-	166 2		N	-0-			-0-
02	203 #	160	-0-	-43	-0-	160 2		N	-0-			-0-

STATE	WELL #:	5A	RRCID ->	282552	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3152	-	3276
09	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-			-0-
10	217 #	203	-0-	-14	-0-	203 2		N	-0-			-0-
11	210 #	169	-0-	-41	-0-	169 2		N	-0-			-0-
12	217 #	170	-0-	-47	-0-	170 2		N	-0-			-0-
01	217 #	166	-0-	-51	-0-	166 2		N	-0-			-0-
02	203 #	160	-0-	-43	-0-	160 2		N	-0-			-0-

STATE	WELL #:	6A	RRCID ->	282553	COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	3720	PERF.	3157	-	3167
09	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			-0-
10	217 #	203	-0-	-14	-0-	203 2		N	-0-			-0-
11	210 #	170	-0-	-40	-0-	170 2		N	-0-			-0-
12	217 #	169	-0-	-48	-0-	169 2		N	-0-			-0-
01	217 #	166	-0-	-51	-0-	166 2		N	-0-			-0-
02	203 #	160	-0-	-43	-0-	160 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
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOPER	WELL #:	1	RRCID ->	148347	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	3992	PERF.	3315	-	3321
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC	216724											
BREWER, F. "A"	WELL #:	A002	RRCID ->	229307	COMPL. DATE	07/25/1996	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3495	-	3514
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EASTLAND 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON, DAVE WELL #: 2 RRCID -> 128877 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 3695 PERF. 3240 - 3374															
09	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-
02	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															
09	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
10	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			-0-
11	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-			-0-
12	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-			-0-
01	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-			-0-
02	58	#	45	-0-	-13	-0-	45	2			N	-0-			-0-

SNOW-HARRELL WELL #: 11 RRCID -> 129518 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3740 - 3760															
09	58	R	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	N	1			68
10	54	R	54	-0-	-0-	-0-	52	2	2	9	N	2			70
11	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			70
12	48	R	48	-0-	-0-	-0-	40	2	8	9	N	7			77
01	54	R	54	-0-	-0-	-0-	42	2	12	9	N	11			88
*02	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			88

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 131129 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3249 - 3378															
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-
02	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															
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-
02	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															
09	60	#	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
11	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
12	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
01	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
02	58	#	34	-0-	-24	-0-	34	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
09	330 #	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-			-0-
10	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			-0-
11	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			-0-
12	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			-0-
01	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			-0-
*02	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			-0-

ERVIN		WELL #:		2	RRCID ->	137867	COMPL. DATE	03/23/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3358 - 3368		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GREENHAW, MORRIS R.		WELL #:		E 21	RRCID ->	239029	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	3533	PERF.	3423 - 3443		
09	60 #	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-			-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	90 #	39	-0-	-51	-0-	39	3			N	-0-			-0-
12	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-			-0-
01	93 #	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-			-0-
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT			-0-

HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #:		29H	RRCID ->	265305	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	3421	PERF.	3290 - 3300		
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-			-0-
10	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-			-0-
01	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-			-0-
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT			-0-

HOFFMANN OIL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	041218	COMPL. DATE	04/27/1937	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	N/A		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86

ROBERTS, ANNIE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	144434	COMPL. DATE	08/22/1961	TOTAL DEPTH	2903	PERF.	2891 - 2903		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR												
//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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733												
ELDER WELL #: 1 RRCID -> 118471 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3294 - 3430												
09	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
02	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070												
FLATWOOD WELL #: 1 RRCID -> 227478 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3633 PERF. 3476 - 3500												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	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												
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	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												
09	14 #	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-	-0-
10	14 #	11	-0-	-3	-0-	11	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-
02	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	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												
09	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-	-0-
10	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-	-0-
11	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-	-0-
12	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-	-0-
01	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-	-0-
02	58 #	50	-0-	-8	-0-	50	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 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		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MOGUL RESOURCES, LLC				573657								
HUCKABY				WELL #: 1	RRCID -> 120335	COMPL. DATE 01/01/1986	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 2426	- 2439			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125		N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125		N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125		N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	125		N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	125		N	NO RPT		-0-	
02		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			
09		55 R	-0-	-0-	-55	-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-	
02		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			
09		90 #	12	-0-	-78	-0-	12 3	N	-0-		-0-	
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-	
11		90 #	37	-0-	-53	-0-	37 3	N	-0-		-0-	
12		93 #	91	-0-	-2	-0-	91 3	N	-0-		-0-	
01		93 #	77	-0-	-16	-0-	77 3	N	-0-		-0-	
02		29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-		N	NO RPT		-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: E 4	RRCID -> 245485	COMPL. DATE 05/12/2007	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3287	- 3307			
09		60 #	9	-0-	-51	-0-	9 3	N	-0-		-0-	
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-	
11		90 #	28	-0-	-62	-0-	28 3	N	-0-		-0-	
12		93 #	68	-0-	-25	-0-	68 3	N	-0-		-0-	
01		93 #	57	-0-	-36	-0-	57 3	N	-0-		-0-	
02		29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-		N	NO RPT		-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: E 6	RRCID -> 245486	COMPL. DATE 03/01/2007	TOTAL DEPTH 3307	PERF. 2603	- 2630			
09		60 #	10	-0-	-50	-0-	10 3	N	-0-		-0-	
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-	
11		90 #	31	-0-	-59	-0-	31 3	N	-0-		-0-	
12		93 #	76	-0-	-17	-0-	76 3	N	-0-		-0-	
01		93 #	64	-0-	-29	-0-	64 3	N	-0-		-0-	
02		29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-		N	NO RPT		-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110															
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 247639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3150 - 3315															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		60 #	11	-0-	-49	-0-	11	3		N	-0-				-0-
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-
11		90 #	34	-0-	-56	-0-	34	3		N	-0-				-0-
12		93 #	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-				-0-
01		93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-				-0-
02		29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-				N	NO RPT				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4502H RRCID -> 253245 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 4225 - 5810															
09		90 #	14	-0-	-76	-0-	14	3		N	-0-				-0-
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-
11		120 #	44	-0-	-76	-0-	44	3		N	-0-				-0-
12		124 #	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-				-0-
01		124 #	91	-0-	-33	-0-	91	3		N	-0-				-0-
02		29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-				N	NO RPT				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4503H RRCID -> 253330 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4290 - 6270															
09		0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-				-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-				-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-				-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-				-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-				-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	11244				N	NO RPT				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 24 RRCID -> 253801 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 3391 PERF. 3256 - 3276															
09		30 #	7	-0-	-23	-0-	7	3		N	-0-				-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
11		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT				-0-
12		62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-				-0-
01		62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-				-0-
02		7 #	NO RPT	-0-	-7	-0-				N	NO RPT				-0-

NT MINERALS, LLC 615872 MITCHAM, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 253319 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2046 - 2048															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RED GAP OIL & GAS LLC 697026 SCHAEFER WELL #: 8 RRCID -> 287536 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2909 - 2968															
09		180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-				-0-
10		186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-				-0-
11		180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-				-0-
12		186 #	133	-0-	-53	-0-	133	3		N	-0-				-0-
01		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-				-0-
02		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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 #	42	-0-	-18	-0-	42 2		N	-0-			-0-
10	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
11	60 #	14	-0-	-46	-0-	14 2		N	-0-			-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT			-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291												
HITTSO -C- WELL #: 4 C RRCID -> 263009 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3163 - 3207												
09	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-			-0-
10	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-			-0-
11	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			-0-
12	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-			-0-
01	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-			-0-
*02	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-			-0-

HITTSO -C- WELL #: 1 RRCID -> 263227 COMPL. DATE 09/01/1930 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3730 - 3735												
09	676 R	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-			-0-
10	777 R	777	-0-	-0-	-0-	777 3		N	-0-			-0-
11	807 R	807	-0-	-0-	-0-	807 3		N	-0-			-0-
12	849 R	849	-0-	-0-	-0-	849 3		N	-0-			-0-
01	925 R	925	-0-	-0-	-0-	925 3		N	-0-			-0-
*02	876 R	876	-0-	-0-	-0-	876 3		N	-0-			-0-

SAVED BY GRACE ENERGY LLC 749112												
PROCTOR, M.O. "B" WELL #: 1 RRCID -> 131128 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3070 - 3090												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			191

PROCTOR, M. O. -B- WELL #: 2 RRCID -> 181806 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2565 - 3148												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4

SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834												
BOUQUET, T. WELL #: 1 RRCID -> 123754 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 2594 PERF. 2562 - 2572												
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

SO OPERATING COMPANY																	
CARR, J.C. 800281																	
WELL #: 1 RRCID -> 118201 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3607 - 3617																	
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	155	#	1	-0-	-154	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	150	#	1	-0-	-149	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	155	#	1	-0-	-154	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	1	R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

CARR, J. C.																	
WELL #: 2 RRCID -> 138545 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3913 - 3930																	
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	93	#	1	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	93	#	1	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	1	#	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

STOVALL, HOWARD																	
SPENCER 824340																	
WELL #: 1 RRCID -> 134391 COMPL. DATE 04/28/1983 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3150 - 3170																	
09	30	#	16	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
10	31	#	19	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
11	30	#	14	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
12	31	#	18	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
01	31	#	19	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
02	29	#	18	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-

SPENCER																	
WELL #: 1A RRCID -> 134392 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 3154 - 3166																	
09	30	#	16	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
10	31	#	19	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
11	30	#	14	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
12	31	#	18	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
01	31	#	19	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
02	29	#	18	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-

EUDY																	
WELL #: 1 RRCID -> 162713 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4054 PERF. 3057 - 3062																	
09	330	#	326	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			49
10	353	R	353	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			49
11	300	#	274	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			49
12	341	#	294	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			49
01	341	#	289	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			49
02	319	#	284	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	284	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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	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-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TAFF WELL #: 6 RRCID -> 267486 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2388 - 2392																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	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-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WATSON, DALTON 901144																
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 252095 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3151 - 3161																
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																
ANDERSON PRODUCTION 022922																
BRASHEARS, H. WELL #: RRCID -> 020987 COMPL. DATE 08/04/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3200 - 3210																
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-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																
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	751	2		Y	-0-			-0-	
10	DLQ	G-10	861	-0-	861	-0-	-0-	861	2		Y	-0-			-0-	
11	DLQ	G-10	831	-0-	831	-0-	-0-	1692	2		Y	-0-			-0-	
12	800	N	796	-0-	-4	-0-	-0-	1688	2		Y	-0-			-0-	
*01	2280	N	592	-0-	-1688	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	NO RPT			-0-	

BROWN, HAROLD "A" WELL #: 1 RRCID -> 088890 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3717 - 3727																
09	300	N	129	-0-	-171	-0-	-0-	119	2	10	9	N	9	119	1	20
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-				N	32			52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	32			84
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-				N	35			119
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25			144
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			144

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-
10	DLQ	G-10	16	-0-	16	16	2		Y	-0-
11	DLQ	G-10	10	-0-	10	26	2		Y	-0-
12		36 N	10	-0-	-26	-0-	10 2		Y	-0-
*01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 100366 COMPL. DATE 03/09/1957 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3620 - 3626										
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		Y	-0-
10	DLQ	G-10	39	-0-	39	39	2		Y	-0-
11	DLQ	G-10	51	-0-	51	90	2		Y	-0-
12		143 N	53	-0-	-90	-0-	53 2		Y	-0-
*01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625										
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-
10	DLQ	G-10	12	-0-	12	12	2		Y	-0-
11	DLQ	G-10	15	-0-	15	27	2		Y	-0-
12		41 N	14	-0-	-27	-0-	14 2		Y	-0-
*01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

CHOATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 100992 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3599 - 3603										
09		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	25
10		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	25
11		210 N	201	-0-	-9	-0-	201 2		N	25
12		248 N	215	-0-	-33	-0-	215 2		N	25
*01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	25
02		203 N NO RPT	-0-	-203	-0-	-0-			N	25

WILLIAMSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 104449 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 2990 - 3002										
09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	2
10		155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2		N	2
11		150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2		N	2
12		186 N	136	-0-	-50	-0-	136 2		N	2
*01		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	2
02		145 N NO RPT	-0-	-145	-0-	-0-			N	2

HANSEN, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 105976 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3668 - 3678										
09		60 N	-0-	-0-	-60	-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-
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WILLIAMSON, J. WELL #: 3 RRCID -> 107911 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3016 - 3030										
09		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	36
10		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		N	36
11		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		N	36
12		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2		N	36
*01		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2		N	36
02		812 N NO RPT	-0-	-812	-0-	-0-			N	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

GALLEGOS, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 129226 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3746										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

CRAWFORD, A. D. -N- WELL #: 3 RRCID -> 131987 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3044 - 3056										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	90
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

GALLEGOS, MARCUS WELL #: 2 RRCID -> 135508 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3644 - 3654										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BROWN, LEAH WELL #: 1 RRCID -> 206531 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3693 - 3706										
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

CHOATE, JIM 'C' WELL #: 11 RRCID -> 217387 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3620 - 3622										
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	192	2	N	2
*01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-
02	174	N	NO RPT	-0-	-174	-0-	-0-		N	NO RPT

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		90 N	1	-0-	-89	-0-	1	1			N	-0-				65
10		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-				65
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				65
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				65
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-				65
*02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-				65

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 213693 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 3525 - 3532

09		1230 N	1169	-0-	-61	-0-	1169	2			N	-0-				124
10		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-				124
11		1230 N	887	-0-	-343	-0-	887	2			N	-0-				124
12		1209 N	961	-0-	-248	-0-	957	2	4	9	N	4				128
01		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-				128
*02		805 N	805	-0-	-0-	-0-	797	2	8	9	N	7				135

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 219840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3503 - 3508

09		690 N	639	-0-	-51	-0-	639	2			N	-0-				56
10		682 N	651	-0-	-31	-0-	651	2			N	-0-				56
11		660 N	609	-0-	-51	-0-	609	2			N	-0-				56
12		651 N	66	-0-	-585	-0-	66	2			N	-0-				56
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				56
*02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				56

LEE WELL #: 1 RRCID -> 236868 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3646 - 3652

09		480 N	408	-0-	-72	-0-	407	2	1	9	N	1				130
10		465 N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-				130
11		390 N	360	-0-	-30	-0-	357	2	3	9	N	3				133
12		434 N	380	-0-	-54	-0-	377	2	3	9	N	3				136
01		387 N	387	-0-	-0-	-0-	384	2	3	9	N	3				139
*02		303 N	303	-0-	-0-	-0-	300	2	3	9	N	3				142

GOOSEN WELL #: 1 RRCID -> 260857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 3151

09		7500	2481	-0-	-5019	11360	2481	2			N	-0-				214
10		7750	2352	-0-	-5398	5962	2345	2	7	9	N	6	178	1		42
11		7246	1284	-0-	-5962	-0-	1284	2			N	-0-				42
12		2697 #	2462	-0-	-235	-0-	2462	2			N	-0-				42
01		2635 #	2521	-0-	-114	-0-	2521	2			N	-0-				42
02		2407 #	2122	-0-	-285	-0-	2113	2	9	9	N	8				50

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
BROWN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 175784 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3056 - 3061

09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-				33
10		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-				33
11		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-				33
12		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-				33
01		217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-				33
02		203 N	181	-0-	-22	-0-	181	2			N	-0-				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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-			-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-			-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-
02	87 N	76	-0-	-11	-0-	76	2		N	-0-			-0-

INLAND WELL #: 1 RRCID -> 131299 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 2946 - 2966													
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2		N	-0-			-0-
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-			-0-
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2		N	-0-			-0-
12	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2		N	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	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													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 096381 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 645 PERF. 570 - 620													
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 096382 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 626 PERF. 362 - 374													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 103529 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3050 - 3060													
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			99
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			99
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			99
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			99
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14 2			N	-0-				-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 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					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 122530		COMPL. DATE 10/17/1986		TOTAL DEPTH 379		PERF. 355 - 379					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 123545		COMPL. DATE 03/06/1987		TOTAL DEPTH 432		PERF. 411 - 432					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

N.C. GALLEY ET AL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 127012		COMPL. DATE 03/02/1988		TOTAL DEPTH 377		PERF. 377 - 377					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SIBLEY		WELL #: 14A		RRCID -> 127461		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH 961		PERF. 798 - 846					
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	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16 2			N	-0-				-0-
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 2			N	-0-				-0-

SIBLEY		WELL #: 15A		RRCID -> 128459		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 961		PERF. 748 - 776					
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	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16 2			N	-0-				-0-
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-		14	2	N	-0-			-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-		31	2	N	-0-			-0-

SIBLEY		WELL #:		3BR	RRCID ->	132048	COMPL. DATE	08/25/1989	TOTAL DEPTH	3615	PERF.	3038 - 3046		
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-		14	2	N	-0-			-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-		31	2	N	-0-			-0-

SIBLEY		WELL #:		20A	RRCID ->	134071	COMPL. DATE	03/09/1990	TOTAL DEPTH	991	PERF.	877 - 884		
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	16	N	16	-0-	-0-	-0-		16	2	N	-0-			-0-
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-		36	2	N	-0-			-0-

SIBLEY		WELL #:		22A	RRCID ->	134899	COMPL. DATE	06/01/1990	TOTAL DEPTH	990	PERF.	868 - 878		
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-		14	2	N	-0-			-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-		31	2	N	-0-			-0-

SIBLEY		WELL #:		23A	RRCID ->	135859	COMPL. DATE	08/28/1990	TOTAL DEPTH	864	PERF.	826 - 864		
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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	41	N	41	-0-	-0-	-0-		41	2	N	-0-			-0-
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-		94	2	N	-0-			-0-

SIBLEY		WELL #:		24A	RRCID ->	137523	COMPL. DATE	01/02/1991	TOTAL DEPTH	932	PERF.	777 - 820		
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-		14	2	N	-0-			-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-		31	2	N	-0-			-0-

SIBLEY		WELL #:		29A	RRCID ->	141038	COMPL. DATE	03/05/1992	TOTAL DEPTH	847	PERF.	820 - 847		
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-		14	2	N	-0-			-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-		31	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 #: 27A RRCID -> 141047 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 961 PERF. 853 - 856												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					-0-
11		14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14 N		14	-0-	-0-	-0-	14	2			-0-
*02		31 N		31	-0-	-0-	-0-	31	2			-0-

N.C. GAILEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142118 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 1474 - 1618												
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SIBLEY WELL #: 32A RRCID -> 144044 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 740 PERF. 733 - 740												
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					-0-
11		14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14 N		14	-0-	-0-	-0-	14	2			-0-
*02		31 N		31	-0-	-0-	-0-	31	2			-0-

SIBLEY WELL #: I 5BR RRCID -> 147527 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3004 - 3010												
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					-0-
11		14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14 N		14	-0-	-0-	-0-	14	2			-0-
*02		31 N		31	-0-	-0-	-0-	31	2			-0-

BECK, RAYMOND WELL #: 3 RRCID -> 147530 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3529 - 3839												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 158656 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3244 - 3250												
09		63 N		63	-0-	-0-	-0-	57	2	6	9	36
10		71 N		71	-0-	-0-	-0-	67	2	4	9	40
11		80 N		80	-0-	-0-	-0-	74	2	6	9	45
12		84 N		84	-0-	-0-	-0-	77	2	7	9	51
01		80 N		80	-0-	-0-	-0-	76	2	4	9	55
*02		78 N		78	-0-	-0-	-0-	72	2	6	9	60

LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 159925 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 2642												
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 164937 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 2898												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EMMA KENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166250 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2555 - 2563												
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-		-0-
10		124 N	28	-0-	-96	-0-	28	2	N	-0-		-0-
11		120 N	24	-0-	-96	-0-	24	2	N	-0-		-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-		-0-
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		-0-
*02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		-0-

KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166985 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 2908												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SNEED WELL #: 5 RRCID -> 207605 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 2470 - 2490												
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	Y	-0-		-0-
10		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	Y	-0-		-0-
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	Y	-0-		-0-
12		186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2	Y	-0-		-0-
01		186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2	Y	-0-		-0-
*02		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	Y	-0-		-0-

COZART, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 214850 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3230 - 3653												
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-		113
10		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-		113
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-		113
12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		113
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		113
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 214857 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2858 - 3330												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAGAR WELL #: 4 RRCID -> 254572 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3042 - 3072												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675															
WOODS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 032486 COMPL. DATE 04/04/1963 TOTAL DEPTH 3540 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 037199 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A															
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	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															
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENNETT WELL #: 3 RRCID -> 208547 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 849 PERF. 618 - 623															
09		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2019 - P/A 10/10/19															

BENNETT WELL #: 5 RRCID -> 208575 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 661 PERF. 628 - 634															
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 A		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2019 - P/A 10/10/19															

BENNETT WELL #: 4 RRCID -> 208579 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 693 PERF. 627 - 633															
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 A		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2019 - P/A 10/10/19															

C S J, INC. 121073															
DRAKE A WELL #: 1 RRCID -> 063238 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 3528 PERF. N/A															
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
CAL-TEX FOSSIL, L.L.C.			123567							
COOPER			WELL #: 1	RRCID -> 129120	COMPL. DATE 08/19/1988	TOTAL DEPTH	950	PERF.	870	- 874
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CDJ OIL CO.			140598							
STANSELL, W. G.			WELL #: 2	RRCID -> 093449	COMPL. DATE 01/07/1981	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3368	- 3454
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DENTECO OIL COMPANY LLC			215939							
WEISER			WELL #: 1	RRCID -> 151112	COMPL. DATE 08/13/1994	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	1711	- 1716
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC			216724							
NORTH CENTRAL RANGER UNIT			WELL #: 1201	RRCID -> 063760	COMPL. DATE 07/08/1975	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CUNNINGHAM			WELL #: 3	RRCID -> 135982	COMPL. DATE 07/30/1990	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	1460	- 1470
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NORWOOD			WELL #: 51	RRCID -> 144039	COMPL. DATE 01/12/1993	TOTAL DEPTH	3794	PERF.	3575	- 3582
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724															
BREWER, F. WELL #: 9702 RRCID -> 217109 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3502 - 3512															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726															
HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 065598 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3634 - 3644															
09		14B DENY	51	-0-	51	51	51	2			N	-0-			-0-
10		103	52	-0-	-51	-0-	52	2			N	-0-			-0-
11		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
12		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-
02		58 N	50	-0-	-8	-0-	50	2			N	-0-			-0-

ALEXANDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 096246 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 3563 PERF. 2430 - 2488															
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 124074 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 3450 - 3456															
09		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-			52
10		527 N	405	-0-	-122	-0-	397	2	8	9	N	7			59
11		510 N	159	-0-	-351	-0-	155	2	4	9	N	4			63
12		496 N	47	-0-	-449	-0-	39	2	8	9	N	7			70
01		403 N	55	-0-	-348	-0-	49	2	6	9	N	5			75
02		145 N	39	-0-	-106	-0-	39	2			N	-0-			75

HARRELL WELL #: 9 RRCID -> 196692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3733 - 3755															
09		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			-0-
10		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			-0-
11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			-0-
01		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
*02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-

FOX, A. L. 281293															
FOX A.L. WELL #: 1 RRCID -> 062927 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A															
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
GREENHAW, MORRIS R. 331530														
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 13 RRCID -> 227136 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3592 - 3610														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3		N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3		N	-0-			-0-
12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
*01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
02		14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-				N	NO RPT			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 9 RRCID -> 227508 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3710 - 3730														
09		60 N	8	-0-	-52	-0-	8	3		N	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3		N	-0-			-0-
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
*01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-				N	NO RPT			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 244856 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3400 - 3410														
09		30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3		N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11		60 N	29	-0-	-31	-0-	29	3		N	-0-			-0-
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
*01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-				N	NO RPT			-0-

HEROD, BILL 379925														
COZART, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 017869 COMPL. DATE 08/13/1931 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 2168 - 2175														
09		510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOFFMANN OIL COMPANY 391155														
DODD, J. S. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 203456 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3276 - 3296														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02		0 N	-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														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT//CONT.// 424940															
PLOWMAN & VINES WELL #: 2 RRCID -> 082663 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1736 - 1744															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLOWMAN & VINES WELL #: 1 RRCID -> 088338 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1761 - 1768															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206															
LONG WELL #: 3 RRCID -> 222161 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3283 - 3306															
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			86
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			86
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			86
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			86
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			86
*02		14B2 EXT	38	-0-	38	38	38	2			N	-0-			86
JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733															
LAKE LEON WELL #: 46 RRCID -> 192352 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2902 - 2946															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KING, JOHN D. 464680															
LOWRANCE, L. A. WELL #: 2 RRCID -> 040912 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 1727 PERF. N/A															
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOWRANCE, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 107915 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1694 - 1698															
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.//		27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
KOKOMO ENERGY, INC.		474070		WELL #: 1		RRCID -> 206588		COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3006 - 3290					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		WELL #: 2SW		RRCID -> 244086		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4590 - 4890					
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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOWRANCE INC.		511345		WELL #: 3		RRCID -> 087783		COMPL. DATE 05/01/1980		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1891 - 1895					
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3				Y	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3				Y	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3				Y	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3				Y	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3				Y	-0-			-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262		WELL #: 1		RRCID -> 093705		COMPL. DATE 01/30/1923		TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1844 - 1912					
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	479 2				N	-0-			-0-
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	483 2				N	-0-			-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	460 2				N	-0-			-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	438 2				N	-0-			-0-
*01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	471 2				N	-0-			-0-
*02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	438 2				N	-0-			-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355		WELL #: 2		RRCID -> 245657		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 3538 PERF. 1732 - 1766					
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	510 N	26	-0-	-484	-0-	-0-	26 3				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOGG		WELL #: 4		RRCID -> 254786		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 1869 PERF. N/A							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2019 - P/A 10/14/19															

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. //CONT.// 559355												
ULMER JR. HOGG WELL #: 2 RRCID -> 284896 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1788 - 1791												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MINGUS OIL & GAS 569683												
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 105066 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3461 - 3471												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657												
JONES WELL #: 1 RRCID -> 078242 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3156 - 3160												
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HUCKABY, T.C. WELL #: 2 RRCID -> 078582 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3134 - 3140												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WRIGHT & HARRELL WELL #: 3 RRCID -> 088132 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3710 - 3792												
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-	-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC 587110												
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 241797 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 1685 - 1711												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	166					N	-0-	5
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	166					N	-0-	5
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	166					N	-0-	5
12	166	-0-	-0-	-166	-0-					N	-0-	5
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	5

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110												
SPARKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 241798 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3258 - 3267												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		900 N	-0-	-0-	-900	-0-	-0-					83
10		806 N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-					83
11		693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	693	3			83
12		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	1135	3			83
*01		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	1089	3			83
02		667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-	-0-					83

SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 245666 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1700 - 1730												
09		9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					-0-
10		7 N	-0-	-0-	-7	-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-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SPARKS "C" WELL #: 1 RRCID -> 255858 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 3554 PERF. N/A												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MURDOCH, K. E. 593995												
RATCLIFF, JIM WELL #: 1 RRCID -> 119449 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 2802 - 2832												
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NT MINERALS, LLC 615872												
SMITH, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 218938 COMPL. DATE 11/21/1930 TOTAL DEPTH 4208 PERF. 3570 - 3589												
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					85
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					85
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					85
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					85
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					85
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					85

PENDRAGON OIL CO. 651162												
MCCLESKY WELL #: 4 RRCID -> 128016 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 1396 PERF. 1317 - 1322												
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	-0-	52	3			1
10		54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3			1
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	-0-	47	3			1
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3			1
*01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3			1
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					1

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
PENDRAGON OIL CO. //CONT.// 651162													
CASEY HEIRS "A" WELL #: 1A RRCID -> 128460 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 1332 - 1351													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		90 N	59	-0-	-31	-0-	59	3		N	-0-		-0-
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-		-0-
11		90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3		N	-0-		-0-
12		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-		-0-
*01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-		-0-
02		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													
09		90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3		N	-0-		2
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-		2
11		90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3		N	-0-		2
12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-		2
*01		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-		2
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2

JETTON WELL #: 3A RRCID -> 133762 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 1352 PERF. 1244 - 1268													
09		150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3		N	-0-		12
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-		12
11		150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-		12
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-		12
*01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-		12
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12

PETEX GROVES, W H WELL #: 659782 7 RRCID -> 083765 COMPL. DATE 08/28/1942 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3881 - 3920													
09		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-		16
10		1085 N	945	-0-	-140	-0-	945	2		N	-0-		16
11		1050 N	827	-0-	-223	-0-	827	2		N	-0-		16
12		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-		16
*01		826 N	826	-0-	-0-	-0-	825	2	1 9	N	1		17
*02		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-		17

WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 088133 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3461 - 3482													
09		682 N	682	-0-	-0-	-0-	670	2	12 9	N	11		34
10		713 N	556	-0-	-157	-0-	556	2		N	-0-		34
11		690 N	376	-0-	-314	-0-	376	2		N	-0-		34
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-		34
*01		647 N	647	-0-	-0-	-0-	619	2	28 9	N	25		59
*02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-		59

REO OPERATING LLC DRAKE WELL #: 701876 1 RRCID -> 058383 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
ROCK OPERATING 722855												
MITCHAM WELL #: 2 C RRCID -> 063415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3638 - 3642												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

COATES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 098461 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3618 - 3620												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MITCHAM WELL #: 5 RRCID -> 159521 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3631 - 3651												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

RONNING GAS AND OIL LLC 727054												
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 103528 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3755 - 3761												
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-

S & R GAS 740896												
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 117252 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 313 - 322												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CHILDERS WELL #: 2 RRCID -> 117477 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 400 PERF. 292 - 322												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
S & R GAS //CONT.// 740896																	
CHILDERS WELL #: 1A RRCID -> 119968 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 600 PERF. 306 - 316																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHILDERS WELL #: 2A RRCID -> 119969 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 500 PERF. 307 - 315																	
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419																	
COLLUM, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 186682 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3414 - 3478																	
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STEWART FAMILY HOLDINGS LLC 820573																	
ROADY-HULSEY WELL #: 1 RRCID -> 107209 COMPL. DATE 04/12/1980 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 2340 - 2450																	
*03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	267	2	45	9	N	41					95
*04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	224	2	35	9	N	32					127
*05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	224	2	31	9	N	28					155
*06	300	N	262	-0-	-38	-0-	232	2	30	9	N	27					182
*07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	279	2	30	9	N	27	141	1			68
*08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	319	2	36	9	N	33					101
*09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	316	2	55	9	N	50					151
*10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	325	2	44	9	N	40	161	1			30
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	318	2	53	9	N	48					78
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	309	2	62	9	N	56					191
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912																	
TAFF WELL #: 4 RRCID -> 105892 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2395 - 2400																	
09	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-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
TEXOKAN OPERATING, INC. 850446												
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 137584 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2688 - 2698												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAYNARD WELL #: 2 RRCID -> 139643 COMPL. DATE 07/23/1991 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2710 - 2720												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10

MAYNARD WELL #: 3 RRCID -> 141792 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2976 - 2982												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WOODS, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 200412 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1180 - 1187												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GREENWOOD WELL #: 2 RRCID -> 218868 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3116 - 3126												
09	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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TUCKCO PETROLEUM CORPORATION 872285												
TRAVIS BOND WELL #: 1 RRCID -> 106922 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 878 PERF. N/A												
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-	-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-	-0-
*01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-
*02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND								
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		872285											
BOND, T.		WELL #:		A 2	RRCID ->	117250	COMPL. DATE	06/19/1985	TOTAL DEPTH	1350	PERF.	843 -	867		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-				-0-
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-				-0-
11		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-				-0-
12		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-				-0-
*01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-				-0-
*02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-				-0-

BOND, T.		WELL #:		A 1	RRCID ->	117251	COMPL. DATE	06/19/1985	TOTAL DEPTH	1450	PERF.	844 -	864		
09		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-				-0-
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-				-0-
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-				-0-
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-				-0-
*01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-				-0-
*02		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-				-0-

TURNING POINT OIL, INC.		874267		WELL #:		1	RRCID ->	036553	COMPL. DATE	06/17/1965	TOTAL DEPTH	3956	PERF.	N/A	
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-				-0-
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-				-0-
11		150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3		N	-0-				-0-
12		155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-				-0-
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-				-0-
02		145 N	144	-0-	-1	-0-	144	3		N	-0-				-0-

CHASTAIN		WELL #:		1	RRCID ->	091048	COMPL. DATE	10/01/1980	TOTAL DEPTH	3934	PERF.	3422 -	3428		
09		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-				99
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-				99
11		210 N	50	-0-	-160	-0-	50	3		N	-0-				99
12		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-				99
01		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-				99
*02		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-				99

ECHO, N. (GARDNER)		27436 450		WELL #:		4A	RRCID ->	127015	COMPL. DATE	04/14/1988	TOTAL DEPTH	2756	PERF.	2602 -	2622
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834													
KEARLEY															
07	DLQ	G-10	65	-0-	65	259	65	3		Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	59	-0-	59	318	59	3		Y	-0-				59
09	DLQ	G-10	57	-0-	57	375	57	3		Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	59	-0-	59	434	59	3		Y	-0-				-0-
*11		484 N	50	-0-	-434	-0-	50	3		Y	-0-				-0-
*12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

ECHO, NW. (GRAY UPPER)		27437 510		WELL #:		1	RRCID ->	085014	COMPL. DATE	02/07/1979	TOTAL DEPTH	3466	PERF.	2440 -	2446
ARBEN OIL, INC.		028802													
DEVANNEY															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ECHO, NW. (GRAY UPPER)		//CONT.// 27437 510		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
ARBEN OIL, INC.		//CONT.// 028802									
DEVANNEY		WELL #: 2		RRCID -> 091158		COMPL. DATE 07/30/1980		TOTAL DEPTH 2481		PERF. 2467 - 2478	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ECHO, NW. (JENNINGS)		27437 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
K-M OIL COMPANY, INC.		448857									
KNOX -A-		WELL #: 1A		RRCID -> 092445		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2295 - 2560	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ECHOLS (LAKE)		27444 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200								
ECHOLS, C. M.		WELL #: 3		RRCID -> 183601		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 4502		PERF. 3972 - 3990
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-	-0-
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-	-0-
11	360 N	233	-0-	-127	-0-	233	3	N	-0-	-0-
12	434 N	240	-0-	-194	-0-	240	3	N	-0-	-0-
01	403 N	230	-0-	-173	-0-	230	3	N	-0-	-0-
*02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-	-0-

ECHOLS, C. M.		WELL #: 5		RRCID -> 196727		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 4603		PERF. 3868 - 3872
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-	-0-
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-	-0-
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	205	3	N	-0-	-0-
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3	N	-0-	-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-
*02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	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
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-	-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-	-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-	-0-
*02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-

ECHOLS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 034277		COMPL. DATE 10/15/1964		TOTAL DEPTH 4036		PERF. 3970 - 4025
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	-0-
10	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3	N	-0-	-0-
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	3	N	-0-	-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-	-0-
01	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	3	N	-0-	-0-
02	145 N	58	-0-	-87	-0-	58	3	N	-0-	-0-

ECHOLS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 27444 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.// 240200										
SOUTH KENNEDY		WELL #: 3		RRCID -> 113540		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3852 - 3858			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3						-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3						-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3						-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3						-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3						-0-
02	174 N	100	-0-	-74	-0-	100 3						-0-

ECHOLS "C"		WELL #: 7		RRCID -> 178940		COMPL. DATE 08/25/2000			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4005			
09	870 N	834	-0-	-36	-0-	834 3						-0-
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3						-0-
11	870 N	807	-0-	-63	-0-	807 3						-0-
12	868 N	758	-0-	-110	-0-	758 3						-0-
01	868 N	787	-0-	-81	-0-	787 3						-0-
02	783 N	656	-0-	-127	-0-	656 3						-0-

SOUTH KENNEDY		WELL #: 1		RRCID -> 196750		COMPL. DATE 08/01/2003			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3960 - 3964			
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3						-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3						-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3						-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3						-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3						-0-
02	116 N	72	-0-	-44	-0-	72 3						-0-

BILL ECHOLS -C-		WELL #: 8		RRCID -> 227516		COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3868 - 3880			
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3						-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3						-0-
11	330 N	165	-0-	-165	-0-	165 3						-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3						-0-
01	341 N	262	-0-	-79	-0-	262 3						-0-
*02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3						-0-

BREITENBACH		WELL #: 2		RRCID -> 259708		COMPL. DATE 01/31/2011			TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3903 - 3938			
09	2340 N	2078	-0-	-262	-0-	2061 3	17 9	N	15			55
10	2139 N	2061	-0-	-78	-0-	2037 3	24 9	N	22			77
11	2250 N	1949	-0-	-301	-0-	1915 3	34 9	N	31	54 1		54
12	2139 N	1993	-0-	-146	-0-	1953 3	40 9	N	36			90
01	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2120 3	55 9	N	50	68 1		72
*02	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1948 3	31 9	N	28			100

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741										
WEST, C. K. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 017644		COMPL. DATE 10/09/1955			TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3882 - 3900			
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4	-0-	4	-0-	4 2		Y	-0-			-0-

ECHOLS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		27444 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741								
WEST, C. K. -C-		WELL #:		2	RRCID ->	017645	COMPL. DATE	06/06/1956	TOTAL DEPTH	4006	PERF. 3884 - 3904	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		135
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		135
11		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		Y	-0-		135
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		135
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-		135
02	DLQ	G-10	5	-0-	5	5	5 2		Y	-0-		135

VAN OPERATING, LTD.				881442				CNTY: STEPHENS				
RANCH, P. K.		WELL #:		1	RRCID ->	017650	COMPL. DATE	07/19/1957	TOTAL DEPTH	4090	PERF. 4046 - 4052	
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
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RANCH, P. K.		WELL #:		2	RRCID ->	017651	COMPL. DATE	07/01/1957	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3956 - 3962	
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
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RANCH, P. K.		WELL #:		3	RRCID ->	017652	COMPL. DATE	10/21/1968	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3912 - 3922	
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
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RANCH, P. K.		WELL #:		4	RRCID ->	017653	COMPL. DATE	05/23/1960	TOTAL DEPTH	4138	PERF. 4034 - 4090	
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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	
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
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GUY RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 221322		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3434 - 3442		
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2	Y	-0-	-0-
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2	Y	-0-	-0-
11	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	2	Y	-0-	-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	Y	-0-	-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2	Y	-0-	-0-
02	116 N	87	-0-	-29	-0-	87	2	Y	-0-	-0-

GUY RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 224902		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3432 - 3437		
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2	Y	-0-	-0-
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2	Y	-0-	-0-
11	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	2	Y	-0-	-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	Y	-0-	-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2	Y	-0-	-0-
02	116 N	87	-0-	-29	-0-	87	2	Y	-0-	-0-

GUY RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 225248		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3412 - 3419		
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2	Y	-0-	-0-
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2	Y	-0-	-0-
11	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	2	Y	-0-	-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	Y	-0-	-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2	Y	-0-	-0-
02	116 N	87	-0-	-29	-0-	87	2	Y	-0-	-0-

GUY RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 226476		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3382 - 3389		
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2	Y	-0-	-0-
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2	Y	-0-	-0-
11	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	2	Y	-0-	-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	Y	-0-	-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2	Y	-0-	-0-
02	116 N	87	-0-	-29	-0-	87	2	Y	-0-	-0-

GUY RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 229073		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3410 - 3420		
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	Y	-0-	-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	-0-	-0-
11	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2	Y	-0-	-0-
12	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2	Y	-0-	-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	Y	-0-	-0-
02	87 N	71	-0-	-16	-0-	71	2	Y	-0-	-0-

GUY RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 229374		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3420 - 3426		
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	Y	-0-	-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	-0-	-0-
11	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2	Y	-0-	-0-
12	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2	Y	-0-	-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	Y	-0-	-0-
02	87 N	71	-0-	-16	-0-	71	2	Y	-0-	-0-

EDGAR DAVIS (MORRIS)		//CONT.//		27577	600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
GUY RANCH		WELL #:		16		RRCID ->	240483	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	3945	PERF. 3409 - 3419
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

09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-	-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-	-0-
11	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2			Y	-0-	-0-
12	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-	-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-	-0-
02	87 N	71	-0-	-16	-0-	71	2			Y	-0-	-0-

EL CHICO (STRAWN)				27940	500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER		
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES				912942								
LEONARD		WELL #:		1		RRCID ->	092116	COMPL. DATE	08/10/1980	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 2476 - 2487

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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

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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C.				858427								
WASHBURN, J. P.		WELL #:		1		RRCID ->	067599	COMPL. DATE	04/15/1995	TOTAL DEPTH	4167	PERF. 3964 - 3970

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	360 N	232	-0-	-128	-0-	232	2		N	-0-			-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
01	310 N	145	-0-	-165	-0-	145	2		N	-0-			-0-
02	290 N	124	-0-	-166	-0-	124	2		N	-0-			-0-

ELLEN-VGO (ELLENBURGER) 28435 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 PEBA OIL & GAS, INC. 648640
 DWORSKY "A" WELL #: RRCID -> 208599 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4938 - 4946

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2005

ELMDALE, S. (CADD0) 28630 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 TRISTAR OIL & GAS 871133
 ESTES, N. A. WELL #: 1 RRCID -> 043692 COMPL. DATE 11/01/1964 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3419 - 3422

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108
02	14B2 EXT	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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			82

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3	N	-0-			-0-
10	9 N	2	-0-	-7 B	-0-	2	3	N	-0-			-0-
11	13 N	4	-0-	-9 B	-0-	4	3	N	-0-			-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	4 N	NO RPT	-0-	-4 B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MONTY WATSON CONE		WELL #: A 19		RRCID -> 043928		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3549 - 3560				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	4			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	27	-0-	27 B	31	27	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	31			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	31			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	31			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 31												

TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 1B		RRCID -> 045215		COMPL. DATE 11/09/1968		TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3630 - 3642				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 181												
09	14B DENY	70	-0-	70 B	251	70	3	N	-0-			-0-
10	112	197	-0-	85 B	336	197	3	N	-0-			-0-
11	240	64	-0-	-176 B	160	64	3	N	-0-			-0-
12	197 N	37	-0-	-160 B	-0-	37	3	N	-0-			-0-
*01	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3	N	-0-			-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58 B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MONTE WATSON CONE		WELL #: 110		RRCID -> 047781		COMPL. DATE 11/21/1969		TOTAL DEPTH 4080 PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3	N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	2 N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 3A		RRCID -> 063952		COMPL. DATE 10/05/1975		TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 8												
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	8			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	12	-0-	12 B	20	12	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	8	-0-	8 B	28	8	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	7	-0-	7 B	35	7	3	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	8	-0-	8 B	43	8	3	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	43			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 43												

EMORY (BIG SALINE) //CONT.// 28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
 MONTY WATSON CONE WELL #: A 29 RRCID -> 066668 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3557 - 3609

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01				2							
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	3	-0-	3 B	5	3 3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	6	-0-	6 B	11	6 3	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	8	-0-	8 B	19	8 3	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	19		N	NO RPT			-0-
03/01				19							

TRI-STATE LEASING CORP WELL #: 115 RRCID -> 082558 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2483 - 2495

09/01				10							
09	T. A.	5	-0-	5 B	15	5 3	N	-0-			-0-
10	35 N	20	-0-	-15 B	-0-	20 3	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01				-0-							

TRISTATE LEASING CORP WELL #: 216 RRCID -> 087543 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 2500 - 2510

09/01				-0-							
09	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 3	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01				-0-							

MONTY WATSON CONE WELL #: 310 RRCID -> 091235 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 2472 - 2495

09/01				-0-							
09	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 3	N	-0-			-0-
10	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 3	N	-0-			-0-
11	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 3	N	-0-			-0-
12	9 N	4	-0-	-5 B	-0-	4 3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29 B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01				-0-							

TRI-STATE LEASING CORP WELL #: 215 RRCID -> 091690 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 2480 - 2488

09/01				3							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	15	-0-	15 B	18	15 3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	18		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	2	-0-	2 B	20	2 3	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	3	-0-	3 B	23	3 3	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	23		N	NO RPT			-0-
03/01				23							

EMORY (BIG SALINE) //CONT.// 28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
 MONTE WATSON CONE WELL #: 5 RRCID -> 092174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2460 - 2468

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
		09	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
		10	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
		11	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
		12	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
		01	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
		02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

MONTE WATSON CONE WELL #: 108 RRCID -> 135856 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3724 - 3736

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

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
 WATSON, H. D. WELL #: 1 RRCID -> 017666 COMPL. DATE 04/17/1959 TOTAL DEPTH 4558 PERF. N/A

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
		09	240 S	181	-0-	-59	B	-0-	N	-0-			62
		10	217 S	160	-0-	-57	B	-0-	N	-0-			62
		11	240 S	143	-0-	-97	B	-0-	N	-0-			62
		12	186 S	164	-0-	-22	B	-0-	N	-0-			62
		01	185 S	185	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			62
		*02	178 S	178	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			62
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

TRACER OPERATING, INC. 863965
 RITCHIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 043471 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 4272 PERF. N/A

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
		09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
		10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
		11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
		12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
		01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
		02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

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

		09	22 N	22	-0-	-0-		22	3	N	-0-		-0-
		10	46 N	46	-0-	-0-		46	3	N	-0-		-0-
		11	30 N	18	-0-	-12		18	3	N	-0-		-0-
		12	31 N	12	-0-	-19		12	3	N	-0-		-0-
		01	0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
		02	29 N	NO RPT	-0-	-29				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

EMORY (BIG SALINE 4116)		//CONT.// 28947 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523														
CONE "9"		WELL #: 901		RRCID -> 168985		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 4749 PERF. 3945 - 4007								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CONE "9"		WELL #: 902		RRCID -> 170606		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3734 - 3803								
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79
02	14B2	EXT	-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														
09	7500	X	6161	-0-	-1339	-0-	6129	3	32	9	N	29				181
10	7750	X	6084	-0-	-1666	-0-	6071	3	13	9	N	12				193
11	7470	X	5520	-0-	-1950	-0-	5470	3	50	9	N	45	165	1		73
12	7316	X	5621	-0-	-1695	-0-	5599	3	22	9	N	20				93
01	6789	X	5037	-0-	-1752	-0-	5025	3	12	9	N	11				104
02	5945	X	4700	-0-	-1245	-0-	4679	3	21	9	N	19				123
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		RRCID -> 214552		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 4533 PERF. 4399 - 4411								
MERCER		WELL #: 5														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PITCOCK, INC.		665870		RRCID -> 224281		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 4577 PERF. 4144 - 4149								
GREEN, F.		WELL #: 10														
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-				-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-				-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-				-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-				-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	143	2	6	9	N	5				5
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	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								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BIRDWELL, EMORY		WELL #: 2		RRCID -> 098121		COMPL. DATE 09/02/1981		TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3906 - 3916								
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ATTIS OPERATING INC.		036637		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #: 4C		RRCID -> 173129		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3636 - 3643								
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-					-0-
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MOGUL RESOURCES, LLC		573657		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
CANTEY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 123405		COMPL. DATE 01/27/1987		TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3695 - 3700								
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ENERGY (MARBLE FALLS)		29082 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE								
H&G PETROLEUM CORPORATION		341347														
ALLEN, E. H.		WELL #: 1		RRCID -> 017673		COMPL. DATE 12/02/1950		TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2674 - 2684								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	7			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/12/2019		- P/A 11/12/19										

PETTIT, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 017674		COMPL. DATE 07/24/1957		TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2728 - 2748								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3	7			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/20/2019		- P/A 11/20/19										

RUDD, G. T.		WELL #: 2		RRCID -> 017675		COMPL. DATE 08/13/1957		TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2635 - 2668								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6	7			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/15/2019		- P/A 11/15/19										

ENLOW (CADD)		29135 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN								
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324														
ISENHOWER		WELL #: 1		RRCID -> 131820		COMPL. DATE 06/06/1979		TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3816 - 3819								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					23
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ERATH COUNTY REGULAR		29231 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ERATH								
CLAPP, BUDDY		155204														
CREECH		WELL #: 1		RRCID -> 117096		COMPL. DATE 08/10/1979		TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4377 - 4539								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENHAW, MORRIS R.		331530														
CHISOM, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 188096		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 3248 PERF. 3064 - 3184								
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: E 12		RRCID -> 227476		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 3835 PERF. 3682 - 3720								
09	30 #	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60 #	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: E 11		RRCID -> 227484		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 3786 PERF. 3666 - 3686								
09	30 #	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60 #	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: E 18		RRCID -> 227485		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 3677 PERF. 3546 - 3566								
09	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60 #	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					-0-

ERATH COUNTY REGULAR //CONT.// 29231 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ERATH
 GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
 HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 10 RRCID -> 228022 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3668 - 3697

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 #	7	-0-	-53	-0-	7 3	N	-0-			-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
11	90 #	34	-0-	-56	-0-	34 3	N	-0-			-0-
12	93 #	60	-0-	-33	-0-	60 3	N	-0-			-0-
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	51 3	N	-0-			-0-
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-		N	NO RPT			-0-

SANDSTONE SERVICES, LLC 748023
 PACK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 193556 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1235 - 1239

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2019 - P/A 10/24/19

TORCH OPERATING LLC 862620
 MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221695 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2185 - 2195

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

BLACKWELL, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 224813 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3799 - 3844

09	14B2 EXT	417	-0-	417	725	107 1	310 2	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	439	-0-	439	1164	140 1	299 2	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	326	-0-	326	1490	88 1	238 2	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	265	-0-	265	1755	82 1	183 2	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	296	-0-	296	2051	96 1	200 2	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	268	-0-	268	2319	98 1	170 2	N	-0-		-0-

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA) 29231 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
 ATTIS OPERATING INC. 036637
 CUMMING CALABRIA WELL #: 1 RRCID -> 052374 COMPL. DATE 05/10/1971 TOTAL DEPTH 1720 PERF. N/A

09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-		-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-		-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-		-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-		-0-
*01	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCLURE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 094429 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 1792 PERF. 1587 - 1629

09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-		-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-		-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-		-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-		-0-
*01	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)//CONT.// 29231 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH																	
ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637																	
MCDANIEL RANCH UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 245120 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1806 - 1819																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREAT SOUTHERN 328756																	
TERRELL, VANCE WELL #: 1 RRCID -> 148386 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 4618 PERF. 4166 - 4256																	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENHAW, MORRIS R. 331530																	
CLAYTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 031278 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	114233					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	114233					N	NO RPT					-0-

ERNEST REICH 29235 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND																	
CHAMBERS, R. H. LLC 143549																	
BACON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 017625 COMPL. DATE 12/11/1959 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3098 - 3106																	
09	390 N	377	-0-	-13 B	-0-	377 2					N	-0-					-0-
10	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2					N	-0-					-0-
11	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2					N	-0-					-0-
12	403 N	359	-0-	-44 B	-0-	359 2					N	-0-					-0-
01	403 N	344	-0-	-59 B	-0-	344 2					N	-0-					-0-
02	377 N	289	-0-	-88 B	-0-	289 2					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SCHOOR, ALBERT ET AL 29235 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND																	
WELL #: 1 RRCID -> 017626 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3206 PERF. N/A																	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	300 N	234	-0-	-66 B	-0-	234 2					N	-0-					79
10	310 N	209	-0-	-101 B	-0-	209 2					N	-0-					79
11	270 N	183	-0-	-87 B	-0-	183 2					N	-0-					79
12	248 N	188	-0-	-60 B	-0-	188 2					N	-0-					79
01	217 N	157	-0-	-60 B	-0-	157 2					N	-0-					79
*02	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2					N	-0-					79
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																

ERNEST REICH		//CONT.//	29235 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: EASTLAND						
3 S PRODUCTION, INC.			953796									
REICH, ERNEST		WELL #:	1	RRCID -> 072933	COMPL. DATE 08/02/1977	TOTAL DEPTH	3601 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		300 N	152	-0-	-148 B	-0-	152 3		N	-0-		-0-
10		217 N	109	-0-	-108 B	-0-	109 3		N	-0-		-0-
11		210 N	91	-0-	-119 B	-0-	91 3		N	-0-		-0-
12		155 N	4	-0-	-151 B	-0-	4 3		N	-0-		-0-
01		124 N	52	-0-	-72 B	-0-	52 3		N	-0-		-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

REICH, CARL		WELL #:	1	RRCID -> 074749	COMPL. DATE 11/27/1977	TOTAL DEPTH	3757 PERF. N/A					

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		240 N	41	-0-	-199 B	-0-	41 3		N	-0-		-0-
10		62 N	29	-0-	-33 B	-0-	29 3		N	-0-		-0-
11		60 N	24	-0-	-36 B	-0-	24 3		N	-0-		-0-
12		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 3		N	-0-		-0-
01		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3		N	-0-		-0-
02		29 N	2	-0-	-27 B	-0-	2 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

REICH, TIMOTHY E.		WELL #:	1	RRCID -> 122430	COMPL. DATE 03/24/1978	TOTAL DEPTH	3637 PERF. 3165 - 3186					

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		210 N	129	-0-	-81 B	-0-	128 3	1 9	N	1	60 1	20
10		186 N	93	-0-	-93 B	-0-	92 3	1 9	N	1		21
11		180 N	79	-0-	-101 B	-0-	77 3	2 9	N	2		23
12		124 N	19	-0-	-105 B	-0-	18 3	1 9	N	1		24
01		93 N	51	-0-	-42 B	-0-	48 3	3 9	N	3		27
02		87 N	80	-0-	-7 B	-0-	78 3	2 9	N	2		29
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

DENT, DONNIE D.		WELL #:	1	RRCID -> 278804	COMPL. DATE 09/18/1977	TOTAL DEPTH	3660 PERF. 3201 - 3228					

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		240 N	201	-0-	-39 B	-0-	188 3	13 9	N	12	112 1	18
10		279 N	138	-0-	-141 B	-0-	135 3	3 9	N	3		21
11		240 N	116	-0-	-124 B	-0-	113 3	3 9	N	3		24
12		217 N	54	-0-	-163 B	-0-	52 3	2 9	N	2		26
01		124 N	90	-0-	-34 B	-0-	88 3	2 9	N	2		28
*02		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	230 3	1 9	N	1		29
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

ETERNAL (CONGL)			29542 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND						
ANDERSON PRODUCTION			022922									
HANSEN, LILLIAN		WELL #:	3	RRCID -> 112768	COMPL. DATE 08/09/1984	TOTAL DEPTH	3912 PERF. 3816 - 3824					

09		180 N	-0-	-0-	-180	-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
02		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									
EUBANKS			WELL #: 1		RRCID -> 093141		COMPL. DATE 01/13/1980		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 1030 - 1040	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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

EUREKA (CADDO)			29620 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX			659782									
BENTLEY "2952"			WELL #: 1		RRCID -> 154477		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 3418		PERF. 3250 - 3260	
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-	-0-
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-	-0-
11	270 N	33	-0-	-237	-0-	33	2			N	-0-	-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-	-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC			822615									
STAPP, D.C.			WELL #: 1		RRCID -> 148841		COMPL. DATE 04/11/1994		TOTAL DEPTH 3433		PERF. 3324 - 3356	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EUREKA (CONGLOMERATE)			29620 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX			659782									
COMPTON -34-			WELL #: 1		RRCID -> 069184		COMPL. DATE 05/16/1976		TOTAL DEPTH 3990		PERF. N/A	
09	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-	-0-
10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-	-0-
11	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-	-0-
12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-	-0-
*01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-	-0-
*02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-	-0-

COMPTON, RUBY "A"			WELL #: 1		RRCID -> 087075		COMPL. DATE 08/13/1973		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 3878 - 3890	
09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-	-0-
10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-	-0-
11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-	-0-
12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-	-0-
*01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-	-0-
*02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-	-0-

EUREKA (DUFFER)			29620 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
QUAIL WELL SERVICE, INC.			684502									
LOVING SOUTH			WELL #: 1		RRCID -> 262783		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 4302		PERF. 3944 - 3952	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

EUREKA (DUFFER)		//CONT.//		29620 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
QUAIL WELL SERVICE, INC.		//CONT.//		684502								
LOVING SOUTH		WELL #:		2	RRCID ->	267287	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	4348	PERF. 3978 - 3988	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCKELVAIN		WELL #:		3	RRCID ->	269835	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3920 - 3930	
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-		-0-
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		N	-0-		-0-
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-		-0-
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-		-0-
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EUREKA (STRAWN)		29620 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
QUAIL WELL SERVICE, INC.		684502										
LOVING SOUTH		WELL #:		3	RRCID ->	270005	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	2292	PERF. 2250 - 2260	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

F. WYLIE (CONGL.)		29935 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
WYLIE, FRED, JR.		945475										
WYLIE, FRED JR.		WELL #:		2	RRCID ->	126070	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	4128	PERF. 3752 - 3754	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WYLIE, FRED JR.		WELL #:		1	RRCID ->	131843	COMPL. DATE	08/03/1989	TOTAL DEPTH	4064	PERF. 3908 - 3911	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.		946964										
HAYDEN "C"		WELL #:		1	RRCID ->	118051	COMPL. DATE	07/20/1985	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3741 - 3751	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER) BRAKA OPERATING, L.L.C. HAGAR				29980 500 088563	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
				WELL #: 1	RRCID -> 112328	COMPL. DATE 12/19/1983	TOTAL DEPTH 3254	PERF. 3112	- 3118			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-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	1 N	-0-	1 -0-	-0-	-0-		1 2	N	-0-			170
02	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			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BETTY				WELL #: 1	RRCID -> 285653	COMPL. DATE 02/25/1986	TOTAL DEPTH 3803	PERF. 3044	- 3050			
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	6 N	-0-	6 -0-	-0-	-0-		6 2	N	-0-			-0-
*02	24 N	-0-	24 -0-	-0-	-0-		24 2	N	-0-			-0-

KING ENERGY RESOURCES BLACKWELL				465526 WELL #: 1	RRCID -> 103336	COMPL. DATE 11/08/1982	TOTAL DEPTH 3580	PERF. 3314	- 3340			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACKWELL "B"				WELL #: 3	RRCID -> 109102	COMPL. DATE 02/06/1984	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3307	- 3318			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

TK OPERATING JAMESON				860912 WELL #: 1	RRCID -> 101674	COMPL. DATE 08/10/1982	TOTAL DEPTH 3438	PERF. 3262	- 3290			
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
02	14B2 EXT	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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23
FINCHER (STRAWN)				30882 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS			
PARKS, RHONE INC.				641520						
SIKES		WELL #:		2	RRCID -> 144043	COMPL. DATE 08/31/1988	TOTAL DEPTH 2310	PERF. 1880	- 1892	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FINLEY (CONGL.)				30944 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN			
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215						
FANOUS		WELL #:		1	RRCID -> 261146	COMPL. DATE 07/26/1996	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3684	- 3690	
09	11 N	-0-	-0-	-11	-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	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FINLEY 16		WELL #:		1016	RRCID -> 282040	COMPL. DATE 07/14/2011	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3712	- 3717	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FISK (JENNINGS)				31047 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
SHADY OIL CO.				768360						
SPARKS, A. C. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 017680	COMPL. DATE 02/27/1959	TOTAL DEPTH 2433	PERF. 2381	- 2419	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
SPARKS, A. C.		WELL #:		1	RRCID -> 073817	COMPL. DATE 02/15/1977	TOTAL DEPTH 2689	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-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	AMT	CODE	BALANCE

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

FLETCHER (LAKE SAND)		31461 500		ASSOCIATED		49B				CNTY: STEPHENS			
TRACER OPERATING, INC.		863965											
NOBLE		WELL #:		1	RRCID ->	201390	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3387 - 3396	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32373 03/01/2019													

FLOODPLAIN (STRAWN)		31494 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO			
MINTON OIL & GAS PROPERTIES		570140											
LEMLEY-GILMORE-A		WELL #:		1	RRCID ->	117255	COMPL. DATE	06/10/1985	TOTAL DEPTH	4361	PERF.	3140 - 3148	
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-		92	2	N	-0-			-0-
*11	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLORENCE BRYANT (GARDNER SD)		31522 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD			
BUSTAMANTE RESOURCES LLC		112682											
GLENN LEECH ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	089104	COMPL. DATE	11/27/1973	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2992 - 2997	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORET (MISS)		31960 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: EASTLAND			
SO OPERATING COMPANY		800281											
DANIELS		WELL #:		2	RRCID ->	082394	COMPL. DATE	05/05/1979	TOTAL DEPTH	3852	PERF.	3714 - 3730	
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
02	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	
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2019 - P/A 10/09/2019													

FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)													
XPLORE OPERATING, LLC													
JUSTICE ET AL													
32214 530 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER													
946023													
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-	-0-
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	N	-0-	-0-
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	N	-0-	-0-
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-	-0-
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	N	-0-	-0-
02		145 N	116	-0-	-29	-0-	11	1	105	3	N	-0-	-0-

COWLEY													
WELL #: 1 RRCID -> 164472 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 4954 - 5049													
09		10 N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	N	-0-	-0-
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-	-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-
12		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	-0-
01		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	-0-
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-

MURRAY, L. D.													
WELL #: 2 RRCID -> 166067 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 4974 - 5076													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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													
09		180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-	18
10		186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-	18
11		180 N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-	18
12		186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-	18
01		186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-	18
*02		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	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													
09		330 #	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-	8
10		310 #	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-	8
11		300 #	164	-0-	-136	-0-	164	2			N	-0-	8
12		379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-	8
01		310 #	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-	8
02		290 #	223	-0-	-67	-0-	223	2			N	-0-	8

RICHTER, C.W.													
WELL #: 2 RRCID -> 131713 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3226 - 3250													
09		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-	3
10		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-	3
11		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-	3
12		31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-	3
01		31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-	3
02		29 #	5	-0-	-24	-0-	5	2			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
10	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
11	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
12	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
01	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
02	29 #	8	-0-	-21	-0-	8	2			N	-0-			-0-

LONG, TONY "A-1" WELL #: 1 RRCID -> 267479 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2634 - 3240														
09	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			19
10	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			19
11	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			19
12	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			19
01	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			19
02	29 #	8	-0-	-21	-0-	8	2			N	-0-			19

PARAGON OIL & GAS, LLC 639006														
FRALEY, JOE WELL #: 2 RRCID -> 080547 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2955 - 2965														
09	120 #	15	-0-	-105	-0-	15	2			N	-0-			-0-
10	124 #	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-			-0-
11	120 #	10	-0-	-110	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12	62 #	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-			-0-
01	62 #	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-			-0-
02	29 #	15	-0-	-14	-0-	15	2			N	-0-			-0-

B.J. ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082256 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2946 - 2956														
09	360 #	115	-0-	-245	-0-	115	2			N	-0-			-0-
10	341 #	83	-0-	-258	-0-	83	2			N	-0-			-0-
11	240 #	90	-0-	-150	-0-	90	2			N	-0-			-0-
12	248 #	100	-0-	-148	-0-	100	2			N	-0-			-0-
01	248 #	110	-0-	-138	-0-	110	2			N	-0-			-0-
*02	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-

ROBERT H FORD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087592 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2934 - 2944														
09	300 #	65	-0-	-235	-0-	65	2			N	-0-			-0-
10	310 #	36	-0-	-274	-0-	36	2			N	-0-			-0-
11	150 #	10	-0-	-140	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12	155 #	25	-0-	-130	-0-	25	2			N	-0-			-0-
01	93 #	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-			-0-
02	58 #	30	-0-	-28	-0-	30	2			N	-0-			-0-

SMITH, CLIFFORD L. WELL #: 2 RRCID -> 089132 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2938 - 2952														
09	270 #	47	-0-	-223	-0-	47	2			N	-0-			-0-
10	279 #	38	-0-	-241	-0-	38	2			N	-0-			-0-
11	150 #	10	-0-	-140	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12	124 #	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-			-0-
01	124 #	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-			-0-
02	58 #	10	-0-	-48	-0-	10	2			N	-0-			-0-

FOSTER (MARBLE FALLS)												
PARAGON OIL & GAS, LLC												
EBERHART, SYBIL SEARS												
//CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
//CONT.// 639006												
WELL #: 1 RRCID -> 115494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2932 - 2968												
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	M	COND PROD	
09		300 #	16	-0-	-284	-0-		16	2	N	-0-	120
10		310 #	33	-0-	-277	-0-		30	2	N	3	-0-
11		150 #	10	-0-	-140	-0-		10	2	N	123 1	-0-
12		93 #	10	-0-	-83	-0-		10	2	N		-0-
01		62 #	10	-0-	-52	-0-		10	2	N		-0-
02		29 #	10	-0-	-19	-0-		10	2	N		-0-

FORD, ROBERT H.												
WELL #: 4 RRCID -> 245719 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2940 - 2956												
09		240 #	53	-0-	-187	-0-		53	2	N	-0-	-0-
10		217 #	48	-0-	-169	-0-		48	2	N	-0-	-0-
11		150 #	10	-0-	-140	-0-		10	2	N	-0-	-0-
12		155 #	20	-0-	-135	-0-		20	2	N	-0-	-0-
01		155 #	20	-0-	-135	-0-		20	2	N	-0-	-0-
02		58 #	20	-0-	-38	-0-		20	2	N	-0-	-0-

RUTHERFORD, C. C.												
RUTHERFORD, C. C.												
738136												
WELL #: 1 RRCID -> 110267 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2950 - 2960												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SO OPERATING COMPANY												
WUENSCH												
800281												
WELL #: 1 RRCID -> 106718 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2980 - 2990												
09		139 R	139	-0-	-0-	-0-		139	3	N	-0-	-0-
10		140 R	140	-0-	-0-	-0-		140	3	N	-0-	-0-
11		150 #	130	-0-	-20	-0-		130	3	N	-0-	-0-
12		155 #	135	-0-	-20	-0-		135	3	N	-0-	-0-
01		155 #	134	-0-	-21	-0-		134	3	N	-0-	-0-
02		145 #	127	-0-	-18	-0-		127	3	N	-0-	-0-

TUCKER												
WELL #: 3 RRCID -> 119213 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3035 - 3052												
09		120 #	93	-0-	-27	-0-		93	3	Y	-0-	21
10		124 #	87	-0-	-37	-0-		87	3	Y	-0-	21
11		120 #	87	-0-	-33	-0-		87	3	Y	-0-	21
12		124 #	90	-0-	-34	-0-		90	3	Y	-0-	21
01		93 #	90	-0-	-3	-0-		90	3	Y	-0-	21
02		87 #	83	-0-	-4	-0-		83	3	Y	-0-	21

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.												
STROEBEL, C. G. "A"												
806190												
WELL #: 4 RRCID -> 282254 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2935 - 2950												
09		61 R	61	-0-	-0-	-0-		61	3	N	-0-	-0-
10		31 #	24	-0-	-7	-0-		24	3	N	-0-	-0-
11		31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	3	N	-0-	-0-
12		62 #	38	-0-	-24	-0-		38	3	N	-0-	-0-
01		62 #	29	-0-	-33	-0-		29	3	N	-0-	-0-
02		58 #	29	-0-	-29	-0-		29	3	N	-0-	-0-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-
10	31 #	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-			-0-
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
12	62 #	38	-0-	-24	-0-	38 3		N	-0-			-0-
01	62 #	29	-0-	-33	-0-	29 3		N	-0-			-0-
02	58 #	29	-0-	-29	-0-	29 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	420 #	389	-0-	-31	-0-	387 2	2 9	N	2			42
10	403 #	391	-0-	-12	-0-	391 2		N	-0-			42
11	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-			42
12	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-			42
01	434 #	364	-0-	-70	-0-	364 2		N	-0-			42
02	377 #	NO RPT	-0-	-377	-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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	150 #		-0-	-150	-0-			N	-0-			98
10	155 #		-0-	-155	-0-			N	-0-			98
11	60 #		-0-	-60	-0-			N	-0-			98
12	62 #	6	-0-	-56	-0-	4 2	2 9	N	2			100
*01	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			100
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 #	43	-0-	-77	-0-	43 2		N	-0-			7
10	124 #	46	-0-	-78	-0-	46 2		N	-0-			7
11	120 #	53	-0-	-67	-0-	53 2		N	-0-			7
12	124 #	95	-0-	-29	-0-	95 2		N	-0-			7
*01	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			7
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	-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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	270 #	253	-0-	-17	-0-	253 2		N	-0-			75
10	279 #	249	-0-	-30	-0-	249 2		N	-0-			75
11	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			75
12	248 #	233	-0-	-15	-0-	233 2		N	-0-			75
01	279 #	248	-0-	-31	-0-	248 2		N	-0-			75
02	232 #	NO RPT	-0-	-232	-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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	270 #	253	-0-	-17	-0-	253 2		N	-0-			75
10	279 #	249	-0-	-30	-0-	249 2		N	-0-			75
11	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			75
12	248 #	233	-0-	-15	-0-	233 2		N	-0-			75
01	279 #	248	-0-	-31	-0-	248 2		N	-0-			75
02	232 #	NO RPT	-0-	-232	-0-			N	NO RPT			75

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FOUR CORNERS (CONGL, UPPER)		32348 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
KENDIG, H. L. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 140682		COMPL. DATE 08/27/1975		TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3581 - 3589				
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-			19
10	682	N	177	-0-	-505	-0-	177 2	N	-0-			19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		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				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WHARTON		WELL #: 5		RRCID -> 282694		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3845 - 3860				
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10
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				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834										
XX RANCH		WELL #: 1034		RRCID -> 191149		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3735 - 3748				
07	DLQ	G-10	83	-0-	83	323	83 3	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	77	-0-	77	400	77 3	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	66	-0-	66	466	66 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	62	-0-	62	528	62 3	Y	-0-			-0-
*11	577	N	49	-0-	-528	-0-	49 3	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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

FRANCIS K. (GARDNER)		//CONT.//		32520 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834							
XX RANCH		WELL #:		3034	RRCID ->	201381	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	3835	PERF. 3706 - 3718
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
07	DLQ G-10	83	-0-	83	324	83	3	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	77	-0-	77	401	77	3	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	67	-0-	67	468	67	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	62	-0-	62	530	62	3	Y	-0-		-0-
*11	580 N	50	-0-	-530	-0-	50	3	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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

XX RANCH		WELL #:		101	RRCID ->	202403	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	4071	PERF. 3725 - 3742
07	DLQ G-10	84	-0-	84	327	84	3	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	78	-0-	78	405	78	3	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	67	-0-	67	472	67	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	62	-0-	62	534	62	3	Y	-0-		-0-
*11	584 N	50	-0-	-534	-0-	50	3	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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-		-0-
*10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-		-0-
*11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-		-0-
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		-0-
*01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETEX		659782		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
JONES, DELTON		WELL #:		1	RRCID ->	097433	COMPL. DATE	11/28/1981	TOTAL DEPTH	4154	PERF. 3998 - 4002
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VAN OPERATING, LTD.		881442		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
DOSS, FRANK		WELL #:		5	RRCID ->	090386	COMPL. DATE	10/06/1980	TOTAL DEPTH	4374	PERF. 3998 - 4004
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
02	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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CC OIL & GAS RAGLIN		140617		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
RAGLIN		WELL #: 1		RRCID -> 072986		COMPL. DATE 08/20/1977		TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A				
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	259 3	7 9	N	6			303
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	224 3	6 9	N	5			308
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	255 3	4 9	N	4			312
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			312
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			312
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-			N	NO RPT			312

SQUYRES OIL CO., INC. GOSWICK, J. H.		810818		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
GOSWICK, J. H.		WELL #: 1		RRCID -> 017685		COMPL. DATE 09/11/1919		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2118 - 2132				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANKEL, S. (STRAWN) BURTON SERVICES, INC. JONES, VINSTON		32640 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BURTON SERVICES, INC. JONES, VINSTON		112251										
JONES, VINSTON		WELL #: 1		RRCID -> 080237		COMPL. DATE 10/04/1978		TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2000 - 2008				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRASIER (DUFFER) FOAG, INC. LANGFORD		32766 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
FOAG, INC. LANGFORD		274964										
LANGFORD		WELL #: 1		RRCID -> 150899		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3891 - 3898				
09	960 N	418	-0-	-542	-0-	418 2		N	-0-			-0-
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-			-0-
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-			-0-
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2		N	-0-			-0-
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2		N	-0-			-0-
*02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2		N	-0-			-0-

FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.) FOAG, INC. FRASIER		32766 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
FOAG, INC. FRASIER		274964										
FRASIER		WELL #: 1		RRCID -> 113415		COMPL. DATE 07/24/1984		TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3704 - 3724				
09	360 N	129	-0-	-231	-0-	129 2		N	-0-			-0-
10	372 N	64	-0-	-308	-0-	64 2		N	-0-			-0-
11	180 N	56	-0-	-124	-0-	56 2		N	-0-			-0-
12	124 N	25	-0-	-99	-0-	25 2		N	-0-			-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-
02	58 N	48	-0-	-10	-0-	48 2		N	-0-			-0-

FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.//										32766 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS		
PETEX										659782					
LANGFORD										WELL #: 1	RRCID -> 120120	COMPL. DATE 10/08/2002	TOTAL DEPTH 3998	PERF. 3716 - 3726	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

RILEY										WELL #: 1	RRCID -> 125375	COMPL. DATE 10/05/1987	TOTAL DEPTH 4040	PERF. 3754 - 3764	
09	540	N	484	-0-	-56	-0-	483	2	1 9	N	1			22	
10	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2		N	-0-			22	
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	2		N	-0-			22	
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1 9	N	1			23	
*01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	494	2	3 9	N	3			26	
*02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	444	2	6 9	N	5			31	

FRED (CISCO)										32806 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: THROCKMORTON		
RICHARDS, TOT OIL CO.										707430					
RICHARDS, DEBBIE										WELL #: 1	RRCID -> 104116	COMPL. DATE 02/16/1982	TOTAL DEPTH 2000	PERF. 1487 - 1492	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

RICHARDS, DEBBIE										WELL #: 4	RRCID -> 110491	COMPL. DATE 03/10/1984	TOTAL DEPTH 1470	PERF. 1461 - 1464	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

RICHARDS, DEBBIE										WELL #: 6	RRCID -> 116298	COMPL. DATE 04/30/1985	TOTAL DEPTH 1480	PERF. 1465 - 1480	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

RICHARDS, DEBBIE										WELL #: 5	RRCID -> 144027	COMPL. DATE 03/28/1984	TOTAL DEPTH 1470	PERF. 1107 - 1108	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FRENCH (4150)		32990 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675												
HINKSON LAURA E.		WELL #: 4		RRCID -> 068649		COMPL. DATE 07/20/1976		TOTAL DEPTH 4552 PERF. 4140 - 4160						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			42
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			42

HINKSON, LAURA E.		WELL #: 7D		RRCID -> 110176		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4130 - 4135						
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

G.L.P. (DUFFER)		33457 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
ANDERSON PRODUCTION KNIGHT		022922												
		WELL #: 1		RRCID -> 121122		COMPL. DATE 08/23/1984		TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4024 - 4030						
09	360 N	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-			72
10	372 N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-			72
11	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-			72
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-			72
*01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			72
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT			72

GAILEY (CADDO)		33707 404		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
GAILEY, N. C. ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 087230		COMPL. DATE 03/25/1980		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2326 - 2355						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GAILY (CONGL.)		33707 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
GAILEY, N.C. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260692		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 3621 PERF. 3075 - 3085						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

GATLEY-ALLEN (MARBLE FALLS)		//CONT.// 33708 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563														
GATLEY, N.C.		WELL #: 5		RRCID -> 128603		COMPL. DATE 09/14/1988		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3054 - 3060								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DELAND, O. H.		WELL #: 20		RRCID -> 088829		COMPL. DATE 12/17/1979		TOTAL DEPTH 3361 PERF. 2998 - 3068								
09	420 N	238	-0-	-182	-0-	1	1	237	3	N	-0-					-0-
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	14	1	686	3	N	-0-					-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	8	1	390	3	N	-0-					-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	10	1	462	3	N	-0-					-0-
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	10	1	532	3	N	-0-					-0-
*02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	13	1	572	3	N	-0-					-0-

PEASE, H.		WELL #: 1		RRCID -> 152316		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2989 - 2995								
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	3	1	662	3	N	-0-					-0-
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	14	1	711	3	N	-0-					-0-
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	14	1	672	3	N	-0-					-0-
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	15	1	705	3	N	-0-					-0-
01	713 N	677	-0-	-36	-0-	13	1	664	3	N	-0-					-0-
*02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	15	1	660	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								
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-					N	NO RPT					-0-

OXXN DOW		630579		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD								
WELL #: 2		RRCID -> 097371		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4390 - 4434										
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	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-
02	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								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAYLE SEVEN CROSS OPERATING, LLC DIBRELL ESTATE		34288 001 767834		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
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

WELL #: 4A		RRCID -> 104453		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3052 - 3060			
*07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	
*08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-	80	
*09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-	
*10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-	
*12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WELL #: 1		RRCID -> 144029		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3230		PERF. 3170 - 3180			
*07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	75	3	19 9	N	17	
*08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	83	3	20 9	N	18	
*09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	75	3	13 9	N	12	
*10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	75	3	13 9	N	12	
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	71	3	39 9	N	35	
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	

WELL #: 2		RRCID -> 144030		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3192 - 3202			
*07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-	
*08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-	
*09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-	
*10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-	
*11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-	
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	

WELL #: 3		RRCID -> 144031		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3186 - 3200			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	

WELL #: 4		RRCID -> 144032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3168 - 3194			
*07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	75	3	3 9	N	3	
*08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-	
*09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	75	3	3 9	N	3	
*10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-	
*11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-	
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		-0-
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-		70
*09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-		-0-
*10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		-0-
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-		-0-
*12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
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
02	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, INC.		453142										
WALKER-BUCKLER TRUST (TR.15)		WELL #:		7	RRCID ->	179292	COMPL. DATE	09/18/2000	TOTAL DEPTH	4585	PERF.	4010 - 4020
09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1150	2	2 9	Y	2		2
10	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	1050	2	2 9	Y	2	4 1	-0-
11	1050 N	944	-0-	-106	-0-	942	2	2 9	Y	2		2
12	1085 N	912	-0-	-173	-0-	910	2	2 9	Y	2		4
*01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	895	2	2 9	Y	2	6 1	-0-
02	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				Y	NO RPT		-0-

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
09	8000	10938	-0-	2938	2938	10686	2	252 9	N	229	119 1	110
10	0	9339	-0-	9339 B	12277	9205	2	134 9	N	122		232
11	0	7830	-0-	7830 B	20107	7702	2	128 9	N	116	247 1	101
12	10938	6449	-0-	-4489 B	15618	6306	2	143 9	N	130	40 1	191
01	0	6149	-0-	6149 B	21767	6057	2	92 9	N	84	177 1	98
02	0	5193	-0-	5193 B	26960	5081	2	112 9	N	102	133 1	67
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 26960												

GILLOCK HEIRS (STRAWN)		34929 990		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COMANCHE				
SANDSTONE SERVICES, LLC		748023										
GILLOCK HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	121632	COMPL. DATE	03/11/1986	TOTAL DEPTH	1711	PERF.	1442 - 1448
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2019 - P/A 10/24/19												

GILMORE CREEK (BIG SALINE) 34952 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 STUART, J.N. "B" WELL #: 30 RRCID -> 195778 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3378 - 3394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2		N	-0-			-0-
10	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2		N	-0-			-0-
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2		N	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-

STUART, J. N. "B" WELL #: 29 RRCID -> 198973 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3706 - 3740

09	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2		N	-0-			-0-
10	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2		N	-0-			-0-
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2		N	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-

SWENSON WELL #: 2 RRCID -> 207090 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3288 - 3298

09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
*02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-

SWENSON WELL #: 4 RRCID -> 207093 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3687 PERF. 3260 - 3266

09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
*02	20 N	20	-0-	-0-	-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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DYKES, WM. C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 151398 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 3217 - 3235

09	180 N	132	-0-	-48	-0-	37	1	95	3	N	-0-		-0-
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	30	1	111	3	N	-0-		-0-
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	26	1	104	3	N	-0-		-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	24	1	110	3	N	-0-		-0-
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	20	1	92	3	N	-0-		-0-
*02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	26	1	110	3	N	-0-		-0-

GILMORE CREEK (BIG SALLINE)		//CONT.//		34952 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555									
COURT, THOMAS		WELL #:		19X	RRCID ->	192350	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3297 - 3327		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		180 N	179	-0-	-1	-0-	12 1	167 3	N	-0-			-0-
10		186 N	177	-0-	-9	-0-	12 1	165 3	N	-0-			-0-
11		180 N	160	-0-	-20	-0-	11 1	149 3	N	-0-			-0-
12		186 N	165	-0-	-21	-0-	12 1	153 3	N	-0-			-0-
01		186 N	156	-0-	-30	-0-	11 1	145 3	N	-0-			-0-
*02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	11 1	141 3	N	-0-			-0-

DYKES, WM. C. "A"		WELL #:		11	RRCID ->	224469	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3172 - 3192		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27 7		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLEN COVE (FRY, UPPER GAS)		WELL #:		35273 270	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
ARABIE, INC.		WELL #:		028678									
VINCENT, FRED		WELL #:		1 C	RRCID ->	017727	COMPL. DATE	09/26/1962	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3102 - 3112		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BPA OILFIELD SERVICES		WELL #:		085371	RRCID ->	129996	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3031 - 3034		
WHITTINGTON		WELL #:		5									
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2			N	-0-			-0-
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2			N	-0-			-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2			N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	87 N		-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-			-0-

GLEN COVE (JENNINGS)		WELL #:		35273 540	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: COLEMAN					
ARABIE, INC.		WELL #:		028678									
VINCENT, FRED		WELL #:		1 T	RRCID ->	017722	COMPL. DATE	02/21/1959	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3231 - 3256		
09	570 N	534	-0-	-36	-0-	534 3			N	-0-			-0-
10	589 N	566	-0-	-23	-0-	566 3			N	-0-			-0-
11	570 N	550	-0-	-20	-0-	550 3			N	-0-			-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3			N	-0-			-0-
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3			N	-0-			-0-
*02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3			N	-0-			-0-

CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC		WELL #:		190457	RRCID ->	143287	COMPL. DATE	07/23/1961	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 2953 - 2959		
EVANS, LOYD		WELL #:		1									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLEN COVE (JENNINGS)		//CONT.//		35273 540	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: COLEMAN					
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750									
PAUL				WELL #:	1	RRCID ->	191839	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	3655	PERF.	3557 - 3567
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
GLEN COVE (SERRATT)				35273 720	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: COLEMAN					
OIL, GAS, ETC. LLC				620678									
BERTRAND, O.C.				WELL #:	2	RRCID ->	099135	COMPL. DATE	07/28/1975	TOTAL DEPTH	3390	PERF.	2081 - 2089
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2	N	-0-				-0-
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-				-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-			N	-0-				-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
09	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-				-0-
10	2104 R	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3	N	-0-				-0-
11	2013 R	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3	N	-0-				-0-
12	2191 R	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3	N	-0-				-0-
01	2096 R	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3	N	-0-				-0-
02	1972 #	1878	-0-	-94	-0-	1878	3	N	-0-				-0-
WHITTINGTON "B"				WELL #:	2	RRCID ->	101000	COMPL. DATE	07/28/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2838 - 2848
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		//CONT.// 35277 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN				
ARABIE, INC.		//CONT.// 028678		WELL #: 3		RRCID -> 128744		COMPL. DATE 04/11/2016		TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2880 - 2888		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		450 #	244	-0-	-206	-0-	244 3	N	-0-			-0-
10		465 #	300	-0-	-165	-0-	300 3	N	-0-			-0-
11		450 #	185	-0-	-265	-0-	185 3	N	-0-			-0-
12		465 #	178	-0-	-287	-0-	178 3	N	-0-			-0-
01		465 #	177	-0-	-288	-0-	177 3	N	-0-			-0-
02		290 #	145	-0-	-145	-0-	145 3	N	-0-			-0-

STEVENS		WELL #: 2		RRCID -> 177433		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2876 - 2988				
09		1500 R	1500	-0-	-0-	-0-	1500 3	N	-0-			-0-
10		1116 #	274	-0-	-842	-0-	274 3	N	-0-			-0-
11		1080 #	900	-0-	-180	-0-	900 3	N	-0-			-0-
12		1116 #	400	-0-	-716	-0-	400 3	N	-0-			-0-
01		1116 #	400	-0-	-716	-0-	400 3	N	-0-			-0-
02		1015 #	400	-0-	-615	-0-	400 3	N	-0-			-0-

CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC		190457		WELL #: 2		RRCID -> 218951		COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2937 - 2944				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

IMPERATOR OPERATING, LLC		423125		WELL #: 3		RRCID -> 120867		COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3218 - 3224				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-			-0-

J.W.S.		427277		WELL #: 1		RRCID -> 084601		COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2864 - 2910				
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2019 - PLUGGED 03/21/19												

K & W VANPELT COMPANY		448748		WELL #: 1		RRCID -> 094998		COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3165 - 3169				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		//CONT.//		35277 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN							
MORGAN CREEK PRODUCTION CO., INC				584556										
ALLEN				WELL #:	2	RRCID ->	106792	COMPL. DATE	08/02/1983	TOTAL DEPTH	3015	PERF.	2841 - 2845	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
02		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	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655			CNTY: STEPHENS							
LEWELLING "A"				WELL #:	1	RRCID ->	099039	COMPL. DATE	02/10/1982	TOTAL DEPTH	4052	PERF.	3952 - 4009	
09		1050 N	1021	-0-	-29	B	-0-	1021	2	N	-0-			-0-
10		1149 N	1149	-0-	-0-	B	-0-	1149	2	N	-0-			-0-
11		960 N	904	-0-	-56	B	-0-	904	2	N	-0-			-0-
12		1120 N	1120	-0-	-0-	B	-0-	1120	2	N	-0-			-0-
01		1085 N	-0-	-0-	-1085	B	-0-			N	-0-			-0-
02		870 N	NO RPT	-0-	-870	B	-0-			N	NO RPT			-0-
FLOYD, J. W.				WELL #:	2	RRCID ->	109740	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	4506 - 4548	
09		1123 N	1123	-0-	-0-	B	-0-	1123	2	N	-0-			-0-
10		1333 N	1237	-0-	-96	B	-0-	1237	2	N	-0-			-0-
11		1220 N	1220	-0-	-0-	B	-0-	1220	2	N	-0-			-0-
12		1147 N	990	-0-	-157	B	-0-	990	2	N	-0-			-0-
01		1240 N	-0-	-0-	-1240	B	-0-			N	-0-			-0-
02		1189 N	NO RPT	-0-	-1189	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	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			38
10		18 X	-0-	-0-	-11		7	2		N	-0-			38
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
TOLAND				WELL #:	2	RRCID ->	134890	COMPL. DATE	12/10/1983	TOTAL DEPTH	4022	PERF.	3909 - 3915	
09		15 R	-0-	-0-	-15					N	-0-			123
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
12		7 N	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-			123
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
*02		1 N	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			123

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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			51
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			51
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			51
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			51
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			51
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			51

GORDON RICE (BIG SALINE)		35905 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964										
VEALE, RUSSELL		WELL #: 1		RRCID -> 112315		COMPL. DATE 04/20/1972		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3373 - 3385				
09		210 N	195	-0-	-15	195 3		N	-0-			18
10		310 N	67	-0-	-243	67 3		N	-0-			18
11		330 N	302	-0-	-28	302 3		N	-0-			18
12		217 N	130	-0-	-87	130 3		N	-0-			18
01		62 N	20	-0-	-42	20 3		N	-0-			18
02		290 N	35	-0-	-255	35 3		N	-0-			18

GORMAN (RANGER)		36035 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
BALL PRODUCING CO.		048164										
OSBORNE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 286943		COMPL. DATE 12/30/1977		TOTAL DEPTH 3383 PERF. 2905 - 2909				
09		180 #	129	-0-	-51	129 2		N	-0-			-0-
10		111 R	111	-0-	-0-	111 2		N	-0-			-0-
11		154 R	154	-0-	-0-	154 2		N	-0-			-0-
12		155 #	NO RPT	-0-	-155			N	NO RPT			-0-
01		124 #	NO RPT	-0-	-124			N	NO RPT			-0-
02		145 #	NO RPT	-0-	-145			N	NO RPT			-0-

LIPSON, ROY E.		502753						CNTY: EASTLAND				
BATEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 129228		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2941 - 2945				
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GORMAN, N. (CONGL.)		36035 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
RED GAP OIL & GAS LLC		697026										
JORDAN		WELL #: 1		RRCID -> 120333		COMPL. DATE 02/14/1986		TOTAL DEPTH 3147 PERF. 3051 - 3055				
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GORMAN, EAST (MARBLE FALLS-LOWER)		36036 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
DMV PIPELINE LLC		221580									
GILDER UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 123445		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2820 - 2830			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PROCO OPERATING CO., INC.		679595									
BURNS, J.C.		WELL #: 4		RRCID -> 122426		COMPL. DATE 06/04/1985		TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2576 - 2624			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12	

GORMAN, N. (MARBLE FALLS)		36037 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C		060138									
SHOOK		WELL #: 2		RRCID -> 197688		COMPL. DATE 08/23/2016		TOTAL DEPTH 3453 PERF. 3043 - 3050			
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	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	

KOKOMO ENERGY, INC.		474070									
REYNOLDS		WELL #: 2		RRCID -> 196500		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 3561 PERF. 3046 - 3053			
09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	95	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95	

SWAN		WELL #: 1		RRCID -> 196501		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 3624 PERF. 3063 - 3073			
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2	N	-0-	104	
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-	104	
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2	N	-0-	104	
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-	104	
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-	104	
02	58 N	54	-0-	-4	-0-	54	2	N	-0-	104	

BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 199577		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3194 - 3210			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133	

GORMAN, NW. (MISS.)		36039 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012										
SHELL		WELL #: 1		RRCID -> 158047		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2947 - 2955		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	720 N	688	-0-	-32	-0-	656 2	32 9	N	29			170
10	744 N	684	-0-	-60	-0-	654 2	30 9	N	27	179 1		18
11	690 N	650	-0-	-40	-0-	608 2	42 9	N	38			56
12	713 N	709	-0-	-4	-0-	665 2	44 9	N	40			96
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	674 2	48 9	N	44			140
*02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	609 2	47 9	N	43			183

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1440 N	1348	-0-	-92	-0-	1348 2		N	-0-			-0-
10	1209 N	1205	-0-	-4	-0-	1205 2		N	-0-			-0-
11	1200 N	1102	-0-	-98	-0-	1102 2		N	-0-			-0-
12	1395 N	1098	-0-	-297	-0-	1098 2		N	-0-			-0-
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	961 2	1 9	N	1			163
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	783 2	2 9	N	2			165
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	746 2	1 9	N	1			166
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	715 2	2 9	N	2			168
*01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	593 2	45 9	N	41	168 1		41
02	435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-			N	NO RPT			41

PROCO OPERATING CO., INC.		679595						CNTY: JACK				
COLLINS, P. H. UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 194337		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4405 - 4413		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	330 N	274	-0-	-56	-0-	274 2		N	-0-			-0-
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	334 2		N	-0-			-0-
11	330 N	229	-0-	-101	-0-	229 2		N	-0-			-0-
12	279 N	254	-0-	-25	-0-	254 2		N	-0-			-0-
01	341 N	242	-0-	-99	-0-	242 2		N	-0-			-0-
*02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			-0-

COX, LEE INVESTMENTS INC.		185990						CNTY: JACK				
BARNETT, R. S.		WELL #: 1		RRCID -> 074212		COMPL. DATE 08/12/1977		TOTAL DEPTH 4808		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-			18
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	633 2	161 9	N	146	146 1		18
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-			18
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-			18
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-			18
*02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-			18

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		36258 250	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: JACK	
EL RAN, INC.				250555					
GAULDIN		WELL #:		RRCID -> 062431	COMPL. DATE 04/25/1975	TOTAL DEPTH	4254	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	58
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2014									

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741					
MCCALL H. E.		WELL #:		1	RRCID -> 069719	COMPL. DATE 11/23/1976	TOTAL DEPTH	4850	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35

MARTIN PETROLEUM CORP.				530880					
KING, WILLIAM		WELL #:		2	RRCID -> 071058	COMPL. DATE 04/20/1977	TOTAL DEPTH	4650	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21

PROCO OPERATING CO., INC.				679595					
COOK, J. T.		WELL #:		1	RRCID -> 020983	COMPL. DATE 09/10/1962	TOTAL DEPTH	4721	PERF. 4466 - 4470
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COLLINS, P. H. UNIT				1	RRCID -> 031639	COMPL. DATE 08/12/1963	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4343 - 4349
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	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	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		36258 250	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: JACK			
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595							
CLAYTON, C. P.		WELL #:		5	RRCID ->	031703	COMPL. DATE	01/25/1963	TOTAL DEPTH	4735	PERF. 4357 - 4375
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	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
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-		-0-
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-		-0-
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	2	N	-0-		-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-		-0-
*01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SKY RESOURCES, INC.		786408									
PUREFOY-MASK		WELL #:		1 T	RRCID ->	064624	COMPL. DATE	11/28/1975	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 4508 - 0
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-		-0-
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-		-0-
11	780 N	414	-0-	-366	-0-	414	3	N	-0-		-0-
12	837 N	518	-0-	-319	-0-	518	3	N	-0-		-0-
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3	N	-0-		-0-
*02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3	N	-0-		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964									
CLAYTON, C. P. ET AL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	031504	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4461 - 4624
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-		135
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-		135
11	600 N	522	-0-	-78	-0-	522	3	N	-0-		135
12	651 N	296	-0-	-355	-0-	296	3	N	-0-		135
01	651 N	547	-0-	-104	-0-	547	3	N	-0-		135
*02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-		135

GRAFORD (CADDO CONGL.)		36258 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
PROCO OPERATING CO., INC.		679595									
CLAYTON, C. P.		WELL #:		2	RRCID ->	174673	COMPL. DATE	01/03/2017	TOTAL DEPTH	4770	PERF. 1210 - 1470
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRAFORD (CONGL. 4150)		36258 750		ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO				
BIG STAR EXPLORATION		070442									
ROGERS		WELL #:		7	RRCID ->	269472	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	4384	PERF. 4148 - 4169
09	1478 R	276	-0-	-1202	-0-	276	3	N	-0-		-0-
10	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-		-0-
11	570 #	256	-0-	-314	-0-	256	3	N	-0-		-0-
12	341 #	280	-0-	-61	-0-	280	3	N	-0-		-0-
*01	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-		-0-
*02	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	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)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	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	
09	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			56
10	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			56
11	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			56
12	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	2	N	-0-			56
01	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2	N	-0-			56
02	116 #	60	-0-	-56	-0-	60	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

WES-MOR DRILLING, INC.		ASH "B"		WELL #: 1	RRCID -> 201385	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4154 - 4166	
09	390 #	287	-0-	-103	-0-	63	1	224	2	N	-0-	-0-
10	403 #	363	-0-	-40	-0-	78	1	285	2	N	-0-	-0-
11	390 #	334	-0-	-56	-0-	72	1	262	2	N	-0-	-0-
12	403 #	310	-0-	-93	-0-	67	1	243	2	N	-0-	-0-
01	372 #	239	-0-	-133	-0-	52	1	187	2	N	-0-	-0-
02	348 #	NO RPT	-0-	-348	-0-					N	NO RPT	-0-

KEATLEY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 202089	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	4073 - 4220		
09	1036 R	1036	-0-	-0-	-0-	227	1	809	2	N	-0-	79
10	1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	246	1	897	2	N	-0-	79
11	1100 R	1100	-0-	-0-	-0-	238	1	862	2	N	-0-	79
12	1215 R	1215	-0-	-0-	-0-	263	1	952	2	N	-0-	79
*01	1146 R	1146	-0-	-0-	-0-	248	1	898	2	N	-0-	79
02	638 #	NO RPT	-0-	-638	-0-					N	NO RPT	79

WILLIS OPERATING COMPANY, INC.		HART		WELL #: 2	RRCID -> 219660	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4776	PERF.	4332 - 4360	
09	1530 #	1101	-0-	-429	-0-	1088	2	13	9	N	12	113
10	1581 #	1111	-0-	-470	-0-	1103	2	8	9	N	7	120
11	1530 #	1257	-0-	-273	-0-	1246	2	11	9	N	10	130
12	1581 #	1270	-0-	-311	-0-	1240	2	30	9	N	27	157
01	1294 R	1294	-0-	-0-	-0-	1268	2	26	9	N	24	181
02	1218 #	477	-0-	-741	-0-	477	2			N	-0-	181

GRAFORD, EAST (BIG SALINE)		LEXGAS, INC.		WELL #: 8771	RRCID -> 109697	COMPL. DATE	11/17/1983	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	N/A	
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-	-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-	-0-
11	300 N	104	-0-	-196	-0-	104	2			N	-0-	-0-
12	310 N	103	-0-	-207	-0-	103	2			N	-0-	-0-
01	310 N	101	-0-	-209	-0-	101	2			N	-0-	-0-
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-	-0-

GRAFORD, E. (STRAWN) 36259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
 BURDICK ROGERS WELL #: B 2 RRCID -> 282418 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2984 - 3184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354
 CRAVENS WELL #: 1 RRCID -> 279781 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2872 - 2958

09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-
*01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-
02	493 N NO RPT		-0-	-493	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
 HART, D. WELL #: 3 RRCID -> 102063 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 3078 - 3086

09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
10	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2		N	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
02	145 N	58	-0-	-87	-0-	58	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

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	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
*02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

RHYNE, J.V. 706379
 MCCLURE WELL #: 2B RRCID -> 258347 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4739 PERF. 2882 - 2940

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 158													
09	305 N	147	-0-	-158	-0-	147	2		N	-0-			-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
12	155 N NO RPT		-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	145 N NO RPT		-0-	-145	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

GRAFORD, N. (STRAWN)		36260 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
PROCO OPERATING CO., INC.		679595		WELL #:		2		RRCID -> 172055		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4550 - 4459	
MCAVOY, MARTHA													
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-			22
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-			22
11	150 N	107	-0-	-43	-0-	-0-	107	2	N	-0-			22
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			22
*01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			22
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

TRI STATE LEASING CORP.		706379		WELL #:		1		RRCID -> 174865		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4560 - 4572	
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-			-0-
*01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHYNE, J.V.		706379		WELL #:		1		RRCID -> 147567		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3336 - 3346	
HALSELL "C"													
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			32
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			32
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	-0-	57	2	N	-0-			32
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-			N	NO RPT			32
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-	-0-			N	NO RPT			32

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WELL #:		3		RRCID -> 140100		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3263 - 3311	
HALSELL, J. R. "B"													
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	-0-	138	3	N	-0-			-0-
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-			-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	-0-	149	3	N	-0-			-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-			-0-
02	145 N	130	-0-	-15	-0-	-0-	130	3	N	-0-			-0-

HALSELL, J. R. "B"		918507		WELL #:		1		RRCID -> 169831		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3232 - 3283	
09	540 N	517	-0-	-23	-0-	-0-	517	3	N	-0-			19
10	558 N	535	-0-	-23	-0-	-0-	535	3	N	-0-			19
11	540 N	482	-0-	-58	-0-	-0-	482	3	N	-0-			19
12	527 N	504	-0-	-23	-0-	-0-	504	3	N	-0-			19
*01	527 N	468	-0-	-59	-0-	-0-	468	3	N	-0-			19
02	464 N	440	-0-	-24	-0-	-0-	440	3	N	-0-			19

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		918507		WELL #:		1		RRCID -> 283916		COMPL. DATE 01/26/2018		TOTAL DEPTH 5167 PERF. 3206 - 3266	
GAULDIN NE													
09	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	-0-	2110	3	N	-0-			-0-
10	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	-0-	2061	3	N	-0-			-0-
11	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	-0-	2156	3	N	-0-			-0-
12	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	-0-	2198	3	N	-0-			-0-
01	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	-0-	2683	3	N	-0-			-0-
*02	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	-0-	2104	3	N	-0-			-0-

GRAFORD, NW. (STRAWN)		36261 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964										
HALSELL, MARY J.		WELL #:		1 U	RRCID -> 049500	COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	4560 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRAFORD, SW (CONGLOMERATE, LOWER)		36262 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
KEATING ENERGY, INC.		453142										
JOHNSON JOE D.		WELL #:		2	RRCID -> 063700	COMPL. DATE	09/29/1975	TOTAL DEPTH	4440 PERF. N/A			
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	Y	-0-			-0-
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	Y	-0-			-0-
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	Y	-0-			-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	Y	-0-			-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	Y	-0-			-0-
*02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	Y	-0-			-0-

GRAFORD, S. (CONGL.)		36263 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
KEATING ENERGY, INC.		453142										
SIKES, H. L.		WELL #:		1	RRCID -> 056673	COMPL. DATE	07/14/1973	TOTAL DEPTH	4502 PERF. N/A			
09	570 N	518	-0-	-52	-0-	518	2	N	-0-			-0-
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-			-0-
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-			-0-
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-			-0-
*01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-			-0-
02	493 N	NO RPT	-0-	-493	-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			
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1 9	N	1		69
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	379	2	1 9	N	1		70
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	240	2	1 9	N	1		71
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-		71
*01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-		71
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-				N	NO RPT		71

HALSELL, J. R.		WELL #:		5	RRCID -> 060028	COMPL. DATE	11/02/1974	TOTAL DEPTH	4330 PERF. 4116 - 4129			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALSELL, J.R.		WELL #:		3	RRCID -> 095581	COMPL. DATE	05/08/1974	TOTAL DEPTH	4481 PERF. 4203 - 4211			
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-		-0-
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-		-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-		-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-		-0-
*01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-		-0-
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-				N	NO RPT		-0-

GRAFORD, S. (CONGL.)		//CONT.//		36263 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PALO PINTO			
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.//		453142									
HALSELL, J. R.		WELL #:		6	RRCID ->	262784	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	5093	PERF.	4162 - 4170	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1804	2	9	9	N	8	67
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1779	2	7	9	N	6	73
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1785	2	10	9	N	9	82
12	1736	N	1349	-0-	-387	-0-	1340	2	9	9	N	8	90
*01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1934	2	18	9	N	16	106
02	1624	N	NO RPT	-0-	-1624	-0-					N	NO RPT	106

JOE D. JOHNSON		WELL #:		1 L	RRCID ->	281765	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	4471	PERF.	4453 - 4455	
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-	16
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-	16
11	180	N	87	-0-	-93	-0-	87	2			N	-0-	16
12	217	N	61	-0-	-156	-0-	61	2			N	-0-	16
01	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-	16
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-	16

PEBA OIL & GAS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	212455	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	5082	PERF.	4320 - 4336	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GRAFORD, W. (CADD CONGL.)		WELL #:		2	RRCID ->	057443	COMPL. DATE	09/05/1973	TOTAL DEPTH	4485	PERF.	N/A	
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-	31
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-	31
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-	31
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-	31
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-	31
02	261	N	252	-0-	-9	-0-	252	2			N	-0-	31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		14	RRCID ->	041480	COMPL. DATE	02/27/1967	TOTAL DEPTH	4566	PERF.	4321 - 4328	
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-	-0-
10	961	N	881	-0-	-80	-0-	881	3			N	-0-	-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-	-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-	-0-
*01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-	-0-
02	1073	N	714	-0-	-359	-0-	714	3			N	-0-	-0-

GAULDIN, R. H.		WELL #:		3	RRCID ->	043346	COMPL. DATE	11/02/1967	TOTAL DEPTH	4438	PERF.	N/A	
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-	164
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-	164
11	240	N	139	-0-	-101	-0-	139	3			N	-0-	164
12	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-	164
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-	164
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-	164

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

GRAFORD, W. (CADDO CONGL.)		//CONT.//		36265	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
HALSELL, MARY J.		WELL #:		1	L	RRCID -> 049499	COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	4560	PERF. N/A	
09	750 N	498	-0-	-252	-0-	498	3	N	-0-			28
10	775 N	635	-0-	-140	-0-	635	3	N	-0-			28
11	750 N	586	-0-	-164	-0-	586	3	N	-0-			28
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3	N	-0-			28
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3	N	-0-			28
02	580 N	462	-0-	-118	-0-	462	3	N	-0-			28

GAULDIN R H		WELL #:		5		RRCID -> 063317	COMPL. DATE	06/23/1975	TOTAL DEPTH	4490	PERF. 4212 - 4232	
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3	N	-0-			22
10	744 N	479	-0-	-265	-0-	479	3	N	-0-			22
11	690 N	577	-0-	-113	-0-	577	3	N	-0-			22
12	713 N	677	-0-	-36	-0-	677	3	N	-0-			22
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-			22
02	551 N	390	-0-	-161	-0-	390	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	
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-			-0-
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-			-0-
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	2	N	-0-			-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-			-0-
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-			-0-
*02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-			-0-

STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 159689	COMPL. DATE	07/31/1996	TOTAL DEPTH	3430	PERF. N/A	
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-			-0-
10	651 N	622	-0-	-29	-0-	622	2	N	-0-			-0-
11	630 N	584	-0-	-46	-0-	584	2	N	-0-			-0-
12	651 N	594	-0-	-57	-0-	594	2	N	-0-			-0-
01	620 N	591	-0-	-29	-0-	591	2	N	-0-			-0-
02	551 N	520	-0-	-31	-0-	520	2	N	-0-			-0-

STUART, MARGARET		WELL #:		3		RRCID -> 165999	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	3433	PERF. 3257 - 3265	
09	630 N	619	-0-	-11	-0-	619	2	N	-0-			-0-
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-			-0-
11	630 N	609	-0-	-21	-0-	609	2	N	-0-			-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-			-0-
01	620 N	605	-0-	-15	-0-	605	2	N	-0-			-0-
02	580 N	530	-0-	-50	-0-	530	2	N	-0-			-0-

MOBIL OIL CORPORATION		WELL #:		1		RRCID -> 185500	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3156 - 3166	
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-			-0-
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2	N	-0-			-0-
11	240 N	154	-0-	-86	-0-	154	2	N	-0-			-0-
12	279 N	122	-0-	-157	-0-	122	2	N	-0-			-0-
01	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	2	N	-0-			-0-
02	145 N	144	-0-	-1	-0-	144	2	N	-0-			-0-

GRAHAM (BIG SALINE)		//CONT.// 36283 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.// 192452									
MARTIN, FRANK		WELL #: 3		RRCID -> 193341		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 3435		PERF. 3359 - 3373	
M	O	GAS 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
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-		-0-
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-		-0-
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-		-0-
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-		-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-		-0-
*02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-		-0-

MARTIN, FRANK		WELL #: 5		RRCID -> 242651		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 2974 - 2976	
09	1440 N	1193	-0-	-247	-0-	1193	2	N	-0-		-0-
10	1488 N	1313	-0-	-175	-0-	1313	2	N	-0-		-0-
11	1440 N	1335	-0-	-105	-0-	1335	2	N	-0-		-0-
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2	N	-0-		-0-
01	1302 N	1066	-0-	-236	-0-	1066	2	N	-0-		-0-
02	1305 N	296	-0-	-1009	-0-	296	2	N	-0-		-0-

MARTIN, FRANK		WELL #: 4		RRCID -> 243621		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3181 - 3191	
09	330 N	299	-0-	-31	-0-	299	2	N	-0-		-0-
10	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	2	N	-0-		-0-
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	2	N	-0-		-0-
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2	N	-0-		-0-
01	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2	N	-0-		-0-
*02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-		-0-

SMITH, M		WELL #: 3		RRCID -> 243805		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 3392		PERF. 3339 - 3350	
09	360 N	347	-0-	-13	-0-	347	2	N	-0-		-0-
10	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	2	N	-0-		-0-
11	360 N	323	-0-	-37	-0-	323	2	N	-0-		-0-
12	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	2	N	-0-		-0-
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2	N	-0-		-0-
02	319 N	306	-0-	-13	-0-	306	2	N	-0-		-0-

SMITH, M.		WELL #: 2		RRCID -> 251674		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3378 - 3388	
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-		-0-
10	279 N	208	-0-	-71	-0-	208	2	N	-0-		-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-		-0-
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2	N	-0-		-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-		-0-
02	232 N	203	-0-	-29	-0-	203	2	N	-0-		-0-

GRAHAM, R. L.		WELL #: 5		RRCID -> 251675		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 3755		PERF. 3170 - 3298	
09	330 N	290	-0-	-40	-0-	290	2	N	-0-		-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-
11	300 N	263	-0-	-37	-0-	263	2	N	-0-		-0-
12	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2	N	-0-		-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-		-0-
02	261 N	248	-0-	-13	-0-	248	2	N	-0-		-0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		36333 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD							
AC EXPLORATION, LLC		003645													
OVERTON, J.D. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 202790		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4889 - 4960							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	870	N	847	-0-	-23	-0-	847	2		N	-0-				-0-
10	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2		N	-0-				-0-
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-				-0-
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-				-0-
01	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	2		N	-0-				-0-
02	812	N	808	-0-	-4	-0-	808	2		N	-0-				-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
LANGDON		WELL #: 2		RRCID -> 211352		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 5747 PERF. 3777 - 5484							
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-	1	7		4
02	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							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LUCY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 228695		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4026 - 5745							
09	330	N	274	-0-	-56	-0-	273	3	1	9	Y	1			54
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	440	2	114	3	Y	-0-			54
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-			54
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-			54
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	92	1	305	3	Y	3			57
*02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	3	9							57
							57	1	183	3	Y	-0-			57

MARSHALL, SAM A		WELL #: 2		RRCID -> 228926		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 5680 PERF. 4911 - 5368							
09	300	N	179	-0-	-121	-0-	9	1	170	3	N	-0-			-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	258	3	N	-0-			-0-
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	14	1	241	3	N	-0-			-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	23	1	201	3	N	-0-			-0-
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	13	1	219	3	N	-0-			-0-
02	261	N	176	-0-	-85	-0-	10	1	166	3	N	-0-			-0-

HAYWIRE		WELL #: 2		RRCID -> 229706		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 4874 PERF. 4120 - 2739							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2250 N	2050	-0-	-200	-0-	2050	3	N	-0-	-0-
10		2263 N	2136	-0-	-127	-0-	2136	3	N	-0-	-0-
11		2190 N	2102	-0-	-88	-0-	2102	3	N	-0-	-0-
12		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3	N	-0-	-0-
01		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3	N	-0-	-0-
*02		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3	N	-0-	-0-

SMELLEY		WELL #:		2	RRCID ->	235679	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 3811 - 5600
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

SPEED RACER		WELL #:		2D	RRCID ->	239823	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	6148	PERF. 3021 - 5750
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441		Y	NO RPT			-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN NUTT		WELL #:		354655 2	RRCID ->	090711	COMPL. DATE	11/24/1980	TOTAL DEPTH	5832	PERF. 3610 - 4726
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-		16
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-		16
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-		16
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-		16
*01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-		16
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-			N	NO RPT		16

TANTON		WELL #:		2	RRCID ->	090789	COMPL. DATE	11/26/1980	TOTAL DEPTH	5906	PERF. 3432 - 4610
09	480 N	470	-0-	-10	-0-	470	2	N	-0-		8
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-		8
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-		8
12	496 N	475	-0-	-21	-0-	475	2	N	-0-		8
01	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	2	N	-0-		8
02	464 N	NO RPT	-0-	-464	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-			24
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			24
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			24
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			24
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			24
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT			24

LEACH-NICHOLS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	151431	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	5722	PERF. 3360 - 3370		
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2	N	-0-			-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2	N	-0-			-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2	N	-0-			-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-			-0-
*01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-
02	116	N	NO RPT	-0-	-116	-0-			N	NO RPT			-0-

ODEGARD ENERGY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	167617	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	5789	PERF. 4470 - 4488		
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-			-0-
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2	N	-0-			-0-
11	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	2	N	-0-			-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-			-0-
01	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2	N	-0-			-0-
*02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-			-0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		WELL #:		1	RRCID ->	110259	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	5766	PERF. 5489 - 5513		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

G & F OIL, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	087982	COMPL. DATE	10/28/1979	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5447 - 5119		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN		WELL #:		1 T	RRCID ->	091588	COMPL. DATE	11/07/1980	TOTAL DEPTH	5535	PERF. 5102 - 5112		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
 HANKS, CHRISTOPHER GLENN //CONT.// 354655
 GUNN, ALLIE B. WELL #: 1 T RRCID -> 093802 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-			-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-			-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-			-0-
01	341 N	218	-0-	-123	-0-	218 2		N	-0-			-0-
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-			N	NO RPT			-0-

OEGARD ENERGY, INC. 618230
 CALHOUN WELL #: 2 RRCID -> 115508 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5333 - 5350

09	240 N	190	-0-	-50	-0-	190 2		N	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-			-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-			-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-			-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			-0-
02	290 N	239	-0-	-51	-0-	239 2		N	-0-			-0-

CALHOUN WELL #: 3 RRCID -> 116072 COMPL. DATE 03/23/1985 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5411 - 5435

09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-			-0-
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	340 2		N	-0-			-0-
11	330 N	312	-0-	-18	-0-	312 2		N	-0-			-0-
12	341 N	314	-0-	-27	-0-	314 2		N	-0-			-0-
01	341 N	309	-0-	-32	-0-	309 2		N	-0-			-0-
*02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			-0-

EVERIDGE-CALHOUN WELL #: 1 RRCID -> 116204 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5355 - 5365

09	390 N	264	-0-	-126	-0-	264 2		N	-0-			-0-
10	341 N	308	-0-	-33	-0-	308 2		N	-0-			-0-
11	360 N	267	-0-	-93	-0-	267 2		N	-0-			-0-
12	279 N	193	-0-	-86	-0-	193 2		N	-0-			-0-
01	310 N	247	-0-	-63	-0-	247 2		N	-0-			-0-
*02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-			-0-

CALHOUN WELL #: 6 RRCID -> 126493 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5510 - 5558

09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2		N	-0-			-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2		N	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			-0-
02	145 N	100	-0-	-45	-0-	100 2		N	-0-			-0-

CALHOUN WELL #: 5A RRCID -> 128657 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5302 - 5332

09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2		N	-0-			-0-
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2		N	-0-			-0-
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-			-0-
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2		N	-0-			-0-
01	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	1019 2		N	-0-			-0-
02	957 N	952	-0-	-5	-0-	952 2		N	-0-			-0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36333 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOOD			
ODEGARD ENERGY, INC.		//CONT.//		618230								
CALHOUN		WELL #:		8	RRCID ->	131842	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	5566	PERF.	5360 - 5405
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		262 N	262	-0-	-0-	262	2		N	-0-		-0-
10		306 N	306	-0-	-0-	306	2		N	-0-		-0-
11		210 N	159	-0-	-51	159	2		N	-0-		-0-
12		279 N	180	-0-	-99	180	2		N	-0-		-0-
01		279 N	165	-0-	-114	165	2		N	-0-		-0-
02		145 N	113	-0-	-32	113	2		N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	165625	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	5845	PERF.	5556 - 5570
09		430 N	430	-0-	-0-	430	2		N	-0-		-0-
10		441 N	441	-0-	-0-	441	2		N	-0-		-0-
11		393 N	393	-0-	-0-	393	2		N	-0-		-0-
12		434 N	414	-0-	-20	414	2		N	-0-		-0-
01		434 N	383	-0-	-51	383	2		N	-0-		-0-
*02		447 N	447	-0-	-0-	447	2		N	-0-		-0-

GRAND PARTNERS (CONGL.)				36356 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
BASA RESOURCES, INC.				053974								
PARKS, J. W. "A"		WELL #:		112T	RRCID ->	172136	COMPL. DATE	01/23/1999	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3882 - 3892
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

GRANT SAND (3300)				36381 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
NEWBY, H.H.		WELL #:		3	RRCID ->	281484	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	4556 - 4751
09		330 N	302	-0-	-28 B	-0-	1 1	301 3	N	-0-		16
10		341 N	318	-0-	-23 B	-0-	1 1	317 3	N	-0-		16
11		300 N	294	-0-	-6 B	-0-	1 1	293 3	N	-0-		16
12		310 N	299	-0-	-11 B	-0-	1 1	298 3	N	-0-		16
01		310 N	299	-0-	-11 B	-0-	1 1	298 3	N	-0-		16
02		290 N	272	-0-	-18 B	-0-	1 1	271 3	N	-0-		16

GRANT SAND (3300)		//CONT.//		36381 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
BOOTH, L. P.				WELL #:	3H	RRCID ->	267931	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4850 - 8624	
M	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
*03		10509 X	9598	-0-	-911 B	-0-	9581 2	17 9	Y		15			117
*04		9205 X	9205	-0-	-0- B	-0-	9169 2	36 9	Y		33			150
*05		10299 X	10299	-0-	-0- B	-0-	10299 2		Y		-0-			150
*06		9784 X	9784	-0-	-0- B	-0-	9773 2	11 9	Y		10			160
*07		9962 X	9962	-0-	-0- B	-0-	9961 2	1 9	Y		1			161
*08		8940 X	8940	-0-	-0- B	-0-	8940 2		Y		-0-			161
*09		8449 X	8449	-0-	-0- B	-0-	8449 2		Y		-0-			161
*10		9803 X	9803	-0-	-0- B	-0-	9803 2		Y		-0-			161
*11		9566 X	9566	-0-	-0- B	-0-	9566 2		Y		-0-			161
*12		9433 X	9433	-0-	-0- B	-0-	9433 2		Y		-0-			161
*01		9577 X	9577	-0-	-0- B	-0-	9577 2		Y		-0-			161
02		6670 X	-0-	-0-	-6670 B	-0-			Y		-0-			161

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

BRG LONE STAR LTD.				090870		CAPACITY			CNTY: PARKER					
BYERS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	193310	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	4141 - 4159	
09	1200 N	1082	-0-	-118	-0-	1082 3			N		-0-			61
10	1240 N	1028	-0-	-212	-0-	1028 3			N		-0-			61
11	1110 N	1021	-0-	-89	-0-	1021 3			N		-0-			61
12	1116 N	1063	-0-	-53	-0-	1061 3	2 9	N			2			63
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1067 3	1 9	N			1			64
02	986 N	975	-0-	-11	-0-	973 3	2 9	N			2			66

CLARK UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	284412	COMPL. DATE	05/07/2018	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	4472 - 4580	
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3			N		-0-			-0-
10	775 N	768	-0-	-7	-0-	768 3			N		-0-			-0-
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3			N		-0-			-0-
12	775 N	734	-0-	-41	-0-	734 3			N		-0-			-0-
01	775 N	767	-0-	-8	-0-	767 3			N		-0-			-0-
02	725 N	674	-0-	-51	-0-	674 3			N		-0-			-0-

CITATION OIL & GAS CORP.				154235		CAPACITY			CNTY: PARKER					
CARR, J. R. UNIT				WELL #:	2 C	RRCID ->	082148	COMPL. DATE	08/12/1978	TOTAL DEPTH	5420	PERF.	4372 - 7398	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

GRANT (STRAWN, LOWER)		//CONT.//		36381 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER		
OXXN				630579							
WINSTON & REBA JONES		WELL #:		1	RRCID ->	134889	COMPL. DATE	05/22/1990	TOTAL DEPTH	6061	PERF. 4411 - 4440
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-	-0-	
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-	-0-	
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-	-0-	
*12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GRAYSTONE (SHALLOW STRAWN)				36572 375	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER		
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES				912942							
BENNETT		WELL #:		9604A	RRCID ->	170603	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	481	PERF. 464 - 481
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BENNETT		WELL #:		9604B	RRCID ->	172567	COMPL. DATE	03/30/1999	TOTAL DEPTH	486	PERF. 471 - 486
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GREEN (CONGL.)				36629 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
JM ENERGY, INC.				433084							
SAYRE, ED		WELL #:		1	RRCID ->	130430	COMPL. DATE	01/24/1989	TOTAL DEPTH	4580	PERF. 4130 - 4148
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	N	1	135	
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	135	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	135	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	135	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	135	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	135	

GREEN, E. (DOSS)				36630 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
VAN OPERATING, LTD.				881442							
BOWMAN, DANIEL		WELL #:		1	RRCID ->	152308	COMPL. DATE	11/08/1994	TOTAL DEPTH	4480	PERF. 2902 - 2920
09	2670	1969	-0-	-701	-0-	32 1	1937 3	N	-0-	-0-	
10	2626 R	2626	-0-	-0-	-0-	32 1	2594 3	N	-0-	-0-	
11	2550 #	-0-	-0-	-2550	-0-			N	-0-	-0-	
12	2635 #	2073	-0-	-562	-0-	32 1	2041 3	N	-0-	-0-	
01	2635 N	2260	-0-	-375	-0-	2260 3		N	-0-	-0-	
*02	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	32 1	2193 3	N	-0-	-0-	

GREEN, E. (MISS)				36630 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
RIPTIDE ENERGY LLC				712946							
ASPEN		WELL #:		1	RRCID ->	167110	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4355	PERF. 4340 - 4355
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GREEN, S. (MISS.) 36637 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 SOUTH GREEN "53A" WELL #: 1 RRCID -> 180095 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4534 - 4540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1084	3	36	9	N	33				106
10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1166	3	50	9	N	45				151
11	990 N	989	-0-	-1	-0-	955	3	34	9	N	31				182
12	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1199	3	45	9	N	41	164	1		59
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1210	3	50	9	N	45				104
*02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1127	3	40	9	N	36				140

SOUTH GREEN (TANNEHILL) 36637 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 BASIN OPERATING INC. 054545
 SOUTH GREEN "53" WELL #: 2 RRCID -> 055911 COMPL. DATE 02/05/1971 TOTAL DEPTH 974 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GREEN BRANCH (3300) 36652 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
 GRAY WELL #: 1 RRCID -> 116896 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3652 - 3694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-				-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-				-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-				-0-
12	527 N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-				-0-
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-				-0-
02	493 N	473	-0-	-20	-0-	473	2			N	-0-				-0-

RKW OPERATING LLC 714311
 WOOLSEY WELL #: 1 RRCID -> 100991 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3012 - 3018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-				-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-				-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-

WILLARD, JAMES 924326
 ODOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153969 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3452 - 3462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-				-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-				-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-				-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-				-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-				-0-
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT				-0-

GREEN SHOW (UPPER CADDO) 36756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 STOVALL, HOWARD 824340
 ST. JOHNS WELL #: 3 RRCID -> 143329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2687 - 2694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-				120
10	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-				120
11	120 #	89	-0-	-31	-0-	89	3			Y	-0-				120
12	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-				120
01	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-				120
02	116 #	114	-0-	-2	-0-	114	3			Y	-0-				120

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
GREEN SHOW (UPPER CADDO) //CONT.// 36756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340												
DUDDLEY WELL #: 1 RRCID -> 267995 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 2799 PERF. 2647 - 2799												
09	90 #	89	-0-	-1	-0-	89	3	N	-0-			-0-
10	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			-0-
11	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	3	N	-0-			-0-
12	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-			-0-
01	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			-0-
*02	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			-0-
GRIMM (GARDNER) 37023 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
DINO OPERATING LLC 220719												
LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 118106 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3252 - 3266												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 123880 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 2802 - 2826												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
GROGAN (1300) 37121 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER												
SMITH, JERRY ZEE (ZEB) 792930												
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 119639 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1559 - 1575												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GROSVENOR, SW. (MARBLE FALLS) 37157 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN												
FURRY PRODUCING COMPANY 291650												
KING, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 099913 COMPL. DATE 04/17/1982 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2635 - 2645												
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-			-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			-0-
*01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			-0-
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-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												
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROUP, W. (STRAWN LIME)		37170 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN		
KATSCO ENERGY, INC.		451645								
SEARS, LANCE		WELL #:	2	RRCID ->	185495	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7270 PERF. 6865 - 6873	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	450 N	433	-0-	-17	-0-	433 3	N	-0-		208
10	465 N	391	-0-	-74	-0-	391 3	N	-0-		208
11	450 N	420	-0-	-30	-0-	420 3	N	-0-		208
12	434 N	414	-0-	-20	-0-	414 3	N	-0-		208
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-		208
02	406 N	373	-0-	-33	-0-	373 3	N	-0-		208

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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		174
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		174
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		174
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		174
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	170 1	4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4

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	
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
02	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	
09	1500 N	1317	-0-	-183	-0-	1317 2	N	-0-		14
10	1364 N	1296	-0-	-68	-0-	1296 2	N	-0-		14
11	1410 N	1229	-0-	-181	-0-	1229 2	N	-0-		14
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2	N	-0-		14
*01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2	N	-0-		14
*02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2	N	-0-		14

H.P.C. (CONGLOMERATE)		37756 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355								
HANVEY-FEE		WELL #:	11	RRCID ->	162796	COMPL. DATE	10/16/1984	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3640 - 3643	
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-		-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3	N	-0-		-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-		-0-
*01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-		-0-
*02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964								
AGNELL, W.A. "A"		WELL #:	1	RRCID ->	119452	COMPL. DATE	12/05/1985	TOTAL DEPTH	3938 PERF. 3790 - 3810	
09	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 3	N	-0-		-0-
10	1023 N	72	-0-	-951	-0-	72 3	N	-0-		-0-
11	1500 N	1264	-0-	-236	-0-	1264 3	N	-0-		-0-
12	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 3	N	-0-		-0-
01	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 3	N	-0-		-0-
*02	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 3	N	-0-		-0-

H.P.C. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		37756 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
J. D. GRAY ESTATE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	119633	COMPL. DATE	12/01/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3736 - 3748
M	O	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
09	570 N	555	-0-	-15	-0-	555 3		N	-0-			44
10	496 N	247	-0-	-249	-0-	247 3		N	-0-			44
11	570 N	475	-0-	-95	-0-	471 3	4 9	N	4			48
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	585 3	4 9	N	4			52
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	507 3	9 9	N	8			60
*02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	509 3	4 9	N	4			64

WRIGHT-HARRELL		WELL #:		1	RRCID ->	125045	COMPL. DATE	10/31/1985	TOTAL DEPTH	3960	PERF.	3886 - 3908
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ENSERCH-GROVE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	133094	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3668 - 3676
09	720 N	622	-0-	-98	-0-	622 3		N	-0-			30
10	589 N	51	-0-	-538	-0-	51 3		N	-0-			30
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3		N	-0-			30
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	739 3	8 9	N	7			37
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-			37
02	725 N	415	-0-	-310	-0-	412 3	3 9	N	3			40

MILLER, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	166149	COMPL. DATE	12/03/1985	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3802 - 3828
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	380 3	22 9	N	20			132
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	383 3	32 9	N	29			161
11	390 N	367	-0-	-23	-0-	337 3	30 9	N	27			188
12	403 N	381	-0-	-22	-0-	357 3	24 9	N	22	184 1		26
01	403 N	369	-0-	-34	-0-	358 3	11 9	N	10			36
02	348 N	339	-0-	-9	-0-	313 3	26 9	N	24			60

GRAY, J. D. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	209267	COMPL. DATE	01/16/1985	TOTAL DEPTH	3896	PERF.	3755 - 3770
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HPM (CONGL. 4300)		37758 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
XPLORE OPERATING, LLC		946023										
MOORE H.P.		WELL #:		1	RRCID ->	068863	COMPL. DATE	08/12/1981	TOTAL DEPTH	4423	PERF.	4402 - 4412
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	24 1	268 3	N	-0-			-0-
10	248 N	113	-0-	-135	-0-	9 1	104 3	N	-0-			-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	22 1	222 3	N	-0-			-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	30 1	283 3	N	-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	35 1	307 3	N	-0-			-0-
*02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	26 1	262 3	N	-0-			-0-

HPM (CONGL. 4300)		//CONT.//		37758 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
XPLORE OPERATING, LLC		//CONT.//		946023								
LAMKIN, W.W.		WELL #:		2 U	RRCID ->	076557	COMPL. DATE	04/19/1978	TOTAL DEPTH	4960	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SIMMONS, PHIL		WELL #:		1 U	RRCID ->	077217	COMPL. DATE	06/06/1978	TOTAL DEPTH	4872	PERF. 4469 - 4487	
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	39	1	438	3	N	-0-	-0-
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	39	1	439	3	N	-0-	-0-
11	450 N	410	-0-	-40	-0-	38	1	372	3	N	-0-	-0-
12	465 N	421	-0-	-44	-0-	41	1	380	3	N	-0-	-0-
01	465 N	323	-0-	-142	-0-	33	1	290	3	N	-0-	-0-
02	406 N	362	-0-	-44	-0-	33	1	329	3	N	-0-	-0-

H. & R. (BEND CONGL)		WELL #:		1	RRCID ->	099746	COMPL. DATE	05/27/1981	TOTAL DEPTH	4724	PERF. 4580 - 4675	
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-		-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-		-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3		N	-0-		-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-		-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-		-0-
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-		-0-

HAGAMAN (RANGER SAND)		WELL #:		9	RRCID ->	138331	COMPL. DATE	11/23/1983	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3584 - 3600	
09	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	2		Y	-0-		-0-
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2		Y	-0-		-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2		Y	-0-		-0-
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2		Y	-0-		-0-
01	248 N	179	-0-	-69	-0-	179	2		Y	-0-		-0-
02	232 N	172	-0-	-60	-0-	172	2		Y	-0-		-0-

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #:		6	RRCID ->	152254	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3474 - 3480	
09	480 N	349	-0-	-131	-0-	349	2		Y	-0-		-0-
10	465 N	353	-0-	-112	-0-	353	2		Y	-0-		-0-
11	450 N	341	-0-	-109	-0-	341	2		Y	-0-		-0-
12	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2		Y	-0-		-0-
01	341 N	243	-0-	-98	-0-	243	2		Y	-0-		-0-
02	319 N	234	-0-	-85	-0-	234	2		Y	-0-		-0-

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #:		10	RRCID ->	152255	COMPL. DATE	12/03/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF. N/A	
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		Y	-0-		-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		Y	-0-		-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		Y	-0-		-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		Y	-0-		-0-
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		Y	-0-		-0-
02	58 N	33	-0-	-25	-0-	33	2		Y	-0-		-0-

HAGAMAN (3500)		37978 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726														
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 2		RRCID -> 105988		COMPL. DATE 06/02/1983		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3498 - 3542								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		180 N	178	-0-	-2	-0-	178 2			Y	-0-					-0-
10		186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2			Y	-0-					-0-
11		180 N	175	-0-	-5	-0-	175 2			Y	-0-					-0-
12		186 N	178	-0-	-8	-0-	178 2			Y	-0-					-0-
01		186 N	135	-0-	-51	-0-	135 2			Y	-0-					-0-
02		174 N	130	-0-	-44	-0-	130 2			Y	-0-					-0-

REYNOLDS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 110806		COMPL. DATE 05/23/1984		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3482 - 3488								
09		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2			N	-0-					17
10		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2			N	-0-					17
11		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2			N	-0-					17
12		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2			N	-0-					17
01		682 N	621	-0-	-61	-0-	621 2			N	-0-					17
02		638 N	604	-0-	-34	-0-	604 2			N	-0-					17

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 11		RRCID -> 115492		COMPL. DATE 03/04/1985		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3653 - 3659								
09		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2			N	-0-					-0-
10		310 N	306	-0-	-4	-0-	306 2			N	-0-					-0-
11		300 N	298	-0-	-2	-0-	298 2			N	-0-					-0-
12		310 N	303	-0-	-7	-0-	303 2			N	-0-					-0-
01		310 N	231	-0-	-79	-0-	231 2			N	-0-					-0-
02		290 N	222	-0-	-68	-0-	222 2			N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 119216		COMPL. DATE 10/23/1985		TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3686 - 3692								
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HAGLER (CONGL.)		38018 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
GO OIL CORP.		311420														
HAGLER		WELL #: 1		RRCID -> 103807		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4370 - 4390								
09		570 N	562	-0-	-8	-0-	562 2			N	-0-					157
10		589 N	569	-0-	-20	-0-	569 2			N	-0-					157
11		570 N	544	-0-	-26	-0-	544 2			N	-0-					157
12		589 N	538	-0-	-51	-0-	538 2			N	-0-					157
*01		558 N	554	-0-	-4	-0-	554 2			N	-0-					157
02		522 N	492	-0-	-30	-0-	492 2			N	-0-					157

HALL-MCLEROY (DUFFER)		38197 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN								
BJB TRANSPORT LLC		072511														
HOMER		WELL #: 1		RRCID -> 119695		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3762 - 3782								
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HANVEY (CONGL.)		38822 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
NT MINERALS, LLC		615872		WELL #: 1		RRCID -> 162798		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 4148		PERF. 3795 - 3800		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
10	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
11	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
12	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANVEY (LAKE SAND)		38822 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BACON ENERGY		042398		WELL #: 2		RRCID -> 105053		COMPL. DATE 03/18/1983		TOTAL DEPTH 4128		PERF. 3496 - 3516		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS, CAGLE "B"		227557		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
WELL #: 1		RRCID -> 113542		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH 4065		PERF. 3487 - 3495						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOWELL OIL & GAS		227557		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
SMITH, WESLEY		WELL #: 1		RRCID -> 099933		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 4154		PERF. 3564 - 3570				
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			75
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			75
11	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-			75
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			75
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			75
02	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			75

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC		355586		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BOGGS, J.B.		WELL #: 3		RRCID -> 132160		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 4073		PERF. 3493 - 3517				
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			12
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			12
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			12
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			12
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			12
02	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-			12

WRIGHT & HARRELL		227557		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
WELL #: 1		RRCID -> 162795		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH 4113		PERF. 3501 - 3518						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANVEY (LAKE SAND)		//CONT.//		38822 450	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC//CONT.//		355586											
BOGGS, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	162797	COMPL. DATE	03/30/1982	TOTAL DEPTH	4112	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			65
10		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			65
11		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			65
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			65
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
*02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			65

THOMAS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	185455	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	4090	PERF. N/A		
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
02		5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		N	-0-			-0-

PITTS-MURDOCK		WELL #:		1	RRCID ->	185456	COMPL. DATE	01/17/1983	TOTAL DEPTH	4148	PERF. 3492 - 3514		
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			21
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			21
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			21
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			21
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			21
02		29 N	3	-0-	-26	-0-	3 2		N	-0-			21

WOOTTEN-BOGGS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	212617	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	3908	PERF. 3466 - 3474		
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355											
FEE		WELL #:		16	RRCID ->	253454	COMPL. DATE	01/15/1986	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 3382 - 3396		
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3		N	-0-			-0-
12		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-			-0-
*01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-			-0-
*02		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-

HANVEY (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		
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		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARDY (MARBLE FALLS) 39035 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
 RANKIN, RAY WELL #: 1 RRCID -> 102347 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 2822 - 2841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-			-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			-0-
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-			-0-
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-			-0-
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-			-0-
*02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-

HARKEN (CONGLOMERATE) 39081 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ATTIS OPERATING INC. 036637
 PARKS S.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060641 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3612 - 0

09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-			-0-
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-			-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-			-0-
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-			-0-
*01	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 061025 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 3907 - 3913

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

RHYNE, J.V. 706379
 GATLIN WELL #: 2 RRCID -> 067993 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3810 - 0

09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			22
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			22
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			22
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT			22

TARPON OIL & GAS CO. 836178
 ROCKING "R" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 260657 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3491 - 3499

09	5310 X	2450	-0-	-2860	-0-	2450	3			N	-0-			31
10	4960 X	2837	-0-	-2123	-0-	2837	3			N	-0-			31
11	4530 X	2171	-0-	-2359	-0-	2171	3			N	-0-			31
12	4092 X	2906	-0-	-1186	-0-	2906	3			N	-0-			31
01	2852 X	2802	-0-	-50	-0-	2802	3			N	-0-			31
*02	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			49
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			49
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
12		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			49
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			49
02		0 N	-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					
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			98
10		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			98
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			98
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			98
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			98
02		116 N	114	-0-	-2	-0-	114	2		N	-0-			98

CARWAY, F. E.		WELL #: 2		RRCID -> 130834		COMPL. DATE 04/12/1984			TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3329 - 3340					
09		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			-0-
10		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
11		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-			-0-
12		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-
01		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			-0-
02		87 N	77	-0-	-10	-0-	77	2		N	-0-			-0-

HARRIS (MARBLE FALLS)		39241 666		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
PARKS, RHONE INC.		641520												
HARRIS, ROY L.		WELL #: 2		RRCID -> 123808		COMPL. DATE 03/01/1987			TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3775 - 3777					
09		630 N	583	-0-	-47	-0-	561	2	22	9	N	20		194
10		606 N	606	-0-	-0-	-0-	595	2	11	9	N	10		204
11		570 N	508	-0-	-62	-0-	502	2	6	9	N	5		209
12		589 N	589	-0-	-0-	-0-	490	2	99	9	N	90	173 1	126
01		567 N	567	-0-	-0-	-0-	501	2	66	9	N	60	169 1	17
*02		518 N	518	-0-	-0-	-0-	457	2	61	9	N	55		72

HARRIS, ROY L.		WELL #: 5		RRCID -> 223832		COMPL. DATE 10/30/2006			TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3743 - 3751					
09		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2070	2	11	9	N	10		20
10		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2275	2	11	9	N	10		30
11		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2064	2	11	9	N	10		40
12		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1976	2	11	9	N	10		50
01		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1716	2	6	9	N	5		55
02		1740 N	1375	-0-	-365	-0-	1369	2	6	9	N	5		60

HART RANCH (CONGL. 4150)		39408 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO					
LEXGAS, INC.		500222												
HART RANCH		WELL #: 8762		RRCID -> 104120		COMPL. DATE 11/15/1982			TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4144 - 4159					
09		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2		N	-0-			-0-
10		551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2		N	-0-			-0-
11		450 N	432	-0-	-18 B	-0-	432	2		N	-0-			-0-
12		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2		N	-0-			-0-
01		465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460	2		N	-0-			-0-
*02		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2		N	-0-			-0-

HART RANCH (CONGL. 4150)		//CONT.//		39408 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222							
HART RANCH 874		WELL #:		2	RRCID -> 282943	COMPL. DATE 08/25/2017	TOTAL DEPTH 4352	PERF. 4130	- 4140		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2130 #	2415	-0-	285 B	-5425	2415 2	N	-0-			-0-
10	2511 #	2380	-0-	-131 B	-5556	2380 2	N	-0-			-0-
11	2580 #	1872	-0-	-708 B	-6264	1872 2	N	-0-			-0-
12	2666 #	2333	-0-	-333 B	-6597	2333 2	N	-0-			-0-
01	2666 #	2496	-0-	-170 B	-6767	2496 2	N	-0-			-0-
02	1798 N	2260	-0-	462 B	-6305	2260 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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)				39408 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC.				500222							
HART RANCH 867		WELL #:		L 1	RRCID -> 254324	COMPL. DATE 11/20/2009	TOTAL DEPTH 4680	PERF. 4580	- 4588		
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2	N	-0-			-0-
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-			-0-
11	450 N	201	-0-	-249	-0-	201 2	N	-0-			-0-
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2	N	-0-			-0-
01	310 N	122	-0-	-188	-0-	122 2	N	-0-			-0-
*02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-			-0-

HART RANCH 869		WELL #:		3	RRCID -> 258504	COMPL. DATE 07/20/2010	TOTAL DEPTH 4728	PERF. 4564	- 4606		
09	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2	N	-0-			-0-
10	1798 N	1601	-0-	-197	-0-	1601 2	N	-0-			-0-
11	1740 N	1240	-0-	-500	-0-	1240 2	N	-0-			-0-
12	1860 N	1309	-0-	-551	-0-	1309 2	N	-0-			-0-
01	1612 N	1209	-0-	-403	-0-	1209 2	N	-0-			-0-
*02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 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		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-			23
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			23

HART RANCH 23		WELL #:		3	RRCID -> 164303	COMPL. DATE 06/01/1997	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3804	- 3814		
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.	7	-0-	7	7	7 2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7		Y	NO RPT			-0-

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)//CONT.// 39408 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO				
WEST INLAND ENERGY, INC. //CONT.// 910215														
HART RANCH 23 WELL #: 5 RRCID -> 164304 COMPL. DATE 07/06/1997										TOTAL DEPTH	4521	PERF. 4248 - 4258		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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		6 N		6	-0-	-0-		6 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
HART RANCH (STRAWN) PROCO OPERATING CO., INC. 39408 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: PALO PINTO				
HART RANCH 679595 WELL #: 4 RRCID -> 109329 COMPL. DATE 01/25/1984										TOTAL DEPTH	1986	PERF. 1410 - 1454		
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	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		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
*01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
02		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		
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	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		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			37
*01		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			37
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
HART RANCH WELL #: 6 RRCID -> 117097 COMPL. DATE 12/17/2004										TOTAL DEPTH	1464	PERF. 946 - 1110		
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HART RANCH WELL #: 8 RRCID -> 256671 COMPL. DATE 09/17/2007										TOTAL DEPTH	3257	PERF. 2619 - 2627		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HART RANCH WELL #: 10 RRCID -> 278064 COMPL. DATE 06/19/2015										TOTAL DEPTH	1952	PERF. 1400 - 1522		
09		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			47
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			47
11		240 N	42	-0-	-198	-0-	42	2		N	-0-			47
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
*01		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			47
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47

HART RANCH (STRAWN) PROCO OPERATING CO., INC. BOWDEN-BANE		//CONT.// //CONT.//		39408 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
				679595	WELL #: 4	RRCID -> 282944	COMPL. DATE 10/23/2017	TOTAL DEPTH	2000 PERF.	1432 - 1494			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STOVALL OPERATING CO. SINGLETON, JOE				824339	WELL #: 6	RRCID -> 236874	COMPL. DATE 01/31/2008	TOTAL DEPTH	1580 PERF.	1391 - 1450			
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2			N	-0-			-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2			N	-0-			-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2			N	-0-			-0-
*01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2			N	-0-			-0-
*02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2			N	-0-			-0-

HART RANCH (STRAWN 2850) KEATING ENERGY, INC. CHANEY, CHARLIE				39408 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
				453142	WELL #: 1	RRCID -> 197011	COMPL. DATE 06/20/2003	TOTAL DEPTH	4220 PERF.	2554 - 2584			
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2			N	-0-			-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2			N	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2			N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			N	-0-			-0-
*01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2			N	-0-			-0-
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-				N	NO RPT			-0-

GREEN, WILEY T.				WELL #: 4	RRCID -> 209075	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH	4628 PERF.	2505 - 2597				
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2			N	-0-			-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2			N	-0-			-0-
11	330 N	260	-0-	-70	-0-	260 2			N	-0-			-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2			N	-0-			-0-
*01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2			N	-0-			-0-
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-				N	NO RPT			-0-

GREEN, WILEY T.				WELL #: 1	RRCID -> 214840	COMPL. DATE 01/13/2006	TOTAL DEPTH	4540 PERF.	2603 - 2609				
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2			N	-0-			-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2			N	-0-			-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2			N	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2			N	-0-			-0-
*01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2			N	-0-			-0-
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-				N	NO RPT			-0-

CURTIS				WELL #: 1	RRCID -> 222096	COMPL. DATE 10/01/2006	TOTAL DEPTH	4453 PERF.	2642 - 2657				
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2			N	-0-			-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2			N	-0-			-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2			N	-0-			-0-
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	232 2			N	-0-			-0-
*01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2			N	-0-			-0-
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-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 #: 5		RRCID -> 237216		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2450 - 2580					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-			-0-	
10	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	2	N	-0-			-0-	
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-			-0-	
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-			-0-	
*01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-			-0-	
02	551 N	NO RPT	-0-	-551	-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	
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-	
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-	
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-	
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-	
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-	
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-	

HART RANCH 877		WELL #: 8771A		RRCID -> 185354		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 4543 PERF. 3100 - 3108					
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	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-	
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-	
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-	
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-	

COLLEEN		WELL #: 5		RRCID -> 280323		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 5173 PERF. 2866 - 2936					
09	240 N	181	-0-	-59	-0-	181	2	N	-0-			-0-	
10	248 N	170	-0-	-78	-0-	170	2	N	-0-			-0-	
11	240 N	101	-0-	-139	-0-	101	2	N	-0-			-0-	
12	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	2	N	-0-			-0-	
01	155 N	18	-0-	-137	-0-	18	2	N	-0-			-0-	
*02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	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	
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-			-0-	
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2	N	-0-			-0-	
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-	
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2	N	-0-			-0-	
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2	N	-0-			-0-	
02	145 N	137	-0-	-8	-0-	137	2	N	-0-			-0-	

GREEN, FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 199045		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2552 - 2604					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-	

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.// 39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.// 631388															
MCMURREY D		WELL #: 63D		RRCID -> 283221		COMPL. DATE 02/02/2017		TOTAL DEPTH 4183 PERF. N/A									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	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									
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-	
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-	
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-	
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-	
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-	
*02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-	

DEATON, LAVERNE		WELL #: 3		RRCID -> 189088		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2766 - 2830									
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-	
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-	
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-	
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-	
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-	
*02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-	

DEATON, LAVERNE		WELL #: 4		RRCID -> 193855		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2464 - 2566									
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-	
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-	
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-	
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-	
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-	
*02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-	

SINGLETON		WELL #: 5		RRCID -> 205060		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2498 - 2504									
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-	
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-	
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-	
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-	
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-	
*02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-	

HASKELL COUNTY REGULAR SANDERS ENERGY LLC WOLF CAMP UNIT		39583 001 747645		ASSOCIATED		49B		CNTY: HASKELL									
		WELL #: 11		RRCID -> 127399		COMPL. DATE 12/13/1983		TOTAL DEPTH 1699 PERF. 1314 - 1327									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

HAT TOP MOUNTAIN, N. (COOK LIME) CINNABAR OPERATING, LLC FRANKS		39619 333	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: NOLAN											
		153510			WELL #:	1A	RRCID -> 275818	COMPL. DATE 05/01/2013	TOTAL DEPTH 3458	PERF. 3344	-	3352				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	183 2	2	9	N	2					57
10		155 N	154	-0-	-1 B	-0-	150 2	4	9	N	4					61
11		150 N	142	-0-	-8 B	-0-	138 2	4	9	N	4					65
12		186 N	133	-0-	-53 B	-0-	125 2	8	9	N	7					72
01		155 N	133	-0-	-22 B	-0-	129 2	4	9	N	4					76
02		145 N	107	-0-	-38 B	-0-	101 2	6	9	N	5					81
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-			
HAYMORE (BIG SALINE) TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. HAYMORE FRANCES -A-		39801 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS											
		850964			WELL #:	1	RRCID -> 056652	COMPL. DATE 09/12/1973	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3470	-	0				
09		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3			N	-0-					-0-
10		558 N	152	-0-	-406	-0-	152 3			N	-0-					-0-
11		690 N	570	-0-	-120	-0-	570 3			N	-0-					-0-
12		434 N	271	-0-	-163	-0-	271 3			N	-0-					-0-
01		155 N	18	-0-	-137	-0-	18 3			N	-0-					-0-
02		551 N	119	-0-	-432	-0-	119 3			N	-0-					-0-
HAYNES (CROSS CUT) ENVOY RESOURCES INC. CHARLES LEE-CLAWSON		39820 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN											
		253131			WELL #:	2	RRCID -> 115225	COMPL. DATE 02/12/1985	TOTAL DEPTH 1487	PERF. 1432	-	1444				
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HAYNES (CROSS CUT SAND) CREEK ENERGY, INC. HAYNES		39820 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN											
		188579			WELL #:	A 4	RRCID -> 104117	COMPL. DATE 01/25/1983	TOTAL DEPTH 2173	PERF. 1094	-	1098				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
HEIDENREICH (UPPER MARBLE FALLS) MISSION ENERGY INC. COAN		40157 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN											
		570410			WELL #:	4	RRCID -> 138047	COMPL. DATE 07/01/1984	TOTAL DEPTH 3032	PERF. 2880	-	2910				
09		3 N	2	-0-	-1	-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
02		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3			N	-0-					34

HEIDENREICH (UPPER MARBLE FALLS)//CONT.//										40157 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.										806190							
GREGORY "6"										WELL #: 1	RRCID -> 140844	COMPL. DATE 01/18/1992	TOTAL DEPTH 2854	PERF. 2630 - 2648			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		30 N	-0-	-0-	-30	-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
02		0 N	-0-	-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			
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HEROD (LAKE)										40728 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
ARCHER PETROLEUM										028882							
WAYWICK										WELL #: 2	RRCID -> 111282	COMPL. DATE 05/10/1984	TOTAL DEPTH 3590	PERF. 3058 - 3070			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JM INVESTMENTS, L.L.C.										427733							
FREYSCHLAG										WELL #: 2	RRCID -> 121918	COMPL. DATE 08/10/1986	TOTAL DEPTH 3590	PERF. 3040 - 3050			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.										946964							
HOPE										WELL #: 1	RRCID -> 156651	COMPL. DATE 03/17/1992	TOTAL DEPTH 3432	PERF. N/A			
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

HERRING (BRENEKE)		40818 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
RINGO RIG LLC		712386												
HERRING, V.		WELL #: 2		RRCID -> 098265		COMPL. DATE 01/01/1982		TOTAL DEPTH 1480		PERF. 1366 - 1378				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERRING, V.		40818 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
RINGO RIG LLC		712386												
HERRING, V.		WELL #: 4		RRCID -> 098508		COMPL. DATE 01/26/1982		TOTAL DEPTH 1499		PERF. 1380 - 1382				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	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				
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	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	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-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				
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-
11	300 N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-			-0-
12	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-			-0-
*01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			-0-
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-					N	NO RPT			-0-

HERTA ROSE (MISSISSIPPIAN)		40871 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
KEATING ENERGY, INC.		453142												
CROW		WELL #: G 1C		RRCID -> 150775		COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 4299		PERF. 4178 - 4202				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	Y	-0-			-0-
10		217 N	168	-0-	-49	-0-	168 2	Y	-0-			-0-
11		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	Y	-0-			-0-
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	Y	-0-			-0-
01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	Y	-0-			-0-
02		348 N	208	-0-	-140	-0-	208 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		
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	25			422
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	123			545
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	684	695	1	534
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	708	708	1	534
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	904	712	1	726
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1159	1050	1	835
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 017755		COMPL. DATE 01/23/2002		TOTAL DEPTH 3592		PERF. 3560 - 3600		
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 017758		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3608 - 3637		
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 017759		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3942		PERF. 3590 - 3632		
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 017760		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445							
HILL(LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	017761	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3974	PERF. 3598 - 3640
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	017762	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	4262	PERF. 3546 - 3582
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HILL (LAKE) SAND STORAGE UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	017763	COMPL. DATE	03/15/2017	TOTAL DEPTH	3685	PERF. 3650 - 3685
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	037314	COMPL. DATE	08/23/1962	TOTAL DEPTH	4247	PERF. 3586 - 3634
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, T. C.		WELL #:		2	RRCID ->	195168	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	3767	PERF. 3635 - 3656
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

MITCHAM, G.P. #3		WELL #:		3	RRCID ->	198496	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3616 - 3650
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WILLIAMS, T.C.		WELL #:		4	RRCID ->	198497	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	3775	PERF. 3615 - 3668
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND				
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445								
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	199755	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	3750 PERF. 3608 - 3620		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL(LAKE SAND)STORAGE UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	199787	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	3770 PERF. 3589 - 3619		
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, T. C.		WELL #:		5	RRCID ->	212085	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	4050 PERF. 3612 - 3661		
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		17	RRCID ->	212090	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	4250 PERF. 3530 - 3576		
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL (LAKE-SAND)		WELL #:		18	RRCID ->	212091	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	4036 PERF. 3602 - 3534		
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, T. C.		WELL #:		6	RRCID ->	213087	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	4190 PERF. 3602 - 3640		
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		21	RRCID ->	215143	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	4040 PERF. 3620 - 3636		
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND				
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445								
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		23	RRCID ->	215632	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3598 - 3628	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		20	RRCID ->	215668	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3587 - 3606	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, T. C.		WELL #:		3	RRCID ->	215670	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3626 - 3634	
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WILLIAMS, T. C.		WELL #:		7	RRCID ->	215673	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	4015	PERF. 3612 - 3622	
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		29	RRCID ->	221602	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3518 - 3530	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		24	RRCID ->	225906	COMPL. DATE	02/07/2017	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3662 - 3670	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		28	RRCID ->	226454	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	3695	PERF. 3608 - 3618	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND							
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		26	RRCID ->	228503	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	3680	PERF. 3353 - 3371				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		37D	RRCID ->	228514	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	3729	PERF. 3632 - 3680				
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		39	RRCID ->	228515	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	3735	PERF. 3611 - 3618				
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		36	RRCID ->	228517	COMPL. DATE	04/24/2017	TOTAL DEPTH	3765	PERF. 3645 - 3668				
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		9	RRCID ->	228518	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3626 - 3648				
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		31	RRCID ->	234988	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	3665	PERF. 3551 - 3568				
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		44	RRCID ->	234989	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3538 - 3554				
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445							
HILL (LAKE) SAND		WELL #:		40	RRCID ->	234990	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3653 - 3658
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	236767	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	3665	PERF. 3557 - 3572
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		22	RRCID ->	237144	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	3975	PERF. 3562 - 3582
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HILL(LAKE SAND)		WELL #:		42H	RRCID ->	238288	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 4261 - 4540
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		19	RRCID ->	240184	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	4030	PERF. 3610 - 3640
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		16	RRCID ->	240186	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	3676	PERF. 3578 - 3624
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HILLVIEW (CADD) 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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51

PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2019 - P/A 10/22/19

HITTSON (CONGL) 41722 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 MNA ENTERPRISES LTD. CO. 571988
 HITTSON EARLINE WELL #: 1 RRCID -> 064411 COMPL. DATE 09/23/1975 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4047 - 4060

09	10	11	12	01	*02	510 N	390	-0-	-120	-0-	390	2	N	-0-	-0-
10	589	N	285	-0-	-304	-0-	285	2	N	-0-	-0-				-0-
11	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	2	N	-0-	-0-				-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	141	1	347	2	N	-0-			-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-	-0-				-0-
*02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-	-0-				-0-

HOG MOUNTAIN (BEND CONGL.) 41979 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 TOMLIN, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 282132 COMPL. DATE 09/20/1974 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3928 - 3930

09	10	11	12	*01	*02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-	-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-	-0-				-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-	-0-				-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-	-0-				-0-
*01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-	-0-				-0-
*02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-	-0-				-0-

HOUSER (DUFFER) 42877 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 JONES, RODGER 444265
 JONES "B" WELL #: 1 RRCID -> 152300 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

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

HOUSTON RANCH (STRAWN) 42915 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 HOUSTON RANCH 8D WELL #: 8D RRCID -> 086416 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 220 - 271

09	10	11	12	01	02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOWARD (MARBLE FALLS)
G. & S. LANDSCAPING, INC.
PERKINS

42938 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
291946
WELL #: 2 RRCID -> 141798 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 1781 PERF. 1445 - 1496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

R & D OPERATING, INC.
HOWARD, ROY

685874
WELL #: 1 RRCID -> 097452 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1482 - 1488

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

HOWARD J. BASS (MISS.)
P. I. D. DRILLING INC
MERRICK DAVIS "26"

42973 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
631265
WELL #: 1 RRCID -> 183006 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4634 - 4758

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

DAVIS, MERRICK "23"

WELL #: 1 RRCID -> 183008 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4861 - 4890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-			-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-			-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-			-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-			-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-			-0-
*02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			-0-

HOWELL (CONGL 3900)
GANNETT OPERATING LLC
HOWELL

43032 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
293813
WELL #: 1 T RRCID -> 080819 COMPL. DATE 07/21/1978 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3920 - 3929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-
11	360 N	20	-0-	-340	-0-	20	2	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	Y	-0-			-0-

HOWELL

WELL #: 5 RRCID -> 283057 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3906 - 3928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6900 X	-0-	-0-	-6900	-0-			N	1			237
10	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-			N	-0-			237
11	7080 X	374	-0-	-6706	-0-	374	2	N	-0-			237
12	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-			N	-0-			237
01	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-			N	-0-			237
*02	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-			237

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

HRUBETZ (GRAY)		43073 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
EARTHBOUND RESOURCES LLC		238742													
JOHNSON, RICHARD		WELL #: 7		RRCID -> 128702		COMPL. DATE 09/28/1988		TOTAL DEPTH 4834		PERF. 3804 - 3809					
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-				-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-				-0-
11	510 N	177	-0-	-333	-0-	177	2			N	-0-				-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-				-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-				-0-
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-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					
09	840 N	800	-0-	-40	-0-	34	1	766	3	N	-0-				212
10	868 N	797	-0-	-71	-0-	34	1	763	3	N	-0-				212
11	810 N	762	-0-	-48	-0-	34	1	728	3	N	-0-				212
12	837 N	718	-0-	-119	-0-	34	1	684	3	N	-0-				212
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-				212
*02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	34	1	747	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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUDMAN, E. E.		WELL #: 2		RRCID -> 017773		COMPL. DATE 09/15/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3960 - 3989					
09	1020 N	1009	-0-	-11	-0-	1009	2			N	-0-				-0-
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-				-0-
11	1020 N	995	-0-	-25	-0-	995	2			N	-0-				-0-
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-				-0-
*01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-				-0-
*02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-				-0-

PARISH, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 017776		COMPL. DATE 03/23/1960		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3966 - 3974					
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-				-0-
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-				-0-
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-				-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-				-0-
*01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-				-0-
*02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-				-0-

HUMMEL (CADDO)		43529 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
EVANS, DAVID		255545										
BURK, H. V.		WELL #: 1		RRCID -> 043670		COMPL. DATE 10/30/1958		TOTAL DEPTH 2489 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	224	2	2 9	N	2		130
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2 9	N	2		132
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	214	2	2 9	N	2		134
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	206	2	2 9	N	2		136
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	158	2	1 9	N	1		137
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-				N	NO RPT		137

HYDE (CONGL.)		43957 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761										
HYDE		WELL #: 1		RRCID -> 164511		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3931 - 3938				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2		N	-0-		123
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-		123
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-		123
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-		123
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-		123
*02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-		123

HYLTON, NW. (GARDNER SD)		43972 710		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
HANKS, BILLIE, -A-		WELL #: 19		RRCID -> 049028		COMPL. DATE 09/02/1970		TOTAL DEPTH 6054 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAMKIN C.W.		WELL #: 4		RRCID -> 068651		COMPL. DATE 05/11/1974		TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5837 - 0				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

I. C. (CADDO)		44070 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
GREENHAW, MORRIS R.		331530										
COURTNEY, M. K.		WELL #: 2		RRCID -> 132691		COMPL. DATE 01/11/1985		TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3152 - 3215				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

I.L. & M. (CONGL.)		44110 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206										
LONG		WELL #: 2		RRCID -> 185506		COMPL. DATE 01/11/1986		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3102 - 3110				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

I. L. & M. (UPPER CONGL.)		44110 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BIG STATE INDUSTRIES, INC.		070450		RRCID -> 125887		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH	3501	PERF.	3108	-	3116
FOX		WELL #: 3		RRCID -> 125887		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH	3501	PERF.	3108	-	3116
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		
09		182 N	182	-0-	-0-	176 2		6 9	N			5	159
10		186 N	173	-0-	-13	170 2		3 9	N			3	162
11		180 N	175	-0-	-5	168 2		7 9	N			6	168
12		186 N	169	-0-	-17	166 2		3 9	N			3	171
01		186 N	170	-0-	-16	166 2		4 9	N			4	175
*02		176 N	176	-0-	-0-	166 2		10 9	N			9	184

CHENOWETH, GROVER		147397		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
CANTWELL		WELL #: 1		RRCID -> 129763		COMPL. DATE 08/17/1988		TOTAL DEPTH	3626	PERF.	3184	-	3199
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		
09		589 N	589	-0-	-0-	589 2			N			-0-	51
10		827 N	827	-0-	-0-	827 2			N			-0-	51
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT		-0-	51
12		967 N	967	-0-	-0-	967 2			N			-0-	51
01		960 N	960	-0-	-0-	960 2			N			-0-	51
*02		925 N	925	-0-	-0-	925 2			N			-0-	51

D & R ENTERPRISES		196846		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
MINCHEW		WELL #: 1		RRCID -> 128033		COMPL. DATE 07/20/1988		TOTAL DEPTH	3557	PERF.	3180	-	3210
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09		480 N	411	-0-	-69	407 2		4 9	N			4	29
10		496 N	394	-0-	-102	384 2		10 9	N			9	38
11		467 N	467	-0-	-0-	449 2		18 9	N			16	54
12		439 N	439	-0-	-0-	430 2		9 9	N			8	62
01		403 N	402	-0-	-1	392 2		10 9	N			9	71
02		464 N	402	-0-	-62	394 2		8 9	N			7	78

LEWIS, CLYDELL		WELL #: 1		RRCID -> 128742		COMPL. DATE 10/14/1988		TOTAL DEPTH	3826	PERF.	3176	-	3212
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		
09		120 N	116	-0-	-4	116 2			N			-0-	-0-
10		124 N	110	-0-	-14	110 2			N			-0-	-0-
11		128 N	128	-0-	-0-	128 2			N			-0-	-0-
12		124 N	122	-0-	-2	122 3			N			-0-	-0-
01		124 N	112	-0-	-12	112 2			N			-0-	-0-
02		116 N	113	-0-	-3	113 2			N			-0-	-0-

MINCHEW		WELL #: 2		RRCID -> 129223		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3178	-	3200
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		
09		60 N	58	-0-	-2	58 2			N			-0-	-0-
10		62 N	55	-0-	-7	55 2			N			-0-	-0-
11		65 N	65	-0-	-0-	65 2			N			-0-	-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	62 2			N			-0-	-0-
01		62 N	56	-0-	-6	56 2			N			-0-	-0-
02		58 N	56	-0-	-2	56 2			N			-0-	-0-

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
FOX, T.		WELL #: 2A		RRCID -> 125725		COMPL. DATE 09/16/1987		TOTAL DEPTH	3466	PERF.	3069	-	3075
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		
09		120 N	114	-0-	-6	114 2			N			-0-	85
10		124 N	116	-0-	-8	116 2			N			-0-	85
11		120 N	114	-0-	-6	114 2			N			-0-	85
12		124 N	112	-0-	-12	112 2			N			-0-	85
01		124 N	112	-0-	-12	112 2			N			-0-	85
02		116 N	112	-0-	-4	112 2			N			-0-	85

IBEX (CADDO LIME) D.J.F. SERVICES, INC. ELLIOTT, RAY		44163 142 196279		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
		WELL #: 4		RRCID -> 051423		COMPL. DATE 10/26/1971		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 3388 - 3565				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETEX COMPTON		659782		RRCID -> 017785		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 3364 - 3450				
		WELL #: 2		RRCID -> 017785		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 3364 - 3450				
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-			-0-
10	837 N	832	-0-	-5	-0-	832	2			N	-0-			-0-
11	810 N	786	-0-	-24	-0-	786	2			N	-0-			-0-
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			-0-
*01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-			-0-
*02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-			-0-

COMPTON		WELL #: 3		RRCID -> 017786		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 3330 - 3358				
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-
*01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			-0-
*02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-

COMPTON, C. A.		WELL #: 5		RRCID -> 017787		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 3525 - 3560				
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			89
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			89
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			89
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			89
*01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			89
*02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			89

WITTY, J. J.		WELL #: 3		RRCID -> 017789		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 3454 - 3470				
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-			-0-
11	300 N	47	-0-	-253	-0-	47	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-

GURNEY		WELL #: 1		RRCID -> 041245		COMPL. DATE 02/21/1967		TOTAL DEPTH		PERF. 3504 - 3584				
09	2460 N	2428	-0-	-32	-0-	2428	2			N	-0-			-0-
10	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-			-0-
11	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-			-0-
12	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-			-0-
*01	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-			-0-
*02	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

IBEX (CADD O LIME)		//CONT.//		44163 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD						
PETEX		//CONT.//		659782									
JACKSON, COLE		WELL #:		1	RRCID ->	042292	COMPL. DATE	06/15/1967	TOTAL DEPTH	3625	PERF.	3377 - 3540	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1438 N	1438	-0-	-0-	1438 2			N	-0-			19
10		1529 N	1529	-0-	-0-	1529 2			N	-0-			19
11		1482 N	1482	-0-	-0-	1482 2			N	-0-			19
12		1455 N	1455	-0-	-0-	1455 2			N	-0-			19
*01		1507 N	1507	-0-	-0-	1507 2			N	-0-			19
*02		1376 N	1376	-0-	-0-	1376 2			N	-0-			19

ELLIOT -7-		WELL #:		1	RRCID ->	049559	COMPL. DATE	01/30/1971	TOTAL DEPTH	3719	PERF.	3544 - 0	
09		210 N	51	-0-	-159	51 2			N	-0-			84
10		155 N	102	-0-	-53	102 2			N	-0-			84
11		120 N	-0-	-0-	-120				N	-0-			84
12		255 N	255	-0-	-0-	255 2			N	-0-			84
*01		232 N	232	-0-	-0-	232 2			N	-0-			84
*02		204 N	204	-0-	-0-	204 2			N	-0-			84

VIERTEL-CULLERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	055311	COMPL. DATE	04/03/1973	TOTAL DEPTH	3652	PERF.	N/A	
09		647 N	647	-0-	-0-	647 2			N	-0-			39
10		672 N	672	-0-	-0-	672 2			N	-0-			39
11		510 N	437	-0-	-73	437 2			N	-0-			39
12		403 N	403	-0-	-0-	403 2			N	-0-			39
*01		380 N	380	-0-	-0-	380 2			N	-0-			39
*02		356 N	356	-0-	-0-	356 2			N	-0-			39

WILD		WELL #:		12	RRCID ->	059369	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4324	PERF.	3410 - 3505	
09		210 N	196	-0-	-14	196 2			N	-0-			9
10		263 N	263	-0-	-0-	263 2			N	-0-			9
11		290 N	290	-0-	-0-	290 2			N	-0-			9
12		263 N	263	-0-	-0-	263 2			N	-0-			9
*01		349 N	349	-0-	-0-	349 2			N	-0-			9
*02		312 N	312	-0-	-0-	312 2			N	-0-			9

ROBERTS		WELL #:		1	RRCID ->	147229	COMPL. DATE	05/28/1993	TOTAL DEPTH	4278	PERF.	3533 - 3540	
09		810 N	758	-0-	-52	722 2	36 9	N	33	157 1			43
10		806 N	759	-0-	-47	730 2	29 9	N	26				69
11		780 N	738	-0-	-42	709 2	29 9	N	26				95
12		771 N	771	-0-	-0-	737 2	34 9	N	31				126
*01		766 N	766	-0-	-0-	738 2	28 9	N	25				151
*02		719 N	719	-0-	-0-	694 2	25 9	N	23				174

IBEX, EAST (CADD O LIME)		44164 142		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171											
ELLIOTT		WELL #:		3	RRCID ->	121467	COMPL. DATE	06/06/1986	TOTAL DEPTH	4370	PERF.	3368 - 3450	
09		467 N	467	-0-	-0-	466 2	1 9	N	1				27
10		505 N	505	-0-	-0-	505 2		N	-0-				27
11		452 N	452	-0-	-0-	452 2		N	-0-				27
12		480 N	480	-0-	-0-	480 2		N	-0-				27
01		482 N	482	-0-	-0-	476 2	6 9	N	5				32
*02		411 N	411	-0-	-0-	409 2	2 9	N	2				34

IBEX, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		44164 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
PETEX				659782							
WILD				WELL #: 8	RRCID -> 017794	COMPL. DATE 03/13/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3419	- 3445	
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
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2		N	-0-	10
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2		N	-0-	10
11	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	1016 2		N	-0-	10
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		N	-0-	10
*01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2		N	-0-	10
*02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		N	-0-	10

WILD-PARDEE				WELL #: 1	RRCID -> 188080	COMPL. DATE 02/22/2002	TOTAL DEPTH	3870	PERF. 3506	- 3522	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WHITT OIL & GAS, INC.				921150			CNTY: STEPHENS				
ELLIOTT				WELL #: 1051	RRCID -> 171534	COMPL. DATE 06/18/1998	TOTAL DEPTH	4422	PERF. 3380	- 3470	
09	330	N	21	-0-	-309	-0-	21 2		N	-0-	-0-
10	248	N	31	-0-	-217	-0-	31 2		N	-0-	-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-	-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-	-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-	-0-
*02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-	-0-

IBEX, EAST (MARBLE FALLS)				44164 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS				
PETEX				659782							
COMPTON, HENRY				WELL #: 1	RRCID -> 017796	COMPL. DATE 12/19/1959	TOTAL DEPTH	4308	PERF. 3998	- 4006	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

IBEX SOUTH (JENNINGS)				44168 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.				881442							
SPURGIN, KENNETH				WELL #: 2	RRCID -> 123993	COMPL. DATE 05/23/1985	TOTAL DEPTH	4326	PERF. 2502	- 2512	
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-	-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-	-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-	-0-
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30 3		N	-0-	-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-	-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-	-0-

IBEX, SW (CONGL. LOWER)				44170 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD				
PETEX				659782							
MUSSLERMAN, J.E., SR.				WELL #: 1	RRCID -> 122053	COMPL. DATE 08/22/1986	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 4020	- 4030	
09	1350	N	1347	-0-	-3	-0-	1347 2		N	-0-	-0-
10	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	1397 2		N	-0-	-0-
11	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	1351 2		N	-0-	-0-
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2		N	-0-	-0-
*01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		N	-0-	-0-
*02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		N	-0-	-0-

ILES (CONGLOMERATE)		44281 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
ILES, G. H. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 169210		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4035 - 4037		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1620 #	1567	-0-	-53	-0-	1567 3		N	-0-			-0-
10	1612 #	1507	-0-	-105	-0-	1507 3		N	-0-			-0-
11	1560 #	1385	-0-	-175	-0-	1385 3		N	-0-			-0-
12	1612 #	1466	-0-	-146	-0-	1466 3		N	-0-			-0-
01	1612 #	1462	-0-	-150	-0-	1462 3		N	-0-			-0-
02	1508 #	1374	-0-	-134	-0-	1374 3		N	-0-			-0-

ILES, G. H.		WELL #: 11		RRCID -> 219662		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3974 - 3980		
09	1110 #	895	-0-	-215	-0-	895 3		N	-0-			-0-
10	1147 #	841	-0-	-306	-0-	841 3		N	-0-			-0-
11	960 #	704	-0-	-256	-0-	704 3		N	-0-			-0-
12	930 #	747	-0-	-183	-0-	747 3		N	-0-			-0-
01	930 #	614	-0-	-316	-0-	614 3		N	-0-			-0-
02	870 #	711	-0-	-159	-0-	711 3		N	-0-			-0-

ILES, G.H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 219664		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4036 - 4042		
09	2340 #	1710	-0-	-630	-0-	1710 3		N	-0-			-0-
10	2311 R	2311	-0-	-0-	-0-	2311 3		N	-0-			-0-
11	2220 #	2187	-0-	-33	-0-	2187 3		N	-0-			-0-
12	2294 #	2286	-0-	-8	-0-	2286 3		N	-0-			-0-
01	2325 #	2259	-0-	-66	-0-	2259 3		N	-0-			-0-
02	2175 #	2147	-0-	-28	-0-	2147 3		N	-0-			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		RRCID -> 181631		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 4294		PERF. 4106 - 4124		
GOGGAN		WELL #: 1										
09	919 R	919	-0-	-0-	-0-	919 2		N	-0-			32
10	958 R	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-			32
11	870 #	820	-0-	-50	-0-	820 2		N	-0-			32
12	899 #	873	-0-	-26	-0-	873 2		N	-0-			32
01	899 #	788	-0-	-111	-0-	788 2		N	-0-			32
02	841 #	636	-0-	-205	-0-	636 2		N	-0-			32

GOGGAN		WELL #: 2		RRCID -> 199196		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4188 - 4200		
09	9 #	7	-0-	-2	-0-	7 2		N	-0-			5
10	8 #	7	-0-	-1	-0-	7 2		N	-0-			5
11	8 #	7	-0-	-1	-0-	7 2		N	-0-			5
12	8 #	7	-0-	-1	-0-	7 2		N	-0-			5
01	8 #	7	-0-	-1	-0-	7 2		N	-0-			5
02	7 #	5	-0-	-2	-0-	5 2		N	-0-			5

CUSTARD - PITTS		WELL #: 1		RRCID -> 215858		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 4385		PERF. 4310 - 4330		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ILES (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44281 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS					
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741									
CUSTARD-PITTS		WELL #:		2	RRCID ->	225565	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4483	PERF.	3992 - 4012	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
02	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3		N	-0-			-0-
10	341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316	3		N	-0-			-0-
11	360 N	350	-0-	-10 B	-0-	350	3		N	-0-			-0-
12	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3		N	-0-			-0-
01	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3		N	-0-			-0-
*02	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

ILES, G. H. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	221381	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	4061 - 4063	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	177	-0-	-93 B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
10	217 N	120	-0-	-97 B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
11	210 N	72	-0-	-138 B	-0-	72	3		N	-0-			-0-
12	186 N	90	-0-	-96 B	-0-	90	3		N	-0-			-0-
01	124 N	69	-0-	-55 B	-0-	69	3		N	-0-			-0-
02	58 N	54	-0-	-4 B	-0-	54	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

ILES, G. H. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	221384	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	4198	PERF.	4025 - 4039	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2130 N	2030	-0-	-100 B	-0-	2030	3		N	-0-			-0-
10	2385 N	2385	-0-	-0- B	-0-	2385	3		N	-0-			-0-
11	2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094	3		N	-0-			-0-
12	2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192	3		N	-0-			-0-
01	2387 N	2137	-0-	-250 B	-0-	2137	3		N	-0-			-0-
*02	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #:		3	RRCID ->	222997	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	3968 - 3971	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	570 N	539	-0-	-31 B	-0-	539	3		N	-0-			-0-
10	558 N	541	-0-	-17 B	-0-	541	3		N	-0-			-0-
11	540 N	465	-0-	-75 B	-0-	465	3		N	-0-			-0-
12	558 N	508	-0-	-50 B	-0-	508	3		N	-0-			-0-
01	527 N	391	-0-	-136 B	-0-	391	3		N	-0-			-0-
*02	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)		//CONT.//	44281 666	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS										
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//	213703													
COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #:	5	RRCID ->	225903	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	4054 - 4064					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112	3		N	-0-					-0-
10		124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3		N	-0-					-0-
11		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3		N	-0-					-0-
12		122 N	106	-0-	-16 B	-0-	106	3		N	-0-					-0-
01		124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101	3		N	-0-					-0-
02		87 N	79	-0-	-8 B	-0-	79	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

ILES, G. H. "B"																
WELL #: 7 RRCID -> 255380 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4026 - 4033																

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -270																
09		1680 #	1530	-0-	-150 B	-420	1530	3		N	-0-					-0-
10		1674 N	1649	-0-	-25 B	-420	1649	3		N	-0-					-0-
11		1530 N	1616	-0-	86 B	-334	1616	3		N	-0-					-0-
12		1581 N	1686	-0-	105 B	-229	1686	3		N	-0-					-0-
01		1643 N	1691	-0-	48 B	-181	1691	3		N	-0-					-0-
02		1566 N	1599	-0-	33 B	-148	1599	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -148																

G. H. ILES 'C'																
WELL #: 1 RRCID -> 272377 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4021 - 4048																

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		761 N	761	-0-	-0- B	-0-	727	3	34	9	N	31	29	1		23
10		806 N	791	-0-	-15 B	-0-	758	3	33	9	N	30	30	1		23
11		720 N	687	-0-	-33 B	-0-	654	3	33	9	N	30	30	1		23
12		823 N	823	-0-	-0- B	-0-	787	3	36	9	N	33	30	1		26
01		854 N	854	-0-	-0- B	-0-	819	3	35	9	N	32	30	1		28
*02		806 N	806	-0-	-0- B	-0-	775	3	31	9	N	28	29	1		27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

G. H. ILES 'C'																
WELL #: 2 RRCID -> 273805 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4080 - 4090																

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	215	3	45	9	N	41	172	1		80
10		2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	2168	3	45	9	N	41				121
11		1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1073	3	50	9	N	45				166
12		989 N	989	-0-	-0- B	-0-	934	3	55	9	N	50	173	1		43
01		916 N	916	-0-	-0- B	-0-	864	3	52	9	N	47				90
*02		845 N	845	-0-	-0- B	-0-	794	3	51	9	N	46				136
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

ILES, G. H. "B"																
WELL #: 4 RRCID -> 282555 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3996 - 4004																

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		1170 N	1161	-0-	-9 B	-0-	1155	3	6	9	N	5				129
10		1178 N	1175	-0-	-3 B	-0-	1163	3	12	9	N	11				140
11		1170 N	1033	-0-	-137 B	-0-	1031	3	2	9	N	2				142
12		1209 N	1178	-0-	-31 B	-0-	1160	3	18	9	N	16	125	1		33
01		1178 N	806	-0-	-372 B	-0-	800	3	6	9	N	5				38
02		986 N	612	-0-	-374 B	-0-	602	3	10	9	N	9				47
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	630 N	612	-0-	-18 B	-0-	499 3	113 9	N	103	167 1	43
10	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	507 3	125 9	N	114	83 1	74
11	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	463 3	133 9	N	121	87 1	108
12	620 N	619	-0-	-1 B	-0-	487 3	132 9	N	120	110 1	118
01	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	510 3	130 9	N	118	172 1	64
*02	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	664 3	122 9	N	111	85 1	90
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

 ILES, G. H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 282557 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4064 - 4084

09	2035 N	2035	-0-	-0- B	-0-	1923 3	112 9	N	102	168 1	42
10	1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	1863 3	127 9	N	115	84 1	73
11	1872 N	1872	-0-	-0- B	-0-	1739 3	133 9	N	121	87 1	107
12	2108 N	1816	-0-	-292 B	-0-	1683 3	133 9	N	121	110 1	118
01	1984 N	1860	-0-	-124 B	-0-	1731 3	129 9	N	117	171 1	64
02	1798 N	1776	-0-	-22 B	-0-	1653 3	123 9	N	112	86 1	90
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

 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

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

 VANCO OIL & GAS CORP. 881484
 INDIANOLA RAILROAD WELL #: 3 RRCID -> 088921 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3225 - 3270

*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

 INDIANOLA RAILROAD WELL #: 4 RRCID -> 089059 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 1673 - 3150

*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					99
IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		44650 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988														
STUART ESTATE "49"		WELL #: 1		RRCID -> 147111		COMPL. DATE 08/14/1993		TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3825 - 3832								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
STUART ESTATE "61"		WELL #: 2		RRCID -> 151725		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3626 - 3638								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
STUART ESTATE "61"		WELL #: 4		RRCID -> 201365		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3550 - 3576								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
STUART ESTATE "61"		WELL #: 7		RRCID -> 205048		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 3997 PERF. 3554 - 3622								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
STUART ESTATE "61"		WELL #: 11		RRCID -> 211860		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3994 - 4020								
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-					-0-
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-					-0-
01	1054	N	695	-0-	-359	-0-	695	2		N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44650 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
J-TEC OPERATING, LLC				427739									
IONI CREEK "60"				WELL #:	2	RRCID ->	151130	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	4014	PERF.	3837 - 3886
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	140	-0-	140	140	140	3	N	-0-				-0-
01	DELQ PR	59	-0-	59	199	59	3	N	-0-				-0-
*02	258 N	59	-0-	-199	-0-	59	3	N	-0-				-0-

KOKOMO ENERGY, INC.				474070									
MOUNTAIN TOP				WELL #:	8	RRCID ->	149389	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	4118	PERF.	4002 - 4006
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262									
THOMPSON 40				WELL #:	1	RRCID ->	265244	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4024 - 4032
09	900 N	462	-0-	-438	-0-	462	2	N	-0-				70
10	930 N	751	-0-	-179	-0-	747	2	N	4	9			74
11	750 N	695	-0-	-55	-0-	693	2	N	2	9			76
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-				76
01	744 N	482	-0-	-262	-0-	481	2	N	1	9			77
*02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	719	2	N	39	9			112

THOMPSON 40				WELL #:	2	RRCID ->	267568	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	4001 - 4010
09	450 N	231	-0-	-219	-0-	231	2	N	-0-				-0-
10	465 N	373	-0-	-92	-0-	373	2	N	-0-				-0-
11	390 N	347	-0-	-43	-0-	347	2	N	-0-				-0-
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2	N	-0-				-0-
01	372 N	241	-0-	-131	-0-	241	2	N	-0-				-0-
*02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-				-0-

THOMPSON 'A'				WELL #:	1	RRCID ->	267884	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	4183	PERF.	3993 - 4003
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	114	2	N	41				125
10	186 N	120	-0-	-66	-0-	87	2	N	30	9			155
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	100	2	N	55	174	1		36
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				36
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				36
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				36

THOMPSON B				WELL #:	1	RRCID ->	269382	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	4172	PERF.	4012 - 4026
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	928	2	N	8				52
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1100	2	N	27	30	9		79
11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1322	2	N	8	9	9		87
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1297	2	N	2	2	9		89
01	1116 N	830	-0-	-286	-0-	830	2	N	-0-				89
*02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1408	2	N	2	2	9		91

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/20/2019

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) MARJAC OIL COMPANY, INC. THOMPSON '40'		//CONT.// //CONT.//	44650 100 526262	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

THOMPSON C		WELL #:		1	RRCID ->	273562	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	4155	PERF.	3966	-	3976		
09	6870	X	5787	-0-	-1083	-0-	5787	2		N	-0-					-0-
10	6789	X	5658	-0-	-1131	-0-	5658	2		N	-0-					-0-
11	6390	X	5517	-0-	-873	-0-	5517	2		N	-0-					-0-
12	6448	X	5676	-0-	-772	-0-	5676	2		N	-0-					-0-
01	6200	X	5484	-0-	-716	-0-	5484	2		N	-0-					-0-
02	5597	X	4635	-0-	-962	-0-	4635	2		N	-0-					-0-

GALE 39		WELL #:		1	RRCID ->	275475	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	3868	-	3876		
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC J.R. COODY 'A'		WELL #:		10	RRCID ->	280058	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	3710	-	3718		
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-					-0-
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	400	2	11	9	N	10				10
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	214	2	123	9	N	112				122
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106	7		16
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16

TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC STUART, J.N. "A"		WELL #:		8	RRCID ->	157306	COMPL. DATE	11/20/1995	TOTAL DEPTH	3745	PERF.	3496	-	3508		
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

TRACER OPERATING, INC. COODY 40		WELL #:		1	RRCID ->	268209	COMPL. DATE	11/06/2012	TOTAL DEPTH	4461	PERF.	4022	-	4028		
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		Y	-0-					-0-
10	1643	N	1111	-0-	-532	-0-	1111	2		Y	-0-					-0-
11	1440	N	804	-0-	-636	-0-	804	2		Y	-0-					-0-
12	1240	N	1020	-0-	-220	-0-	1020	2		Y	-0-					-0-
01	1116	N	593	-0-	-523	-0-	593	2		Y	-0-					-0-
02	783	N	-0-	-0-	-783	-0-				Y	-0-					-0-

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

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
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-
02	14B2 EXT	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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

ISENHOWER (DUFFER)		44820 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALLAHAN		
PENDRAGON OIL CO.		651162							
ISENHOWER, JOHN D. "A"		WELL #:	3	RRCID ->	102356	COMPL. DATE	10/07/1982	TOTAL DEPTH	3871 PERF. 3786 - 3800
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	5

ISENHOWER, SE. (DUFFER)		44822 300		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN		
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324							
EARP		WELL #:	1	RRCID ->	105616	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL DEPTH	4006 PERF. 3797 - 3812
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-	7
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7

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
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	N	1 33
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0- 33
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0- 33
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0- 33
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0- 33
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 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
09	330 N	323	-0-	-7	-0-	91 1	232 3	N	-0-
10	434 N	392	-0-	-42	-0-	85 1	307 3	N	-0-
11	390 N	369	-0-	-21	-0-	75 1	294 3	N	-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	75 1	350 3	N	-0-
01	403 N	398	-0-	-5	-0-	71 1	327 3	N	-0-
02	348 N	340	-0-	-8	-0-	64 1	276 3	N	-0-

IT'S ABOUT TIME (STRAWN) //CONT.// 44829 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
 DYKES, WM. C. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 274563 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2227 - 2254

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 4526 PERF. 4239 - 4254

09	6 N	5	-0-	-1 B	-0-	3	1	2	3	Y	-0-					1
10	6 N	6	-0-	-0 B	-0-	4	1	2	3	Y	-0-					1
11	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	2	-0-	2 B	2	1	1	1	3	Y	-0-					1
02	T. A.	24	-0-	24 B	26	14	1	10	3	Y	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 26																

MEPCO-ELECTRA WELL #: 1 RRCID -> 099922 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4355 - 4370

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	918 N	918	-0-	-0 B	-0-	524	1	394	3	Y	-0-					3
10	1183 N	1183	-0-	-0 B	-0-	741	1	442	3	Y	-0-					3
11	1325 N	1325	-0-	-0 B	-0-	783	1	542	3	Y	-0-					3
12	1280 N	1280	-0-	-0 B	-0-	769	1	511	3	Y	-0-					3
01	1465 N	1465	-0-	-0 B	-0-	900	1	565	3	Y	-0-					3
*02	1490 N	1490	-0-	-0 B	-0-	891	1	599	3	Y	-0-					3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

AIRPORT WELL #: 1 T RRCID -> 102605 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4389 - 4394

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

KOONCE "A" WELL #: 2 RRCID -> 107090 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3847 - 4291

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TITLESON (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	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		747 N	747	-0-	-0-	B	-0-	427	1	320	3	Y	-0-	-0-
10		1028 N	1028	-0-	-0-	B	-0-	644	1	384	3	Y	-0-	-0-
11		640 N	640	-0-	-0-	B	-0-	378	1	262	3	Y	-0-	-0-
12		812 N	812	-0-	-0-	B	-0-	488	1	324	3	Y	-0-	-0-
01		881 N	881	-0-	-0-	B	-0-	541	1	340	3	Y	-0-	-0-
*02		634 N	634	-0-	-0-	B	-0-	379	1	255	3	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

IVADELL (MISS)				44834 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS					
PETEX				659782										
STOUARD ENHANCED RECOVERY UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	134185	COMPL. DATE	09/18/1983	TOTAL DEPTH	4660	PERF. 4294 - 4308			
09		510 N	501	-0-	-9	-0-	501	2		N	-0-		189	
10		551 N	551	-0-	-0-	-0-	519	2	32	9	N	29	174 1	44
11		554 N	554	-0-	-0-	-0-	452	2	102	9	N	93		137
12		544 N	544	-0-	-0-	-0-	459	2	85	9	N	77		214
*01		551 N	551	-0-	-0-	-0-	479	2	72	9	N	65	178 1	101
*02		560 N	560	-0-	-0-	-0-	468	2	92	9	N	84		185

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			
09		870 N	506	-0-	-364	-0-	506	2		N	-0-		59	
10		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2		N	-0-		59	
11		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2		N	-0-		59	
12		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2		N	-0-		59	
*01		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2		N	-0-		59	
*02		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-		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			
09		13004 X	13004	-0-	-0-	-0-	12888	2	116	9	N	105		287
10		13580 X	13580	-0-	-0-	-0-	13580	2			N	-0-	118 1	168
11		13602 X	13602	-0-	-0-	-0-	13595	2	7	9	N	6	1 5	174
12		13602	13327	-0-	-275	-0-	13324	2	3	9	N	3		177
01		9083	12995	-0-	3912	-0-	12993	2	2	9	N	2		179
*02		12995	11817	-0-	-1178	-0-	2734	2	6	9	N	5		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			
09		1366 R	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2		N	-0-		68	
10		1488 #	1272	-0-	-216	-0-	1272	2		N	-0-		68	
11		1440 #	1213	-0-	-227	-0-	1213	2		N	-0-		68	
12		1488 #	909	-0-	-579	-0-	909	2		N	-0-		68	
01		1426 #	920	-0-	-506	-0-	920	2		N	-0-		68	
02		1334 #	-0-	-0-	-1334	-0-				N	-0-		68	

IVAN, E. (DUFFER)		44842 580		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
PETEX		659782									
MORELAND "A"				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4014 -	4026	
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
09	990 N	887	-0-	-103	-0-	878 2	9 9	N	8		141
10	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	1004 2		N	-0-	43 1	98
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1036 2	6 9	N	5		103
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	954 2	7 9	N	6		109
*01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	856 2	7 9	N	6		115
*02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-		115

MORELAND "A"				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4037 -	4045	
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-		-0-
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-		-0-
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-		-0-
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-		-0-
*01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-		-0-
*02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-		-0-

FORD, REBA				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4156 -	4170	
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2		N	-0-		19
10	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		N	-0-		19
11	1350 N	1336	-0-	-14	-0-	1336 2		N	-0-		19
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		N	-0-		19
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		19
*02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-		19

MCCRACKEN				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4134 -	4186	
09	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2		N	-0-		-0-
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2		N	-0-		-0-
11	1620 N	1611	-0-	-9	-0-	1611 2		N	-0-		-0-
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCDANIEL "1054"				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4020 -	4030	
09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1248 2	31 9	N	28		135
10	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1324 2	24 9	N	22	134 1	23
11	1260 N	1116	-0-	-144	-0-	1098 2	18 9	N	16		39
12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1517 2	36 9	N	33		72
*01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1358 2	26 9	N	24		96
*02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1268 2	26 9	N	24	101 1	19

GIBSON-WESLEY UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4034 -	4060	
09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1126 2	3 9	N	3		47
10	1147 N	1120	-0-	-27	-0-	1120 2		N	-0-		47
11	1200 N	1041	-0-	-159	-0-	1040 2	1 9	N	1		48
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	989 2	6 9	N	5		53
*01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	825 2	1 9	N	1		54
*02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-		54

GIBSON-WESLEY UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4076 -	4110	
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-		-0-
10	1240 N	1099	-0-	-141	-0-	1099 2		N	-0-		-0-
11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2		N	-0-		-0-
12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		N	-0-		-0-
*01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-		-0-
*02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		N	-0-		-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		360 N	5	-0-	-355	-0-	5 2	N	-0-	69
10		186 N	1	-0-	-185	-0-	1 2	N	-0-	17
11		210 N	5	-0-	-205	-0-	5 2	N	-0-	17
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-	17
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-	17
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17

KENNEDY "1065" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 250617	COMPL. DATE 07/01/2009	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 3940	- 3948	
09		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2	N	-0-	-0-
10		248 N	9	-0-	-239	-0-	9 2	N	-0-	-0-
11		390 N	24	-0-	-366	-0-	24 2	N	-0-	-0-
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-	-0-
01		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2	N	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

REA-CORBETT "1072" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 259727	COMPL. DATE 12/10/2010	TOTAL DEPTH 4268	PERF. 4126	- 4148	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	
09		8138 X	8138	-0-	-0-	-0-	8138 2	N	-0-	-0-
10		8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	8333 2	N	-0-	-0-
11		6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	6768 2	N	-0-	-0-
12		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-		N	NO RPT	-0-
01		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-		N	NO RPT	-0-
02		4060 X	NO RPT	-0-	-4060	-0-		N	NO RPT	-0-

BONNIE				WELL #: 1 A	RRCID -> 285363	COMPL. DATE 11/18/2013	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3547	- 3564	
09		1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2	N	-0-	-0-
10		1426 X	1379	-0-	-47	-0-	1379 2	N	-0-	-0-
11		1380 X	1120	-0-	-260	-0-	1120 2	N	-0-	-0-
12		1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-		N	NO RPT	-0-
01		1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-		N	NO RPT	-0-
02		1305 X	NO RPT	-0-	-1305	-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	
09		642 N	642	-0-	-0-	-0-	632 2	10 9	N	9
10		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-
11		660 N	550	-0-	-110	-0-	548 2	2 9	N	2
12		651 N	303	-0-	-348	-0-	303 2		N	-0-
01		589 N	182	-0-	-407	-0-	182 2		N	-0-
02		522 N	70	-0-	-452	-0-	70 2		N	-0-

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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
02	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
02	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 HARRISON, B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 110896 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3412 - 3424

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	120 #	33	-0-	-87	-0-	33	3	N	-0-			-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-

HARRISON, B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 110897 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2445 - 3460

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	120 #	34	-0-	-86	-0-	34	3	N	-0-			-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1650 #	404	-0-	-1246	-0-	404	3	N	-0-		-0-
10		1890 R	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3	N	-0-		-0-
11		1650 #	1588	-0-	-62	-0-	1588	3	N	-0-		-0-
12		1364 #	1125	-0-	-239	-0-	1125	3	N	-0-		-0-
01		1705 #	1215	-0-	-490	-0-	1215	3	N	-0-		-0-
02		1595 #	925	-0-	-670	-0-	925	3	N	-0-		-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: 9		RRCID -> 114341		COMPL. DATE 10/22/1979		TOTAL DEPTH 5964		PERF. 5740 - 5876		
09		807 R	807	-0-	-0-	-0-	807	3	N	-0-		198
10		775 #	654	-0-	-121	-0-	654	3	N	-0-		198
11		821 R	821	-0-	-0-	-0-	821	3	N	-0-		198
12		843 R	843	-0-	-0-	-0-	843	3	N	-0-		198
01		847 R	847	-0-	-0-	-0-	847	3	N	-0-		198
*02		742 R	742	-0-	-0-	-0-	742	3	N	-0-		198

MCLAUGHLIN		WELL #: 12		RRCID -> 130125		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 6147		PERF. 5898 - 5992		
09		420 #	253	-0-	-167	-0-	253	3	N	-0-		188
10		434 #	279	-0-	-155	-0-	279	3	N	-0-		188
11		420 #	284	-0-	-136	-0-	284	3	N	-0-		188
12		403 #	265	-0-	-138	-0-	265	3	N	-0-		188
01		279 #	270	-0-	-9	-0-	270	3	N	-0-		188
02		261 #	235	-0-	-26	-0-	235	3	N	-0-		188

JMM (CANYON,UPPER)		45110 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN				
VANCO OIL & GAS CORP.		881484										
JAMESON,JAHEW "B"		WELL #: 1		RRCID -> 128369		COMPL. DATE 07/29/1980		TOTAL DEPTH 7213		PERF. 5780 - 6050		
*05		124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3	N	-0-		-0-
*06		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-
*07		124 #	102	-0-	-22	-0-	102	3	N	-0-		-0-
*08		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-
*09		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
*10		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
*11		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
*12		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		-0-
*01		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

J M M, SOUTH (COOK)		45115 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN				
ENRICH OIL CORPORATION		253100										
FOSTER-PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 083058		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5781 - 5809		
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		52
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		52
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		52
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		52
*01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		52
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52

J M M, SOUTH (COOK)		//CONT.//		45115 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NOLAN			
VANCO OIL & GAS CORP.				881484						
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #: 1011		RRCID -> 092761	COMPL. DATE 02/01/1981	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5702	-		5710
M	O	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
*05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	Y	-0-		20
*06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	Y	-0-		20
*07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	Y	-0-		20
*08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	Y	-0-		20
*09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	Y	-0-		20
*10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	Y	-0-		20
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	Y	-0-		20
*12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	Y	-0-		20
*01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	Y	-0-		20
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		20

MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #: 2011		RRCID -> 093277	COMPL. DATE 05/01/1981	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5669	-		5797
*05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	Y	-0-		20
*06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	Y	-0-		20
*07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	Y	-0-		20
*08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	Y	-0-		20
*09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	Y	-0-		20
*10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	Y	-0-		20
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	Y	-0-		20
*12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	Y	-0-		20
*01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	Y	-0-		20
02	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
*05	186 #	168	-0-	-18	-0-	168 3	Y	-0-		20
*06	240 #	180	-0-	-60	-0-	180 3	Y	-0-		20
*07	372 #	176	-0-	-196	-0-	176 3	Y	-0-		20
*08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	Y	-0-		20
*09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	Y	-0-		20
*10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	Y	-0-		20
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	Y	-0-		20
*12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	Y	-0-		20
*01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	Y	-0-		20
02	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
*05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	Y	-0-		20
*06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	Y	-0-		20
*07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	Y	-0-		20
*08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	Y	-0-		20
*09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	Y	-0-		20
*10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	Y	-0-		20
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	Y	-0-		20
*12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	Y	-0-		20
*01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	Y	-0-		20
02	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
*05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	Y	-0-		20
*06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	Y	-0-		20
*07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	Y	-0-		20
*08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	Y	-0-		20
*09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	Y	-0-		20
*10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	Y	-0-		20
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	Y	-0-		20
*12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	Y	-0-		20
*01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	Y	-0-		20
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		20

OIL AND GAS DIVISION

J M M, SOUTH (COOK) //CONT.// 45115 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
 VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
 MCLAUGHLIN, J. M. WELL #: 1112 RRCID -> 106337 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5626 - 5716

M	O	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
*05		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	Y	-0-			20
*06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	Y	-0-			20
*07		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	Y	-0-			20
*08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	Y	-0-			20
*09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	Y	-0-			20
*10		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	Y	-0-			20
*11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	Y	-0-			20
*12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	Y	-0-			20
*01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	Y	-0-			20
02	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

*05		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	Y	-0-			20
*06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	Y	-0-			20
*07		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	Y	-0-			20
*08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	Y	-0-			20
*09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	Y	-0-			20
*10		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	Y	-0-			20
*11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	Y	-0-			20
*12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	Y	-0-			20
*01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	Y	-0-			20
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 BGM PRODUCTION, LLC 068494
 PITZER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 093964 COMPL. DATE 12/28/1969 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 2441 - 2453

09		204 R	204	-0-	-0-	-0-	204 2	Y	-0-			-0-
10		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191 2	Y	-0-			-0-
11		171 R	171	-0-	-0-	-0-	171 2	Y	-0-			-0-
12		170 R	170	-0-	-0-	-0-	170 2	Y	-0-			-0-
01		163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 2	Y	-0-			-0-
*02		145 R	145	-0-	-0-	-0-	145 2	Y	-0-			-0-

PITZER, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 093965 COMPL. DATE 06/09/1970 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2438 - 2458

09		204 R	204	-0-	-0-	-0-	204 2	Y	-0-			-0-
10		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191 2	Y	-0-			-0-
11		171 R	171	-0-	-0-	-0-	171 2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	170	-0-	170	-0-	170 2	Y	-0-			-0-
01		333 R	163	-0-	-170	-0-	163 2	Y	-0-			-0-
*02		145 R	145	-0-	-0-	-0-	145 2	Y	-0-			-0-

PITZER, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 093966 COMPL. DATE 06/25/1970 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2424 - 2436

09		204 R	204	-0-	-0-	-0-	204 2	Y	-0-			-0-
10		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191 3	Y	-0-			-0-
11		171 R	171	-0-	-0-	-0-	171 2	Y	-0-			-0-
12		170 R	170	-0-	-0-	-0-	170 2	Y	-0-			-0-
01		163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 2	Y	-0-			-0-
*02		145 R	145	-0-	-0-	-0-	145 2	Y	-0-			-0-

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45210 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BROWN		
D.N.I.				221589								
PHILLIPS, J. W.		WELL #:			RRCID ->	142428	COMPL. DATE	10/02/1970	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2483 - 2493
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09		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
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2017												

K & W VANPELT COMPANY				448748								
JIMMIE WINDHAM ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	081209	COMPL. DATE	06/01/1971	TOTAL DEPTH	2515	PERF.	2474 - 2484
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OTEX LLC				628115								
JONES & BURROUGHS		WELL #:		2	RRCID ->	053131	COMPL. DATE	11/23/1971	TOTAL DEPTH	2560	PERF.	N/A
09		DLQ G-10	24	-0-	24	2867	24	2	N	-0-		-0-
10		DLQ G-10	18	-0-	18	2885	18	2	N	-0-		-0-
11		DLQ G-10	20	-0-	20	2905	20	2	N	-0-		-0-
12		DLQ G-10	15	-0-	15	2920	15	2	N	-0-		-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2920			N	NO RPT		-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2920			N	NO RPT		-0-

JONES & BURROUGHS		WELL #:		1	RRCID ->	081211	COMPL. DATE	10/28/1971	TOTAL DEPTH	2541	PERF.	2501 - 2506
09		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-		-0-
10		31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-		-0-
11		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
12		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT		-0-

STOVER, D. G.		WELL #:		2	RRCID ->	081212	COMPL. DATE	09/03/1971	TOTAL DEPTH	2549	PERF.	2500 - 2505
09		14B2 EXT	26	-0-	26	2089	26	2	N	-0-		36
10		14B2 EXT	22	-0-	22	2111	22	2	N	-0-		36
11		14B2 EXT	15	-0-	15	2126	15	2	N	-0-		36
12		14B2 EXT	18	-0-	18	2144	18	2	N	-0-		36
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2144			N	NO RPT		36
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2144			N	NO RPT		36

STOVER, D. G.		WELL #:		1 A	RRCID ->	081213	COMPL. DATE	07/12/1971	TOTAL DEPTH	2490	PERF.	2449 - 2453
09		DLQ G-10	25	-0-	25	1648	25	2	N	-0-		34
10		DLQ G-10	19	-0-	19	1667	19	2	N	-0-		34
11		DLQ G-10	16	-0-	16	1683	16	2	N	-0-		34
12		DLQ G-10	23	-0-	23	1706	23	2	N	-0-		34
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1706			N	NO RPT		34
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1706			N	NO RPT		34

OIL AND GAS DIVISION

J. T. RANCH (DUFFER)		//CONT.//		45211 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922									
CHOATE "A"		WELL #:		10	RRCID ->	126767	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	4212	PERF.	4008 - 4054	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-		123 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	132	-0-	132	132		132 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	131	-0-	131	263		131 2		Y	-0-			-0-
12	376 N	113	-0-	-263	-0-		113 2		Y	-0-			-0-
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104 2		Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
J. V. T. (CONGL. 4250)				45214 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BIG STAR EXPLORATION				070442									
ROGERS		WELL #:		8	RRCID ->	141040	COMPL. DATE	07/16/1991	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	4222 - 4234	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764									
RHODES RANCH		WELL #:		114	RRCID ->	072485	COMPL. DATE	03/14/1977	TOTAL DEPTH	4405	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388									
MCMURREY, M. H. -D-		WELL #:		17D	RRCID ->	073065	COMPL. DATE	08/05/1977	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	N/A	
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-		323 2		N	-0-			62
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-		361 2		N	-0-			62
11	450 N	214	-0-	-236	-0-		214 2		N	-0-			62
12	341 N	216	-0-	-125	-0-		216 2		N	-0-			62
01	372 N	234	-0-	-138	-0-		234 2		N	-0-			62
*02	288 N	288	-0-	-0-	-0-		288 2		N	-0-			62
MCMURREY, M.H. "D"		WELL #:		77D	RRCID ->	101490	COMPL. DATE	06/14/1982	TOTAL DEPTH	4382	PERF.	4325 - 4332	
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48 2		N	-0-			-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-		52 2		N	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-		52 2		N	-0-			-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-		51 2		N	-0-			-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-		55 2		N	-0-			-0-
02	58 N	54	-0-	-4	-0-		54 2		N	-0-			-0-
MCMURREY, M. H. "D"		WELL #:		1502	RRCID ->	267903	COMPL. DATE	12/16/2012	TOTAL DEPTH	4407	PERF.	4340 - 4344	
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-		207 2		N	-0-			23
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-		227 2		N	-0-			23
11	180 N	108	-0-	-72	-0-		108 2		N	-0-			23
12	217 N	117	-0-	-100	-0-		117 2		N	-0-			23
01	217 N	137	-0-	-80	-0-		137 2		N	-0-			23
*02	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124 2		N	-0-			23

J. V. T. (CONGL. 4250)		//CONT.//		45214 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
PARKS, RHONE INC.				641520						
JORDAN, TOM -B-				WELL #: 1	RRCID -> 096647	COMPL. DATE 06/14/1981	TOTAL DEPTH 4237	PERF. 4155	-	4164
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1573 N	1573	-0-	-0-	1573 2				-0-
10		1271 N	1159	-0-	-112	1159 2				-0-
11		1230 N	743	-0-	-487	743 2				-0-
12		642 N	642	-0-	-0-	642 2				-0-
01		575 N	575	-0-	-0-	575 2				-0-
*02		918 N	918	-0-	-0-	918 2				-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY				684629		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
MATHIS				WELL #: 1 T	RRCID -> 099420	COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL DEPTH 4399	PERF. 3976	-	3981
09		0 N	-0-	-0-	-0-					59
10		0 N	-0-	-0-	-0-					59
11		0 N	-0-	-0-	-0-					59
12		0 N	-0-	-0-	-0-					59
01		0 N	-0-	-0-	-0-					59
02		0 N	-0-	-0-	-0-					59

TARPON OIL & GAS CO.				836178		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
ANACONDA				WELL #: 1	RRCID -> 267571	COMPL. DATE 01/10/2013	TOTAL DEPTH 4603	PERF. 4038	-	4042
09		1110 N	502	-0-	-608	502 3				21
10		1116 N	1109	-0-	-7	1109 3				21
11		1001 N	1001	-0-	-0-	1001 3				21
12		1153 N	1153	-0-	-0-	1153 3				21
01		1193 N	1193	-0-	-0-	1193 3				21
*02		1082 N	1082	-0-	-0-	1082 3				21

RHODES RANCH				WELL #: 3D	RRCID -> 277427	COMPL. DATE 11/14/2014	TOTAL DEPTH 4560	PERF. 4120	-	4127
09		0 W	-0-	-0-	-0-	1172				-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	1172				-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	1172				-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	1172				-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	1172				-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	1172				-0-

XPLORE OPERATING, LLC				946023		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
RHODES W. J. B				WELL #: 4	RRCID -> 061415	COMPL. DATE 03/15/1975	TOTAL DEPTH 4472	PERF. N/A		
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)				45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
ATTIS OPERATING INC.				036637						
LUKE				WELL #: K 3	RRCID -> 232473	COMPL. DATE 04/16/2007	TOTAL DEPTH 4399	PERF. 2182	-	2200
09		14B2 EXT	463	-0-	463	806	463 3			-0-
10		14B2 EXT	696	-0-	696	1502	696 3			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
*01		700 R	700	-0-	-0-	-0-	700 3			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600						
TAYLOR				WELL #: 1	RRCID -> 116391	COMPL. DATE 05/03/1985	TOTAL DEPTH 2713	PERF. 1945 - 2155		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	232
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	232
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	232
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	232
*01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	232
*02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	232

TAYLOR				WELL #: 2	RRCID -> 116392	COMPL. DATE 05/02/1985	TOTAL DEPTH 2398	PERF. 2046 - 2140		
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	350
10		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	350
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2		N	350
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	350
*01		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	350
*02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	350

MNA ENTERPRISES LTD. CO.				571988						
TAYLOR, JOYCE -B-				WELL #: 1	RRCID -> 100428	COMPL. DATE 06/03/1982	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 2029 - 2044		
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217	-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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PROCO OPERATING CO., INC.				679595						
PADGETT RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 066384	COMPL. DATE 10/23/1975	TOTAL DEPTH 4632	PERF. 2407 - 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-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PADGETT RANCH				WELL #: 3	RRCID -> 091076	COMPL. DATE 12/20/1980	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2400 - 2428		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PADGETT RANCH				WELL #: 5	RRCID -> 096302	COMPL. DATE 11/05/1981	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2363 - 2426		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629						
LITTLEFIELD, CARL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 096655	COMPL. DATE 04/04/1981	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 2035	-	2228
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	180 N	151	-0-	-29	-0-	151 2				-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2				-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2				-0-
12	155 N	94	-0-	-61	-0-	94 2				-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2				-0-
02	116 N	108	-0-	-8	-0-	108 2				-0-

MATHIS		WELL #:		1 C	RRCID -> 099601	COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL DEPTH 4399	PERF. 2124	-	2178
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2				-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2				-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2				-0-
12	186 N	152	-0-	-34	-0-	152 2				-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2				-0-
02	145 N	143	-0-	-2	-0-	143 2				-0-

PARISH		WELL #:		2036	RRCID -> 109766	COMPL. DATE 02/28/1984	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 2018	-	2352
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2				-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2				-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2				-0-
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2				-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2				-0-
*02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2				-0-

PADGETT		WELL #:		1	RRCID -> 186158	COMPL. DATE 10/11/2001	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 1969	-	2005
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 2				-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2				-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2				-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2				-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2				-0-
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2				-0-

PARISH		WELL #:		3036	RRCID -> 192394	COMPL. DATE 11/11/2002	TOTAL DEPTH 2100	PERF. 1902	-	1956
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2				-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2				-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2				-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2				-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2				-0-
02	58 N	57	-0-	-1	-0-	57 2				-0-

FORTNEY, W. D.		WELL #:		2025	RRCID -> 206447	COMPL. DATE 12/20/2003	TOTAL DEPTH 2300	PERF. 2098	-	2150
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2				-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2				-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2				-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2				-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2				-0-
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	46 2				-0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645												
HARRIS, LAVERNE WELL #: 2 RRCID -> 204785 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1867 - 1919												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE

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

LAVERNE HARRIS A WELL #: 5 RRCID -> 209080 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 1998 - 2061												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LAVERNE HARRIS -B- WELL #: 6 RRCID -> 209081 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2021 - 2066												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HARRIS, LAVERNE -G- WELL #: 11 RRCID -> 213669 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 2271 PERF. 1999 - 2081												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HARRIS, LAVERNE -C- WELL #: 7 RRCID -> 213692 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 2271 PERF. 2010 - 2045												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LAVERNE HARRIS -E- WELL #: 9 RRCID -> 214152 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2006 - 2060												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LAVERNE HARRIS-F- WELL #: 10 RRCID -> 214156 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 1987 - 2041												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		//CONT.//		684645								
PADGETT-A-		WELL #:		2	RRCID ->	214158	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	2176	PERF.	1879 - 1936
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PADGETT -B-		WELL #:		3	RRCID ->	214792	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	2301	PERF.	1968 - 2011
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

J. W. BARTLETT (MARBLE FALLS)				45218 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
SIMPICO OIL & GAS				783485								
WALKER, M. T.		WELL #:		1	RRCID ->	017313	COMPL. DATE	11/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2188 - 2209
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WILSON, KELLY				929355								
FRAZIER		WELL #:		1	RRCID ->	017316	COMPL. DATE	04/14/1960	TOTAL DEPTH	2217	PERF.	2181 - 2191
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JACK-FRED-BOB (CANYON REEF)				45279 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JONES				
M-TEX RESOURCES, INC.				518935								
HOOKER TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	183901	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	N/A
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JACKSON (STRAWN)				45395 666	ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
COPELAND RANCH 'A'		WELL #:		26	RRCID ->	275283	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	4036	PERF.	3850 - 3860
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-		-0-	
10	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-		-0-	
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-		-0-	
12	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-		-0-	
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-		-0-	
02	29 #	26	-0-	-3	-0-	26	2	N	-0-		-0-	

JACKSON (STRAWN) //CONT.// 45395 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500
 GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 146467 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1668 PERF. 1493 - 1554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	210 #	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-				-0-
10	217 #	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-				-0-
11	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-				-0-
12	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-				-0-
01	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-				-0-
*02	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-				-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 153931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1838 PERF. 1498 - 1546

09	240 #	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-				-0-
10	248 #	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-				-0-
11	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-				-0-
12	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-				-0-
01	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-				-0-
*02	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-				-0-

GRAHAM WELL #: 17 RRCID -> 181463 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 1901 PERF. 1548 - 1610

09	270 #	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-				-0-
10	279 #	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-				-0-
11	270 #	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-				-0-
12	279 #	179	-0-	-100	-0-	179	2			N	-0-				-0-
01	279 #	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-				-0-
02	261 #	184	-0-	-77	-0-	184	2			N	-0-				-0-

GRAHAM WELL #: 15 RRCID -> 181899 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1531 - 1608

09	180 #	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-				-0-
10	186 #	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-				-0-
11	180 #	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-				-0-
12	186 #	75	-0-	-111	-0-	75	2			N	-0-				-0-
01	186 #	81	-0-	-105	-0-	81	2			N	-0-				-0-
02	174 #	77	-0-	-97	-0-	77	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

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

CARTWRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 017817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1180 - 1210

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

JANELLEN (CADDO)		//CONT.// 45694 200		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BROWN	
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		//CONT.// 100298							
DAVIS, M. J.		WELL #: 1		RRCID -> 017818		COMPL. DATE 04/15/1922		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1154 - 1157	
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WALLER CO. SCHOOL		WELL #: 1		RRCID -> 017826		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1140 - 1148	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

RANKIN, B.J.		WELL #: 3		RRCID -> 081805		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1206 - 1212	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

RANKIN, B J		WELL #: 1		RRCID -> 081808		COMPL. DATE 08/20/1978		TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1146 - 1154	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HORTON, T.G.		WELL #: 1		RRCID -> 081816		COMPL. DATE 03/05/1979		TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1068 - 1120	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HORTON, T.G.		WELL #: 2		RRCID -> 082076		COMPL. DATE 04/12/1979		TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1070 - 1220	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

FLETCHER		WELL #: 1		RRCID -> 090563		COMPL. DATE 04/27/1980		TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1116 - 1200	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

JANELLEN (CADDO)		//CONT.//		45694 200	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN					
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		//CONT.//		100298								
BENNIE, TERRY		WELL #:		3	RRCID ->	115321	COMPL. DATE	03/10/1984	TOTAL DEPTH	1265	PERF.	1131 - 1190
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SIKES		WELL #:		2	RRCID ->	136923	COMPL. DATE	09/25/1984	TOTAL DEPTH	1260	PERF.	1102 - 1228
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIKES		WELL #:		1	RRCID ->	136925	COMPL. DATE	09/25/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1104 - 1228
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WALLER COUNTY SCHOOL		WELL #:		1	RRCID ->	144011	COMPL. DATE	11/13/1978	TOTAL DEPTH	2052	PERF.	1228 - 1232
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DOWN-HOLE PUMP SERVICE CO., INC.		WELL #:		227570	RRCID ->	082466	COMPL. DATE	05/02/1979	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1088 - 1230
RICHARDSON		WELL #:			RRCID ->		COMPL. DATE				PERF.	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/26/2005												

JANELLEN (CADDO) MISSION ENERGY INC. RICHARDSON //CONT.// 45694 200 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BROWN
570410
WELL #: RRCID -> 082669 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1104 - 1238

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	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2013												

PETROLIA GROUP, L.L.C. J. L. MORRIS 660810
WELL #: 2 RRCID -> 017813 COMPL. DATE 06/08/1941 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1080 - 1170

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021			Y	NO RPT			-0-

DAVIS, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 017819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1171 - 1200

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

DAVIS, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 017820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1260 PERF. 1239 - 1245

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

DAVIS, W. B. WELL #: 4 RRCID -> 017821 COMPL. DATE 10/24/1954 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1162 - 1167

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

HUTCHINSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 017822 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1053 - 1070

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

JANELLEN (CADDO)		//CONT.//		45694 200	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BROWN				
PETROLIA GROUP, L.L.C.		//CONT.//		660810								
LEACH, J. S.		WELL #:		1	RRCID ->	017823	COMPL. DATE	04/01/1932	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1068 - 1118	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
J. L. MORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	017824	COMPL. DATE	08/04/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1085 - 1086	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WALLACE, JOHN C.		WELL #:		1	RRCID ->	017825	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1038 - 1065	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BENNIE, TERRY		WELL #:		1	RRCID ->	101553	COMPL. DATE	10/31/1978	TOTAL DEPTH	3518	PERF. 1107 - 1184	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BENNIE, TERRY		WELL #:		2	RRCID ->	134148	COMPL. DATE	00/00/1978	TOTAL DEPTH	2218	PERF. 1112 - 1171	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JANELLEN, SOUTH (FRY)				45698 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.				100298								
HUGGINS		WELL #:		1	RRCID ->	101957	COMPL. DATE	09/16/1982	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1030 - 1039	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JANELLEN, SOUTH (FRY)		//CONT.//		45698 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN							
MILLER, ALVIN L.				567641										
MILLER, ALVIN L.		WELL #:		1	RRCID ->	089537	COMPL. DATE	02/27/1980	TOTAL DEPTH	1177	PERF.	860 - 864		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MILLER, ALVIN L.		WELL #:		6	RRCID ->	094797	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	490	PERF.	433 - 441		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MILLER, ALVIN L.		WELL #:		5	RRCID ->	094918	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	965	PERF.	433 - 441		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MILLER, ALVIN L.		WELL #:		2	RRCID ->	095003	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	580	PERF.	433 - 442		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JANET (GRAY 2600)				45708 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN					
MISSION ENERGY INC.				570410										
YOUNG, ROY "A"		WELL #:		5	RRCID ->	089539	COMPL. DATE	12/18/1972	TOTAL DEPTH	2670	PERF.	2614 - 2670		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
ROY YOUNG "B" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	125905	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	3736	PERF.	2623 - 2650		
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-			-0-
10	3 N	2	-0-	-0-	-1		2 3			N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-			-0-

JANET (GRAY 2600) //CONT.// 45708 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
 YOUNG, ROY DEANE 949387
 YOUNG, ROY WELL #: 3 RRCID -> 087078 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2609 - 2614

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

JAYMA RHEA (MISS.) 45967 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 PETEX 659782
 MATTHEWS "20" WELL #: 1 RRCID -> 165948 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4301 - 4401

09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			70
10	403	N	273	-0-	-130	-0-	272	2	1 9	N	-0-			71
11	360	N	265	-0-	-95	-0-	265	2		N	-0-			71
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			71
*01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			71
*02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			71

JENNIE FAYE (DUFFER) 46170 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
 D.J. & T. ENERGY 196227
 LUTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 182904 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3966 - 3980

09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-			-0-

JENNIFER (DUFFER) 46176 300 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
 BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682
 MOORE JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 261284 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4053 - 4055

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

JERALD CECIL (CADD) 46244 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
 EXLCO, INC. 256985
 BOYD, G. G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 140714 COMPL. DATE 02/00/1972 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3900 - 3910

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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		WELL #: 1		RRCID -> 110891		COMPL. DATE 05/02/1984		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 3538 - 3543		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JETT (DUFFER)		46320 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851		WELL #: 2		RRCID -> 130755		COMPL. DATE 10/17/1983		TOTAL DEPTH 3422		PERF. 3103 - 3150		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-			-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-			-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-			-0-
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-			-0-
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-			-0-
02	87 N	71	-0-	-16	-0-	71	2			Y	-0-			-0-

GERRY-MAC OIL, INC.		302025		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
QUAIL HOLLOW		WELL #: 2		RRCID -> 287788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3489 - 3510				
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
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JILL (CONGL. N)		46356 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		WELL #: 1A		RRCID -> 127158		COMPL. DATE 05/10/1988		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 4050 - 4056		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
11	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-			-0-
12	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-			-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18	2			N	-0-			-0-

HARALSON, ELLA		WELL #: 1		RRCID -> 139229		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4126		PERF. 4088 - 4103				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-			118
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			118
11	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-			118
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	105	1	13
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			13
02	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-			13

JILL, N. (CONGL. 4050)		46358 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		WELL #: 3		RRCID -> 118689		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 4115		PERF. 4056 - 4062		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	330 N	294	-0-	-36	-0-	294	2			N	-0-			43
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			43
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			43
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			43
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			43
02	435 N	347	-0-	-88	-0-	347	2			N	-0-			43

JILL, N. (3900) 46358 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 RANCH, P. K. WELL #: 14 C RRCID -> 180760 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3870 - 3880

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

JIM NED 46465 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 RHYNE, J.V. 706379
 CUMMINGS WELL #: 1 RRCID -> 151679 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4070 PERF. N/A

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

JIM NED (MORRIS) 46465 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 RHYNE, J.V. 706379
 RICHEY, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 109855 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3450 - 3460

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
10		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-			-0-
11		810 N	736	-0-	-74	-0-	736	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		725 N	NO RPT	-0-	-725	-0-				N	NO RPT			-0-

JOE BOB (MARBLE FALLS REEF) 46650 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 CARR, TIMOTHY CHARLES 135095
 CARR "A" WELL #: 1 RRCID -> 121747 COMPL. DATE 05/17/1986 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1190 - 1200

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

JOE & GRADY DAWS (STRAWN UPPER) 46668 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
 GOOPCO, INC. 315960
 MCKEICHAN, WILL WELL #: 2 RRCID -> 150412 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 3320 - 3334

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		180 N	127	-0-	-53	-0-	127	2		N	-0-			-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
*02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHN DEAN (CONGL. 4000)
KEATING ENERGY, INC.
MCCLURE, J.D.

46845 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
453142
WELL #: 1 RRCID -> 080380 COMPL. DATE 10/22/1978 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4008 - 4024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-
10	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-			-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-			-0-
*01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHN K. (GRAY)
3 S PRODUCTION, INC.
SEALY-SMITH "121"

46875 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
953796
WELL #: 1 RRCID -> 125728 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3528 - 3560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	2			81
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	16	3	1	9	N	1			82
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	319	3	4	9	N	4			86
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	293	3	68	9	N	62			148
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	496	3	13	9	N	12			160
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-					N	10			170

JOHNNY (CONGL.)
PETEX
DUGGAN-HARRELL (CONGL) UNIT

46982 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
659782
WELL #: 2 RRCID -> 200330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3862 - 3866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	300 #	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-			-0-
10	310 #	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-			-0-
11	300 #	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-			-0-
12	310 #	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-			-0-
01	310 #	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-			-0-
*02	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-

JOHNSON BEND (BEND CONGL.)
BASA RESOURCES, INC.
JOHNSON, FANNIE T.

47012 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
053974
WELL #: 2 RRCID -> 184507 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3990 - 3996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-			10
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	21	1	909	2	Y	-0-			10
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	80	1	820	2	Y	-0-			10
12	930 N	907	-0-	-23	-0-	129	1	778	2	Y	-0-			10
01	930 N	843	-0-	-87	-0-	118	1	725	2	Y	-0-			10
02	870 N	652	-0-	-218	-0-	652	2			Y	-0-			10

JOHNSON, FANNIE T.

WELL #: RRCID -> 251360 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 4435 PERF. 3966 - 4055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2013

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS)			47064 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
HUNTER ENERGY, INC.			418929								
RIEBE, ANGELINA			WELL #:	2 A	RRCID ->	143126	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3694 - 3710
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	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-
02	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
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
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LANGFORD "C"			WELL #:	4	RRCID ->	218838	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3689 - 3697
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LANGFORD "C"			WELL #:	7	RRCID ->	218840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3668 - 3677
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LANGFORD "C"			WELL #:	8	RRCID ->	218841	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4179	PERF. 3664 - 3669
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RIEBE, ANGELINA			WELL #:	3 A	RRCID ->	218842	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3864 - 3870
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT		-0-

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS)		//CONT.//		47064 600	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO						
HUNTER ENERGY, INC.		//CONT.//		418929													
LANGFORD -B-		WELL #:		23	RRCID ->	283315	COMPL. DATE	02/17/1986	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

JONES COUNTY REGULAR (GAS)				47113 200	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JONES						
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750													
HODO		WELL #:		1	RRCID ->	267249	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	5370	PERF.	3970 - 4370					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	24	135	1			67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	77					144
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	105	121	6			128

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					
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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CLARK, JEAN		WELL #:		2	RRCID ->	043557	COMPL. DATE	02/10/1968	TOTAL DEPTH	2067	PERF.	N/A					
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JONI LYNN (BEND CONGLOMERATE)				47222 250	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STEPHENS						
S.B. STREET OPERATING, INC.				740251													
WHITTENBURG J		WELL #:		1	RRCID ->	275744	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4176 - 4188					
09	2970 #	2704	-0-	-266	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					90
10	3038 #	2856	-0-	-182	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					90
11	2850 #	2723	-0-	-127	-0-	-0-	2720	3	3	9	N	3					93
12	2945 #	2774	-0-	-171	-0-	-0-	2772	3	2	9	N	2					95
01	2852 #	2737	-0-	-115	-0-	-0-	2736	3	1	9	N	1					96
02	2668 #	NO RPT	-0-	-2668	-0-	-0-					N	NO RPT					96

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE			
47233 500		ASSOCIATED		49B	4975	4870	- 4885			
833297				02/28/1986						
SMITH										
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591		Y	-0-		-0-
47291 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT	3266	3112	- 3120			
105675				11/10/2003						
BENNETT										
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
47233 120		NON-ASSOCIATED		EXEMPT	3341	3128	- 3200			
140598				04/06/2005						
BENNETT										
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		28
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		28
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		28
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		28
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		28
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28
47323 120		NON-ASSOCIATED		EXEMPT	4664	4355	- 0			
140598				04/27/1973						
THOMPSON JOSH										
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-		-0-
10	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-		-0-
11	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-
12	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-		N	NO RPT		-0-
47323 120		NON-ASSOCIATED		EXEMPT	4584	PERF. N/A				
140598				02/01/1975						
THOMPSON JOSH										
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
11	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-		N	NO RPT		-0-
47260 040		NON-ASSOCIATED		EXEMPT	4495	4344	- 4369			
226040				03/22/2007						
THOMPSON, JOSH										
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-		-0-
10	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-		-0-
11	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-
12	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238 3	N	-0-		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOSH THOMPSON (MISS)			47323 500		ASSOCIATED			49B		CNTY: SHACKELFORD						
PETEX			659782													
THOMPSON, JOSH 568			WELL #: 1		RRCID -> 261291			COMPL. DATE 12/03/1976		TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4643 - 4655						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

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

WOODS			WELL #: 1		RRCID -> 108992			COMPL. DATE 11/01/1979		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3560 - 3572						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOWRANCE INC.			511345													
HUNTER			WELL #: 1		RRCID -> 239792			COMPL. DATE 12/10/1979		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3366 - 3373						
09	30 #	12	-0-	-18	-0-	-0-	12	3			N	-0-				-0-
10	14 #	12	-0-	-2	-0-	-0-	12	3			N	-0-				-0-
11	14 #	12	-0-	-2	-0-	-0-	12	3			N	-0-				-0-
12	14 #	12	-0-	-2	-0-	-0-	12	3			N	-0-				-0-
01	14 #	12	-0-	-2	-0-	-0-	12	3			N	-0-				-0-
02	12 R	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				-0-

HUNTER			WELL #: 2		RRCID -> 246340			COMPL. DATE 12/19/1979		TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3591 - 3599						
09	12 #	8	-0-	-4	-0-	-0-	8	3			N	-0-				-0-
10	12 #	8	-0-	-4	-0-	-0-	8	3			N	-0-				-0-
11	12 #	8	-0-	-4	-0-	-0-	8	3			N	-0-				-0-
12	10 #	8	-0-	-2	-0-	-0-	8	3			N	-0-				-0-
01	10 #	8	-0-	-2	-0-	-0-	8	3			N	-0-				-0-
02	8 R	8	-0-	-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						
09	60 #	54	-0-	-6	-0-	-0-	54	2			N	-0-				-0-
10	62 #	53	-0-	-9	-0-	-0-	53	2			N	-0-				-0-
11	60 #	51	-0-	-9	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-
12	62 #	47	-0-	-15	-0-	-0-	47	2			N	-0-				-0-
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-
02	58 #	NO RPT	-0-	-58	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JUDY (CADDO) 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

KAY (CADDO) 47786 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
 KLH OIL & GAS, INC. 448810
 TABER RANCH WELL #: 101 RRCID -> 100424 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 1864 - 1868

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

TABER RANCH WELL #: 104 RRCID -> 102912 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1858 - 1870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	2			N	-0-			-0-

TABOR RANCH -A- WELL #: 107 RRCID -> 109211 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1858 - 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
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-			-0-
02	58 N	37	-0-	-21	-0-	37	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			70
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			70
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-			70
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-			70
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70

KADANE-BEAUMONT (DUFFER) 47986 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 PETEX 659782
 DELAFOSSE "C" WELL #: 1 RRCID -> 018269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4094 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	600 N	589	-0-	-11	-0-	589	2			N	-0-			-0-
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			-0-
11	600 N	588	-0-	-12	-0-	588	2			N	-0-			-0-
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			-0-
*01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			-0-
*02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			-0-

KEECHI CREEK (2100) 48408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
 JAGGERS, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 083189 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 2120 - 2130

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 N	95	-0-	-115	-0-	95 2		N	-0-			-0-
10	155 N	55	-0-	-100	-0-	55 2		N	-0-			-0-
11	120 N	62	-0-	-58	-0-	62 2		N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2		N	-0-			-0-
*02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 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

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

KELLY (STRAWN) 48555 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 COODY, J.R. "A" WELL #: 7 RRCID -> 161660 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2578 - 2708

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 COODY, J.R. "A" WELL #: 2 A RRCID -> 282560 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2663 - 2669

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			53
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	595 2	30 9	N	27			80
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70 1		10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

KELSAY (STRAWN) 48626 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 OXXN 630579
 ANCELIN, D. WELL #: 2 RRCID -> 165967 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3262 - 3330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			-0-
*12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEN ROSE (LO. CONGL.) 48780 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 ROYAL TEXAN ENERGY CO. 732104
 CHANEY, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 121547 COMPL. DATE 05/26/1986 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3829 - 3831

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

KESSLER (STRAWN) 49095 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516
 KESSLER WELL #: 1 RRCID -> 102668 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 3133 - 3144

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1		N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1		N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1		N	-0-			-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	1		N	-0-			-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42 1		-0-

J-TEC OPERATING, LLC 427739
 JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 105180 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3723 - 3757

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	DELQ PR	71	-0-	71	-0-	71	3		N	-0-			-0-
11	138 N	67	-0-	-71	-0-	67	3		N	-0-			-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
*01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
02	58 N	7	-0-	-51	-0-	7	3		N	-0-			-0-

KEVIN (ATOKA 4470) 49106 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 HALSELL, J. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 142620 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4500 - 4508

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	175	-0-	175	-0-	175	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	128	-0-	128	-0-	303	128 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	150 #	138	-0-	-12	-0-	32 1	106 2	N	-0-			-0-
10	155 #	132	-0-	-23	-0-	25 1	107 2	N	-0-			-0-
11	171 R	171	-0-	-0-	-0-	34 1	137 2	N	-0-			-0-
12	155 #	117	-0-	-38	-0-	25 1	92 2	N	-0-			-0-
01	155 #	115	-0-	-40	-0-	22 1	93 2	N	-0-			-0-
02	145 #	116	-0-	-29	-0-	23 1	93 2	N	-0-			-0-

HALSELL "B" WELL #: 8 B RRCID -> 218175 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4376 - 4380

09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10	93 #	55	-0-	-38	-0-	11 1	44 2	N	-0-			-0-
11	90 #	72	-0-	-18	-0-	14 1	58 2	N	-0-			-0-
12	93 #	69	-0-	-24	-0-	15 1	54 2	N	-0-			-0-
01	70 R	70	-0-	-0-	-0-	14 1	56 2	N	-0-			-0-
*02	68 R	68	-0-	-0-	-0-	14 1	54 2	N	-0-			-0-

KIDD (STRAWN, UPPER) 49171 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CROWN EQUIPMENT CO. 191534
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 089135 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1770 - 1784

09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 2		N	-0-			-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			-0-
11	150 N	106	-0-	-44	-0-	106 2		N	-0-			-0-
12	155 N	108	-0-	-47	-0-	108 2		N	-0-			-0-
*01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-
*02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-

KIGHT (CONGL 3750) 49180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
JUDITH WINSTON KIGHT "D" WELL #: 1 RRCID -> 111770 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3749 - 3754

09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-			-0-
10	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 3		Y	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-			-0-
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-			-0-

KIGHT (DUFFER) 49180 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
JUDITH WINSTON KIGHT "D" WELL #: 2 RRCID -> 112309 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 4119 PERF. 3995 - 4095

09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-			-0-
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	302 3		N	-0-			-0-
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	292 3		N	-0-			-0-
12	341 N	338	-0-	-3	-0-	338 3		N	-0-			-0-
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	309 3		N	-0-			-0-
*02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-			-0-

KIGHT, JUDITH WINSTON "C" WELL #: 2 RRCID -> 127494 COMPL. DATE 05/16/1988 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3929 - 3939

09	390 N	292	-0-	-98	-0-	222 3	70 9	N	64	167	1	108
10	403 N	299	-0-	-104	-0-	210 3	89 9	N	81			189
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	187 3	98 9	N	89	172	1	106
12	310 N	270	-0-	-40	-0-	183 3	87 9	N	79			185
01	310 N	262	-0-	-48	-0-	165 3	97 9	N	88	169	1	104
*02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	199 3	196 9	N	178	172	1	110

 KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620) 49295 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 ATTIS OPERATING INC. 036637
 B.R.A. WELL #: 6 RRCID -> 128115 COMPL. DATE 07/09/1988 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3685 - 3700

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 B.R.A. WELL #: 3 RRCID -> 128865 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3624 - 3631

09	14B2	EXT	95	-0-	95	1470	95	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	99	-0-	99	1569	99	3			N	-0-					-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 B.R.A. WELL #: 1 RRCID -> 133640 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 3834 - 3840

09	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*01	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 BRAZOS-FISH WELL #: 1 RRCID -> 142116 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3766 - 3793

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

 KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705
 KIMBERLIN WELL #: 3 RRCID -> 119458 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3589 - 3596

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 KIMBERLIN WELL #: 6 RRCID -> 181953 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3662 - 3670

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

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3700)		49295 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
KIMBERLIN ENERGY GROUP		462705														
KIMBERLIN-HUNTER		WELL #: 12		RRCID -> 122750		COMPL. DATE 11/18/1986		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3718 - 3728								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KIMBERLIN RANCH (CONG. 3850)		49295 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
KIMBERLIN ENERGY GROUP		462705														
KIMBERLIN		WELL #: 9		RRCID -> 122241		COMPL. DATE 08/29/1986		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3850 - 3858								
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	1			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING-TINDALL (MISS.)		49440 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563														
TINDALL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 137606		COMPL. DATE 01/30/1987		TOTAL DEPTH 3855 PERF. 3590 - 3650								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TINDALL III		WELL #: 4		RRCID -> 141951		COMPL. DATE 07/07/1987		TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3610 - 3626								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TINDALL I		WELL #: 1		RRCID -> 147071		COMPL. DATE 01/25/1987		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3591 - 3625								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MULLOY, J. J.		WELL #: 1		RRCID -> 217131		COMPL. DATE 01/30/1987		TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3594 - 3599								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIPI (MISS)
KEATING ENERGY, INC.
HARRIS, MAGGIE

49589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
453142
WELL #: 7 RRCID -> 192984 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4252 - 4272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1			2
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1			3
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1	4	1	-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1			1
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1			2
02	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT			2

KIRBY WOB (STRAWN)
ABX OIL & GAS, INC.
GILBERT

49614 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
003646
WELL #: 3 A RRCID -> 152763 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4137 PERF. 2366 - 2394

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

KIRK
BURNS, LOUISE
BURNES, J.C.

49635 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE
111067
WELL #: 3A RRCID -> 133706 COMPL. DATE 11/08/1948 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2764 - 2780

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

KLEINER (DUFFER)
SO OPERATING COMPANY
CARR, J.C. 499

49832 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
800281
WELL #: 3 RRCID -> 122538 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3876 - 3890

09	450 N	167	-0-	-283	-0-	167	3			N	-0-			-0-
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-			-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-			-0-
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-			-0-
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-			-0-
02	609 N	604	-0-	-5	-0-	604	3			N	-0-			-0-

KLEINER (LAKE)
PETEX
KLEINER, CHAS. J.

49832 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
659782
WELL #: 4 RRCID -> 017839 COMPL. DATE 02/27/1957 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3400 - 3498

09	360 N	75	-0-	-285	-0-	75	2			N	-0-			59
10	372 N	50	-0-	-322	-0-	50	2			N	-0-			59
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			59
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			59
*01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			59
*02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			59

SO OPERATING COMPANY
CARR, J. C.

800281
WELL #: 3 RRCID -> 104575 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3986 PERF. 3558 - 3568

09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

KLEINER (LAKE) //CONT.// 49832 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 SO OPERATING COMPANY //CONT.// 800281
 RHODES-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 110898 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3397 - 3427

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-				-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-				-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-				-0-
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-				-0-
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-				-0-
02	232 N	214	-0-	-18	-0-	214	3			N	-0-				-0-

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

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

M	ALLOW CODE	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	EOM BALANCE
09	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-				-0-
10	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-				-0-
11	180 #	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-				-0-
12	186 #	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-				-0-
01	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-				-0-
02	174 #	167	-0-	-7	-0-	167	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

M	ALLOW CODE	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	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				99
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				99
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				99
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				99
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				99
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				99

PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2016 - P/A 12/12/16

COUCH WELL #: 1 RRCID -> 132709 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3400 - 3410

M	ALLOW CODE	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	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9433					N	NO RPT				10
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9433					N	NO RPT				10
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9433					N	NO RPT				10
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9433					N	NO RPT				10
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9433					N	NO RPT				10
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9433					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

M	ALLOW CODE	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	EOM BALANCE
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	457	3	23	9	N	21	167	1		36
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	431	3	85	9	N	77				113
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	369	3	20	9	N	18				131
12	465 N	417	-0-	-48	-0-	395	3	22	9	N	20				151
01	465 N	370	-0-	-95	-0-	348	3	22	9	N	20				171
02	377 N	367	-0-	-10	-0-	358	3	9	9	N	8				179

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050)		//CONT.// 49888 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 238036		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 4057 - 4068	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
09	810 N	758	-0-	-52	-0-	758	3	N	-0-		-0-
10	837 N	763	-0-	-74	-0-	763	3	N	-0-		-0-
11	780 N	661	-0-	-119	-0-	661	3	N	-0-		-0-
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3	N	-0-		-0-
01	775 N	773	-0-	-2	-0-	773	3	N	-0-		-0-
*02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3	N	-0-		-0-

ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 243144		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4040 - 4100	
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3	N	-0-		-0-
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3	N	-0-		-0-
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3	N	-0-		-0-
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3	N	-0-		-0-
01	682 N	678	-0-	-4	-0-	678	3	N	-0-		-0-
02	638 N	631	-0-	-7	-0-	631	3	N	-0-		-0-

ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 265357		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 4087 - 4099	
09	990 N	930	-0-	-60	-0-	930	3	N	-0-		-0-
10	1023 N	931	-0-	-92	-0-	931	3	N	-0-		-0-
11	990 N	951	-0-	-39	-0-	951	3	N	-0-		-0-
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3	N	-0-		-0-
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3	N	-0-		-0-
*02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3	N	-0-		-0-

ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 265358		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 4253		PERF. 4064 - 4088	
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-		-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-		-0-
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3	N	-0-		-0-
12	248 N	119	-0-	-129	-0-	119	3	N	-0-		-0-
01	248 N	143	-0-	-105	-0-	143	3	N	-0-		-0-
02	203 N	89	-0-	-114	-0-	89	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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KOKOMO (CANYON REEF)		50100 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STONEWALL			
FLYING W RESOURCES, LLC		274919									
MCCOY		WELL #: 2		RRCID -> 176281		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 4756		PERF. 3185 - 4677	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KOKOMO CADDO (CADDO)		50101 075		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C		060138											
SHOOK		WELL #: 4		RRCID -> 281587		COMPL. DATE 06/02/2015		TOTAL DEPTH 3633 PERF. 3002 - 3030					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2	N	-0-			-0-
10	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2	N	-0-			-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			-0-
12	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2	N	-0-			-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-			-0-

KOKOMO ENERGY, INC.		474070											
LYNDEN		WELL #: 1		RRCID -> 270149		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3272 - 3287					
09	2640	X	1588	-0-	-1052	-0-	1588	2	N	-0-			-0-
10	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2	N	-0-			-0-
11	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2	N	-0-			-0-
12	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2	N	-0-			-0-
01	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2	N	-0-			-0-
*02	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2	N	-0-			-0-

FINIS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 280305		COMPL. DATE 05/12/2012		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3464 - 3482					
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			120
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-			120
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			120
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			120
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			120
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			120

FIELDS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 286092		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3044 - 3103					
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-			-0-
10	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2	N	-0-			-0-
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2	N	-0-			-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2	N	-0-			-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-			-0-
02	232	N	219	-0-	-13	-0-	219	2	N	-0-			-0-

MAUDELL		WELL #: 2		RRCID -> 286997		COMPL. DATE 07/15/2015		TOTAL DEPTH 3378 PERF. 2632 - 2874					
09	1050	X	754	-0-	-296	-0-	754	2	N	-0-			-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			-0-
11	780	N	749	-0-	-31	-0-	749	2	N	-0-			-0-
12	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2	N	-0-			-0-
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-			-0-
02	725	N	655	-0-	-70	-0-	655	2	N	-0-			-0-

KOKOMO CADD (DUFFER)		50101 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
KOKOMO ENERGY, INC.		474070		WELL #: 1		RRCID -> 198972		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3192 - 3278				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

W.D. BROWN		50101 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
WELL #: 1		RRCID -> 218147		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3194 - 3250								
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			131
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			131
11	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			131
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			131
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			131
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			131

MARTHA		50101 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
WELL #: 1		RRCID -> 218148		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3240 - 3272								
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	182	2	10	9	N	9			69
10	279 N	166	-0-	-113	-0-	166	2			N	-0-			69
11	270 N	200	-0-	-70	-0-	191	2	9	9	N	8			77
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	205	2	12	9	N	11			88
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	180	2	7	9	N	6			94
02	203 N	168	-0-	-35	-0-	162	2	6	9	N	5			99

CRAIGHEAD		50101 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
WELL #: 5		RRCID -> 255438		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3342 - 3356								
09	1290 N	1176	-0-	-114	-0-	1176	2			N	-0-			53
10	1271 N	974	-0-	-297	-0-	974	2			N	-0-			53
11	1110 N	876	-0-	-234	-0-	876	2			N	-0-			53
12	1209 N	951	-0-	-258	-0-	951	2			N	-0-			53
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-			53
*02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-			53

KRAMER (CONGL.)		50259 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761		WELL #: 3		RRCID -> 150610		COMPL. DATE 05/30/1994		TOTAL DEPTH 4087 PERF. 3862 - 3869				
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-			-0-
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-			-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
02	87 N	60	-0-	-27	-0-	60	2			N	-0-			-0-

HENDRICKS		50101 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
WELL #: 1		RRCID -> 158714		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3843 - 3852								
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
10	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-			-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			-0-
02	87 N	58	-0-	-29	-0-	58	2			N	-0-			-0-

KRAMER (CONGL.)		//CONT.//		50259 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		//CONT.//		448761								
HENDRICKS		WELL #:		2	RRCID ->	161168	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	4233	PERF. 3862 - 3867	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-		29 2		N	-0-		-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 2		N	-0-		-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 2		N	-0-		-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-		1 2		N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
02	58 N	1	-0-	-57	-0-		1 2		N	-0-		-0-

HENDRICKS		WELL #:		3	RRCID ->	162936	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 3713 - 3718	
09	60 N	59	-0-	-1	-0-		59 2		N	-0-		-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 2		N	-0-		-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91 2		N	-0-		-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91 2		N	-0-		-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 2		N	-0-		-0-
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70 2		N	-0-		-0-

HENDRICKS		WELL #:		4	RRCID ->	165971	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 3791 - 3805	
09	60 N	2	-0-	-58	-0-		2 2		N	-0-		-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68 2		N	-0-		-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24 2		N	-0-		-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-		1 2		N	-0-		-0-
01	62 N	14	-0-	-48	-0-		14 2		N	-0-		-0-
02	29 N	6	-0-	-23	-0-		6 2		N	-0-		-0-

CABOT-KRAMER		WELL #:		4	RRCID ->	171289	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 3796 - 3802	
09	60 N	34	-0-	-26	-0-		34 2		N	-0-		-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-		42 2		N	-0-		-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 2		N	-0-		-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68 2		N	-0-		-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55 2		N	-0-		-0-
02	58 N	49	-0-	-9	-0-		49 2		N	-0-		-0-

KROC (BRENEKE SAND)		50310 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
HARVEST PETROLEUM INC.		363117										
WATSON, O.H.		WELL #:		3	RRCID ->	105058	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	1350	PERF. 930 - 940	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KROOKED RIVER (CADD)		50329 075		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON					
STOVALL OPERATING CO.		824339										
HENDRICK T-21 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154470	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	4909	PERF. 4596 - 4605	
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-		72
10	496 N	440	-0-	-56	-0-		440 2		N	-0-		72
11	480 N	405	-0-	-75	-0-		405 2		N	-0-		72
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-		419 2		N	-0-		72
01	434 N	415	-0-	-19	-0-		415 2		N	-0-		72
*02	435 N	435	-0-	-0-	-0-		435 2		N	-0-		72

KUZELL (CONGLOMERATE) 50450 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP 302592
MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156018 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5103 - 5115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	19	1	487	2	N	-0-			-0-
10	496 N	419	-0-	-77	-0-	17	1	402	2	N	-0-			-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	11	1	509	2	N	-0-			-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			-0-
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			-0-
02	493 N	434	-0-	-59	-0-	434	2			N	-0-			-0-

OXXN 630579
KIRKLAND WELL #: 1 RRCID -> 082467 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5344 - 5433

09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
*12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAVES, ROBERT L WELL #: 1 RRCID -> 083564 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5194 - 5204

09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	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-
02	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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2011

L.B.C. (CONGL. 4550) 50476 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
JOHNSTON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 084681 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4280 - 4328

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086603 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4452 - 4467

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

OIL AND GAS DIVISION

L.B.C. (CONGL. 4550) //CONT.// 50476 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 PATTON EXPLORATION, INC. 643730
 WILLIAMS, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 073980 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4745 - 4749

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			59
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			59
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			59
12	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-			59
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			59
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			59

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 ELIZABETH KING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146656 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4608 - 4618

09	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	376	1	926	3	Y	-0-			-0-
10	1333 N	1135	-0-	-198	-0-	303	1	832	3	Y	-0-			-0-
11	1290 N	1223	-0-	-67	-0-	388	1	835	3	Y	-0-			-0-
12	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	333	1	803	3	Y	-0-			-0-
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	503	1	974	3	Y	-0-			-0-
*02	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	389	1	888	3	Y	-0-			-0-

L.C. CLEVINGER (RANGER) 50481 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 FOAG, INC. 274964
 LORD, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 247983 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 4194 PERF. 3720 - 3724

09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			-0-
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			-0-
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-			-0-
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			-0-
*02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			-0-

LOWRANCE INC. 511345
 EMFINGER, B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117254 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3720 - 3724

09	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-			-0-
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-			-0-
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-			-0-
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-			-0-
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-			-0-
02	261 N	256	-0-	-5	-0-	256	3			N	-0-			-0-

EMFINGER, B. WELL #: 1 RRCID -> 223631 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3730 - 3732

09	3570 #	3267	-0-	-303	-0-	3259	3	8	9	N	7			27
10	3534 #	3336	-0-	-198	-0-	3326	3	10	9	N	9			36
11	3300 #	3119	-0-	-181	-0-	3108	3	11	9	N	10			46
12	3410 #	3085	-0-	-325	-0-	3075	3	10	9	N	9			55
01	3410 #	3055	-0-	-355	-0-	3038	3	17	9	N	15			70
02	3161 #	2839	-0-	-322	-0-	2829	3	10	9	N	9			79

L. C. CLEVINGER (STRAWN) 50481 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 FOAG, INC. 274964
 LORD, JESSIE WELL #: 3 RRCID -> 094253 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 3833 PERF. 2024 - 2028

09	2100 N	1561	-0-	-539	-0-	1561	2			N	-0-			-0-
10	1891 N	1655	-0-	-236	-0-	1655	2			N	-0-			-0-
11	1830 N	1668	-0-	-162	-0-	1668	2			N	-0-			-0-
12	1612 N	1111	-0-	-501	-0-	1111	2			N	-0-			-0-
01	1643 N	1469	-0-	-174	-0-	1469	2			N	-0-			-0-
*02	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-			-0-

L. G. COOK (MISS.)		50500 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500								
MATTHEWS TRUST "14"		WELL #: 1		RRCID -> 167313		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4926 - 4942		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-		-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-		-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-		-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-		-0-
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3	N	-0-		-0-
*02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-		-0-

VAN OPERATING, LTD.		881442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		
NEWELL "12-2"		WELL #: 1D		RRCID -> 150656		COMPL. DATE 03/13/1994		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4790 - 4818		
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2019 - P/A 09/20/19										

NEWELL 12-8		WELL #: 1D		RRCID -> 157602		COMPL. DATE 12/21/1995		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4960 - 5016		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

L & H (STRAWN)		50504 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
CHAPPARAL OPERATING CO.		146225								
FERRELL, L.T.		WELL #: 1		RRCID -> 119863		COMPL. DATE 12/03/1985		TOTAL DEPTH 3594 PERF. 2348 - 2376		
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-		35
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-		35
11	210 N	169	-0-	-41	-0-	169 2	N	-0-		35
12	217 N	159	-0-	-58	-0-	159 2	N	-0-		35
01	217 N	192	-0-	-25	-0-	192 2	N	-0-		35
02	174 N	172	-0-	-2	-0-	172 2	N	-0-		35

L.H. MCCREA HEIRS (MISS)		50515 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		659782								
MCCREA HEIRS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 151225		COMPL. DATE 07/31/1994		TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4200 - 4216		
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	248 2	29 9 N	26		124
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	264 2	7 9 N	6		130
11	240 N	164	-0-	-76	-0-	163 2	1 9 N	1	129 1	2
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	139 2	6 9 N	5		7
*01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		-0-		7
*02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		-0-		7

L 7 H (MARBLES FALLS)		50606 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
LOCKER, S. B. "BRAD" JR.		504707								
LOCKER		WELL #: 1		RRCID -> 110024		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 964 PERF. 911 - 936		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LACASA (MARBLE FALLS) 51170 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BURTON SERVICES, INC. 112251
HERRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 110729 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 3922 PERF. 3800 - 3810

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	480 N	443	-0-	-37	-0-	443 2		N	-0-			19
10	527 N	478	-0-	-49	-0-	478 2		N	-0-			19
11	480 N	471	-0-	-9	-0-	471 2		N	-0-			19
12	465 N	424	-0-	-41	-0-	424 2		N	-0-			19
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-			19
02	464 N	438	-0-	-26	-0-	438 2		N	-0-			19

LAKE ALBANY, N. (CADDO) 51382 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
FLIPPEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141753 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4016 - 4028

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2019 - P/A 10/08/19

LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS) 51393 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CREEK ENERGY, INC. 188579
WHITE, ODIS WELL #: 1 RRCID -> 017417 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 2325 PERF. N/A

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

MCFARLANE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 017424 COMPL. DATE 03/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2682 - 2692

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

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 128336 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2270 - 2280

09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3		N	-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-			-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-			-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-			-0-
02	58 N	54	-0-	-4	-0-	54 3		N	-0-			-0-

LAKE BROWNWOOD (2250) 51393 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
CREEK ENERGY, INC. 188579
HOOD, BUFORD WELL #: 1A RRCID -> 017843 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2239 - 2266

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

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-			-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	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			
09	6000	-0-	-0-	-6000	-0-						N	-0-			-0-
10	6200	-0-	-0-	-6200	-0-						N	-0-			-0-
11	6000	-0-	-0-	-6000	-0-						N	-0-			-0-
12	6200	-0-	-0-	-6200	-0-						N	-0-			-0-
01	6200	-0-	-0-	-6200	-0-						N	-0-			-0-
02	5800	-0-	-0-	-5800	-0-						N	-0-			-0-

LAKE LEON (DUFFER)		51491 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
ANDERSON PRODUCTION		022922													
WILLIAMSON, J.		WELL #:		4		RRCID -> 115818		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3393 - 3398			
09	300 #	118	-0-	-182	-0-		118 2				N	-0-			10
10	310 #	164	-0-	-146	-0-		164 2				N	-0-			10
11	300 #	4	-0-	-296	-0-		4 2				N	-0-			10
12	279 #	213	-0-	-66	-0-		213 2				N	-0-			10
01	279 #	4	-0-	-275	-0-		4 2				N	-0-			10
02	145 #	NO RPT	-0-	-145	-0-						N	NO RPT			10

WILLIAMSON, J.		WELL #:		1A		RRCID -> 123765		COMPL. DATE 03/27/1987		TOTAL DEPTH 3652		PERF. 3369 - 3373			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			115
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			115

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
TINDALL "D"		WELL #:		1D		RRCID -> 123879		COMPL. DATE 03/20/1987		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3542 - 3570			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TINDALL II		WELL #:		3		RRCID -> 124407		COMPL. DATE 05/26/1987		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3543 - 3566			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LAKE LEON (DUFFER) BRAKA OPERATING, L.L.C. TINDALL SOUTH		//CONT.// //CONT.//	51491 300 088563	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
		WELL #:	3	RRCID ->	124629	COMPL. DATE	07/09/1987	TOTAL DEPTH	3799	PERF.	3522 - 3544
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 #	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-						-0-

FINLEY, J.J.		WELL #:	2	RRCID ->	129491	COMPL. DATE	04/09/1985	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3544 - 3586
09		270 #	209	-0-	-61	-0-	209	2	N	-0-	-0-
10		248 #	229	-0-	-19	-0-	229	2	N	-0-	-0-
11		213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-	-0-
12		233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-	-0-
01		236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-	-0-
*02		216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-	-0-

TINDALL "D"		WELL #:	2D	RRCID ->	130966	COMPL. DATE	05/28/1989	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	3576 - 3610
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

TINDALL "D"		WELL #:	3D	RRCID ->	130967	COMPL. DATE	05/28/1989	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	3554 - 3576
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

NORWOOD		WELL #:	1	RRCID ->	138548	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	3927	PERF.	3635 - 3648
09	153 R	153	-0-	-0-	-0-		153	2	N	-0-	8
10	135 R	135	-0-	-0-	-0-		135	2	N	-0-	8
11	30 #	23	-0-	-7	-0-		23	2	N	-0-	8
12	155 #	21	-0-	-134	-0-		21	2	N	-0-	8
01	155 #	19	-0-	-136	-0-		19	2	N	-0-	8
02	145 #	11	-0-	-134	-0-		11	2	N	-0-	8

TINDALL SOUTH		WELL #:	2	RRCID ->	277576	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3574 - 36600
09		0 #	-0-	-0-	-0-				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-
02		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//	51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BUSTAMANTE RESOURCES LLC			112682										
HANNA, MARGARET			WELL #:	1	RRCID ->	133500	COMPL. DATE	02/24/1988	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3012 -	3020
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
D & R ENTERPRISES			196846										
MCGOUGH			WELL #:	1	RRCID ->	105600	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	3533	PERF.	3495 -	3500
09	635	R	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-			-0-
10	651	#	626	-0-	-25	-0-	626	2	N	-0-			-0-
11	660	#	585	-0-	-75	-0-	585	2	N	-0-			-0-
12	682	#	551	-0-	-131	-0-	551	2	N	-0-			-0-
01	682	#	623	-0-	-59	-0-	623	2	N	-0-			-0-
02	609	#	602	-0-	-7	-0-	602	2	N	-0-			-0-
DFG ENERGY COMPANY LLC			216724										
WATKINS			WELL #:	1	RRCID ->	111951	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3420 -	3430
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
MCCORD, W.H.			WELL #:	1	RRCID ->	126768	COMPL. DATE	01/09/1988	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3546 -	3602
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			239726										
MEAZELL CASEY "A"			WELL #:	1	RRCID ->	066857	COMPL. DATE	06/03/1976	TOTAL DEPTH	4004	PERF.	3511 -	0
09	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-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MEAZELL, CASEY "D"			WELL #:	1	RRCID ->	077368	COMPL. DATE	05/24/1978	TOTAL DEPTH	4009	PERF.	3450 -	3458
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			128
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128

LAKE LEON (DUFFER)			//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		239726											
MEAZELL, CASEY (DANNY) "G"			WELL #:		1	RRCID ->	110982	COMPL. DATE	06/13/1980	TOTAL DEPTH	3832	PERF. 3579 - 3740				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

MEAZELL "H"			WELL #:		1	RRCID ->	121025	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	4008	PERF. 3532 - 3540				
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-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MAZELL "F"			WELL #:		1	RRCID ->	250168	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 3556 - 3559				
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-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FINLEY, CATHERN			WELL #:		268650	RRCID ->	062209	COMPL. DATE	12/16/1974	TOTAL DEPTH	1531	PERF. N/A				
FINLEY J.J.																
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PENDRAGON OIL CO.			WELL #:		651162	RRCID ->	123258	COMPL. DATE	06/11/1986	TOTAL DEPTH	3699	PERF. 3406 - 3415				
FREYSCHLAG																
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	-0-	13	3			Y	-0-				15
10	31 #	8	-0-	-23	-0-	-0-	8	3			Y	-0-				15
11	30 #	7	-0-	-23	-0-	-0-	7	3			Y	-0-				15
12	31 #	7	-0-	-24	-0-	-0-	7	3			Y	-0-				15
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
02	13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-	-0-					Y	NO RPT				15

FREYSCHLAG			WELL #:		2	RRCID ->	124408	COMPL. DATE	01/15/1987	TOTAL DEPTH	3653	PERF. 3436 - 3446				
09	30 #	11	-0-	-19	-0-	-0-	11	3			Y	-0-				13
10	31 #	7	-0-	-24	-0-	-0-	7	3			Y	-0-				13
11	30 #	6	-0-	-24	-0-	-0-	6	3			Y	-0-				13
12	31 #	9	-0-	-22	-0-	-0-	9	3			Y	-0-				13
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
02	11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-	-0-					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	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		8 #		-0-	-0-	-8	-0-	-0-					N	-0-			2
10		8 #		-0-	-0-	-8	-0-	-0-					N	-0-			2
11		7 #		-0-	-0-	-7	-0-	-0-					N	-0-			2
12		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

GANN				WELL #:	3	RRCID ->	126921	COMPL. DATE	11/12/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3580 - 3620				
09		48 R		48	-0-	-0-	-0-	48	3				Y	-0-			20
10		46 R		46	-0-	-0-	-0-	46	3				Y	-0-			20
11		52 R		52	-0-	-0-	-0-	52	3				Y	-0-			20
12		54 R		54	-0-	-0-	-0-	54	3				Y	-0-			20
*01		51 R		51	-0-	-0-	-0-	51	3				Y	-0-			20
02		58 #	NO RPT	-0-	-0-	-58	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

GANN				WELL #:	1	RRCID ->	127732	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3630 - 3640				
09		11 #		8	-0-	-3	-0-	8	3				Y	-0-			-0-
10		8 R		8	-0-	-0-	-0-	8	3				Y	-0-			-0-
11		11 R		11	-0-	-0-	-0-	11	3				Y	-0-			-0-
12		11 #		10	-0-	-1	-0-	10	3				Y	-0-			-0-
*01		14 R		14	-0-	-0-	-0-	14	3				Y	-0-			-0-
02		8 #	NO RPT	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORTON				WELL #:	2	RRCID ->	128366	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	3856	PERF.	3585 - 3630				
09		30 #		18	-0-	-12	-0-	18	3				Y	-0-			11
10		31 #		17	-0-	-14	-0-	17	3				Y	-0-			11
11		30 #		18	-0-	-12	-0-	18	3				Y	-0-			11
12		31 #		19	-0-	-12	-0-	19	3				Y	-0-			11
*01		21 R		21	-0-	-0-	-0-	21	3				Y	-0-			11
02		29 #	NO RPT	-0-	-0-	-29	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

MORTON				WELL #:	3	RRCID ->	128367	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3619 - 3631				
09		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

MORTON				WELL #:	5	RRCID ->	128368	COMPL. DATE	11/02/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3594 - 3617				
09		30 #		29	-0-	-1	-0-	29	3				Y	-0-			12
10		31 #		28	-0-	-3	-0-	28	3				Y	-0-			12
11		30 #		9	-0-	-21	-0-	9	3				Y	-0-			12
12		31 #		7	-0-	-24	-0-	7	3				Y	-0-			12
*01		9 R		9	-0-	-0-	-0-	9	3				Y	-0-			12
02		29 #	NO RPT	-0-	-0-	-29	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

WOODS, D.				WELL #:	1	RRCID ->	133708	COMPL. DATE	09/25/1989	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3639 - 3644				
09		630 #		547	-0-	-83	-0-	547	3				N	-0-			88
10		651 #		548	-0-	-103	-0-	548	3				N	-0-			88
11		630 #		585	-0-	-45	-0-	585	3				N	-0-			88
12		651 #		630	-0-	-21	-0-	630	3				N	-0-			88
*01		666 R		666	-0-	-0-	-0-	666	3				N	-0-			88
02		522 #	NO RPT	-0-	-0-	-522	-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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	
09	360	#	264	-0-	-96	-0-	264	3			N	-0-		50
10	372	#	198	-0-	-174	-0-	198	3			N	-0-		50
11	300	#	227	-0-	-73	-0-	227	3			N	-0-		50
12	310	#	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-		50
01	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-		50
02	261	#	181	-0-	-80	-0-	181	3			N	-0-		50

KIMBRELL				WELL #:	3	RRCID ->	114544	COMPL. DATE	12/07/1984	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3520 - 3550	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964			CNTY: PARKER							
KIMBRELL				WELL #:	1	RRCID ->	122639	COMPL. DATE	01/25/1981	TOTAL DEPTH	3626	PERF.	3572 - 3580	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LAKE MINERAL WELLS (3100 CONGL)				51501 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223										
MASON, VERNELL				WELL #:	1 U	RRCID ->	081018	COMPL. DATE	06/09/1978	TOTAL DEPTH	4590	PERF.	3093 - 3104	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 RHYNE, J.V. 706379
 LAMINACK, R.F. WELL #: 1 RRCID -> 076591 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4072 - 4102

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	240 N	120	-0-	-120	-0-	120 2		N	-0-			-0-
10	217 N	122	-0-	-95	-0-	122 2		N	-0-			-0-
11	210 N	127	-0-	-83	-0-	127 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 076592 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-			-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-			-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-			N	NO RPT			-0-

HOWARD, SARA JANE WELL #: 1 RRCID -> 079704 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4174 - 4185

09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2		N	-0-			-0-
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	50 2		N	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-			N	NO RPT			-0-

HOWARD SARAH JANE WELL #: 2 C RRCID -> 082433 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4221 - 4237

09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
 ROCK CREEK UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 074171 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 4822 PERF. N/A

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

MASON, VERNELL WELL #: 1 L RRCID -> 080211 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4201 - 4206

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223												
MINERAL WELLS CHAMBER OF COMMER. WELL #: 1 RRCID -> 082436 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4223 - 4234												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		30 N	19	-0-	-11	-0-		19	3			-0-
10		31 N	14	-0-	-17	-0-		14	3			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
01		14 N	2	-0-	-12	-0-		2	3			-0-
*02		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3			-0-

STERLING OIL AND GAS 818896												
RIDDLE WELL #: 1 RRCID -> 081814 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4854 - 4864												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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												
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 N	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												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20

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												
09		120 N	105	-0-	-15	-0-		105	2			-0-
10		124 N	85	-0-	-39	-0-		85	2			-0-
11		150 N	76	-0-	-74	-0-		76	2			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-				N	NO RPT	-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												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA) //CONT.// 51501 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 7432223
HOWARD, SARAH JANE WELL #: 2 T RRCID -> 083399 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4531 - 4540

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

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

LAKE NECESSITY (2900) 51505 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
BURTON SERVICES, INC. 112251
HARRIS, ROY L. WELL #: 2 RRCID -> 282550 COMPL. DATE 10/14/1974 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2918 - 2962

09	90 N	26	-0-	-64	-0-	26	2	N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-			-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21	2	N	-0-			-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
LANGFORD ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 144244 COMPL. DATE 02/10/1974 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2874 - 2936

09	DLQ G-10	2	-0-	2	4	2	3	Y	-0-			-0-
10	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
02	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			Y	NO RPT			-0-

LANGFORD ET AL "B" WELL #: 3 RRCID -> 144245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2918 - 2926

09	DLQ G-10	4	-0-	4	9	4	3	Y	-0-			-0-
10	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	3	Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-			-0-
12	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3	Y	-0-			-0-
01	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
02	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT			-0-

LANGFORD, G. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150055 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 3008 PERF. N/A

09	DLQ G-10	1	-0-	1	2	1	3	Y	-0-			-0-
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
02	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAKE WEATHERFORD (CONGLOMERATE) //CONT.// 51615 150 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER														
OXXN //CONT.// 630579														
REAMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 075889 COMPL. DATE 02/20/1978 TOTAL DEPTH 5740 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2		N	-0-			-0-
10		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2		N	-0-			-0-
11		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2		N	-0-			-0-
*12		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
LAKESIDE (CONGL 3960) 51653 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS														
BASA RESOURCES, INC. 053974														
BROWN, J. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 215641 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 3971 - 3990														
09		1530 N	1442	-0-	-88	-0-	1442	2		N	-0-			-0-
10		1581 N	1452	-0-	-129	-0-	1	1	1451	2	N	-0-		-0-
11		1530 N	1350	-0-	-180	-0-	1350	2		N	-0-			-0-
12		1488 N	1359	-0-	-129	-0-	1	1	1358	2	N	-0-		-0-
01		1457 N	1349	-0-	-108	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
02		1305 N	1200	-0-	-105	-0-	1200	2		N	-0-			-0-
HARRELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 215853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3936 - 4027														
09		690 N	514	-0-	-176	-0-	514	2		N	-0-			-0-
10		713 N	515	-0-	-198	-0-	1	1	514	2	N	-0-		-0-
11		660 N	469	-0-	-191	-0-	469	2		N	-0-			-0-
12		527 N	456	-0-	-71	-0-	1	1	455	2	N	-0-		-0-
01		527 N	442	-0-	-85	-0-	442	2		N	-0-			-0-
02		464 N	384	-0-	-80	-0-	384	2		N	-0-			-0-
WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 245166 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 3942														
09		6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	5968	2	39	9	N	35		119
10		6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	6120	2	40	9	N	36		155
11		5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5895	2	39	9	N	35		190
12		6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6064	2	18	9	N	16		206
01		5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	1	1	5844	2	N	109	169 1	146
							120	9						
02		5191 X	5171	-0-	-20	-0-	5135	2	36	9	N	33		179
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651														
SLOAN-MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 192369 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3963 - 3969														
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PETEX 659782														
MISS SARAH WELL #: 1 RRCID -> 098318 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 4457 PERF. 4003 - 4118														
09		1230 N	1184	-0-	-46	-0-	1184	2		N	-0-			47
10		1333 N	1227	-0-	-106	-0-	1227	2		N	-0-			47
11		1260 N	1177	-0-	-83	-0-	1177	2		N	-0-			47
12		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		N	-0-			47
*01		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-			47
*02		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		N	-0-			47

LAKESIDE (CONGL 3960)												
PETEX												
ROBBINS, ETHEL												
//CONT.// 51653 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS												
//CONT.// 659782												
WELL #: 1 RRCID -> 122042 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 4188 PERF. 3945 - 3951												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
09		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-		52
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-		52
11		60 N	38	-0-	-22	-0-	38 2		N	-0-		52
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		52
*01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		52
*02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		52

BROWN-MORRIS												
WELL #: 1 RRCID -> 141319 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3969 - 3973												
09		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-		-0-
10		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2		N	-0-		-0-
11		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	-0-		-0-
12		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2		N	-0-		-0-
*01		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-		-0-
*02		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2		N	-0-		-0-

FROST HEIRS												
WELL #: 1 RRCID -> 154023 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 4024 - 4066												
09		1680 N	724	-0-	-956	-0-	724 2		N	-0-		-0-
10		1767 N	151	-0-	-1616	-0-	151 2		N	-0-		-0-
11		1710 N	445	-0-	-1265	-0-	445 2		N	-0-		-0-
12		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-		-0-
*01		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-		-0-
*02		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-		-0-

LAKESIDE (CADDO)												
SO OPERATING COMPANY												
ALEXANDER												
51688 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
800281												
WELL #: 1 RRCID -> 118789 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2372 - 2434												
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		-0-
11		60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3		N	-0-		-0-
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		-0-
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-
02		58 N	55	-0-	-3	-0-	55 3		N	-0-		-0-

T-SQUARE PETROLEUM CO.												
STANDLEY												
833912												
WELL #: 1 RRCID -> 106963 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2364 - 2474												
09	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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

3 S PRODUCTION, INC.												
CLARK												
953796												
WELL #: 2 RRCID -> 278561 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2322 - 2438												
09		405 N	405	-0-	-0-	-0-	390 3	15 9	N	14	127 1	18
10		434 N	398	-0-	-36	-0-	396 3	2 9	N	2		20
11		390 N	334	-0-	-56	-0-	328 3	6 9	N	5		25
12		434 N	354	-0-	-80	-0-	350 3	4 9	N	4		29
01		403 N	345	-0-	-58	-0-	342 3	3 9	N	3		32
*02		333 N	333	-0-	-0-	-0-	329 3	4 9	N	4		36

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142

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

LANEY, NE (STRAWN 2700)		51918 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH						
MARKHAM LIVESTOCK COMPANY		526294												
SIRMAN		WELL #:		1		RRCID -> 066959		COMPL. DATE 03/27/1975		TOTAL DEPTH 4600		PERF. N/A		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANGFORD (DUFFER)		51926 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
FOAG, INC.		274964												
FISHBACK		WELL #:		1		RRCID -> 102161		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 3977		PERF. 3952 - 3958		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LANGFORD, P.C.		WELL #:		2		RRCID -> 126919		COMPL. DATE 10/21/1983		TOTAL DEPTH 4058		PERF. 4034 - 4044		
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-			-0-
10	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-			-0-
11	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-			-0-
12	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262		WELL #:		1		RRCID -> 203030		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3977 - 4025	
09	4620 X	4253	-0-	-367	-0-	4253	2			N	-0-			-0-	
10	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-			-0-	
11	3360 X	2842	-0-	-518	-0-	2842	2			N	-0-			-0-	
12	4402 X	1852	-0-	-2550	-0-	1852	2			N	-0-			-0-	
01	4929 X	3979	-0-	-950	-0-	3979	2			N	-0-			-0-	
02	4611 X	2417	-0-	-2194	-0-	2417	2			N	-0-			-0-	

LANGFORD (DUFFER)		//CONT.//		51926 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
PARKS, RHONE INC.				641520											
LANGFORD, G.R. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	049853	COMPL. DATE	12/03/1970	TOTAL DEPTH	3954	PERF.	3913	-	0
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-				-0-
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-				-0-
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-				-0-
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-				-0-
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-				-0-
02		58 N	48	-0-	-10	-0-	48	2		N	-0-				-0-

LANGFORD "A"				WELL #:	2	RRCID ->	164290	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3962	-	3985
09		1560 N	1499	-0-	-61	-0-	1499	2		N	-0-				-0-
10		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2		N	-0-				-0-
11		1380 N	1350	-0-	-30	-0-	1350	2		N	-0-				-0-
12		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2		N	-0-				-0-
01		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-				-0-
02		1305 N	759	-0-	-546	-0-	759	2		N	-0-				-0-

LANGFORD (RANGER)				51926 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
PARKS, RHONE INC.				641520											
LONG, J. B.				WELL #:	1	RRCID ->	100994	COMPL. DATE	07/10/1982	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3726	-	3734
09		2520	3267	-0-	747	13789	3267	2		N	-0-				-0-
10		11352 X	3424	-0-	-7928	5861	3424	2		N	-0-				-0-
11		3424	3226	-0-	-198	5663	3226	2		N	-0-				-0-
12		5580	3184	-0-	-2396	3267	3184	2		N	-0-				-0-
01		5580	3286	-0-	-2294	973	3286	2		N	-0-				-0-
02		3190 #	1924	-0-	-1266	-0-	1924	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
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-				10
10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-				10
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-				10
*02		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	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
09		360 N	234	-0-	-126	-0-	234	2		N	-0-				-0-
10		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-				-0-
11		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-				-0-
12		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-				-0-
01		310 N	147	-0-	-163	-0-	147	2		N	-0-				-0-
02		290 N	126	-0-	-164	-0-	126	2		N	-0-				-0-

LAYMOND (M.F. LIME)				52507 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROWN							
MUCKLEROY GAS				592422											
MUCKLEROY				WELL #:	3	RRCID ->	115222	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	2559	-	2578
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-				-0-
10		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-				-0-
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-				-0-
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-				-0-
*01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-				-0-
02		203 N	NO RPT	-0-	-203	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAZY BEND GAS (STRAWN)		52525 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761												
CHENAULT "B"		WELL #:		RRCID ->	114816	COMPL. DATE	06/09/1984	TOTAL DEPTH	2216	PERF.	1895 - 1972			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
PLUGGED AND ABANDONED _____												10/04/2016		

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
RICHARDS J. H.		448761												
		WELL #:	1	RRCID ->	060169	COMPL. DATE	09/21/1974	TOTAL DEPTH	2370	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR		726791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
		448761												
		WELL #:	1	RRCID ->	075168	COMPL. DATE	12/31/1976	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	N/A			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2485					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2485					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2485					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2485					N	NO RPT			-0-

NELSON UNIT		726791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
		448761												
		WELL #:	1	RRCID ->	092763	COMPL. DATE	01/12/1980	TOTAL DEPTH	1964	PERF.	1799 - 1810			
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BODIFORD		726791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
		448761												
		WELL #:	1	RRCID ->	092994	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	2315	PERF.	2027 - 2039			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAZY BEND GAS (STRAWN) //CONT.// 52525 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
 MOSIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092995 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1813 - 1870

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
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 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

09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		12
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12

PHILLIPS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113532 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1815 - 1890

09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 114545 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1876 - 1977

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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
LAZY BEND (STRAWN 1950)		//CONT.//		52525	700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791											
KERBY-BROCK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	109575	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1905	-	2040	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
NELL-RACHEL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	112348	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	2397	PERF.	1689	-	2055	
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-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LEDBETTER, (MARBLE FALLS)		52829		100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ERATH							
LEDBETTER, JERRY D. CO.		493712													
LEDBETTER		WELL #:		1	RRCID ->	104853	COMPL. DATE	02/11/1983	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3756	-	3855	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DIANE MARIE		WELL #:		1	RRCID ->	107736	COMPL. DATE	07/15/1983	TOTAL DEPTH	4118	PERF.	3681	-	3841	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LEDBETTER (LAKE) //CONT.// 52829 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
FOAG, INC. //CONT.// 274964
MING HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 017863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

LEDBETTER (RANGER) 52829 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
LOWRANCE INC. 511345
HARRELL, C.J. WELL #: 2 RRCID -> 083577 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3724 - 3792

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					9
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					9
11	840 N	734	-0-	-106	-0-	734	3			Y	-0-					9
12	961 N	596	-0-	-365	-0-	596	3			Y	-0-					9
01	837 N	745	-0-	-92	-0-	745	3			Y	-0-					9
*02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					9

HARRELL WELL #: 6 RRCID -> 094666 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3701 - 3708

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					9
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					9
11	480 N	452	-0-	-28	-0-	452	3			Y	-0-					9
12	527 N	375	-0-	-152	-0-	375	3			Y	-0-					9
01	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	3			Y	-0-					9
02	435 N	361	-0-	-74	-0-	361	3			Y	-0-					9

HARRELL WELL #: 5 RRCID -> 106874 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3701 - 3717

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					38
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					38
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					38
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					38
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					38
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					38

LEDBETTER (RANGER 3620) 52829 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
PARKS, RHONE INC. 641520
LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 103382 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3620 - 3628

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					98
02	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	300 N	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	310 N	228	-0-	-82	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LEE RAY (BOND)		//CONT.//		52900 071	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
BROWN "A"				WELL #: 2	RRCID -> 115322	COMPL. DATE 01/05/1985	TOTAL DEPTH 4009	PERF. 3570	- 3582		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1590 N	1114	-0-	-476	-0-	1114 3	N	-0-			-0-
10	1271 N	11	-0-	-1260	-0-	11 3	N	-0-			-0-
11	1620 N	1023	-0-	-597	-0-	1023 3	N	-0-			-0-
12	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 3	N	-0-			-0-
01	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 3	N	-0-			-0-
*02	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 3	N	-0-			-0-

BROWN "A"				WELL #: 1	RRCID -> 118513	COMPL. DATE 09/19/1985	TOTAL DEPTH 3810	PERF. 3560	- 3570		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WEST, R. L. BROWN				WELL #: 3	RRCID -> 122531	COMPL. DATE 10/15/1986	TOTAL DEPTH 3860	PERF. 3630	- 3640		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			55

WINCHELL				WELL #: 1	RRCID -> 125099	COMPL. DATE 09/01/1987	TOTAL DEPTH 3856	PERF. 3560	- 3570		
09	420 N	310	-0-	-110	-0-	310 3	N	-0-			-0-
10	279 N	18	-0-	-261	-0-	18 3	N	-0-			-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-			-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-			-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-			-0-
02	348 N	2	-0-	-346	-0-	2 3	N	-0-			-0-

LEE RAY (CADDO)				52900 213	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS				
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262							
CALLOWAY				WELL #: 1A	RRCID -> 285926	COMPL. DATE 10/01/2018	TOTAL DEPTH 3772	PERF. 3306	- 3314		
09	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2	N	-0-			-0-
10	1674 N	1419	-0-	-255	-0-	1419 2	N	-0-			-0-
11	1440 N	1350	-0-	-90	-0-	1350 2	N	-0-			-0-
12	1426 N	1317	-0-	-109	-0-	1317 2	N	-0-			-0-
01	1426 N	1320	-0-	-106	-0-	1320 2	N	-0-			-0-
02	1305 N	1195	-0-	-110	-0-	1195 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		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

LEE RAY (CADD)		52900 213		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
SAFARI RESOURCES, LLC		743194									
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09		7590 X	6525	-0-	-1065	-0-	6474 2	51 9	N	46	149
10		7843 X	6576	-0-	-1267	-0-	6523 2	53 9	N	48	51
11		6570 X	6239	-0-	-331	-0-	6171 2	68 9	N	62	77
12		6758 X	6325	-0-	-433	-0-	6251 2	74 9	N	67	51
01		6758 X	6267	-0-	-491	-0-	6203 2	64 9	N	58	109
02		6322 X	NO RPT	-0-	-6322	-0-			N	NO RPT	109

LEE RAY (DUFFER LIME)		52900 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
ANDERSON PRODUCTION		022922									
WARD, E. J.		WELL #:		5		RRCID -> 017919		COMPL. DATE 06/30/1943		TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3646 - 3665	
09		60 N	54	-0-	-6	-0-	21 2	33 9	N	30	88
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	6 2	24 9	N	22	110
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	35 2	25 9	N	23	133
12		62 N	47	-0-	-15	-0-	36 2	11 9	N	10	143
*01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-	143
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-			N	NO RPT	143

WRIGHT, W.B. "A"		WELL #:		4		RRCID -> 120512		COMPL. DATE 11/18/1985		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3654 - 3666	
09		240 N	73	-0-	-167	-0-	73 2		N	-0-	70
10		155 N	41	-0-	-114	-0-	41 2		N	-0-	70
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-	70
12		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-	70
*01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-	70
02		145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-			N	NO RPT	70

HEROD, BILL		379925		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
CHESLEY, J. E.		WELL #:		2A		RRCID -> 017912		COMPL. DATE 10/03/1930		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3757 - 3774	
09		210 N	102	-0-	-108	-0-	102 2		N	-0-	-0-
10		217 N	95	-0-	-122	-0-	95 2		N	-0-	-0-
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-	-0-
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-	-0-
*01		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-	-0-
02		116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-			N	NO RPT	-0-

O'CONNOR, C. L.		WELL #:		3		RRCID -> 061228		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 4056 PERF. N/A	
09		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-	-0-
10		403 N	70	-0-	-333	-0-	70 2		N	-0-	-0-
11		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-	-0-
12		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-	-0-
*01		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-	-0-
02		522 N	NO RPT	-0-	-522	-0-			N	NO RPT	-0-

MCCONNELL-MORELAND		WELL #:		1		RRCID -> 076832		COMPL. DATE 05/21/1978		TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A	
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-	-0-
10		93 N	58	-0-	-35	-0-	58 2		N	-0-	-0-
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-	-0-
12		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-	-0-
*01		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-	-0-
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-			N	NO RPT	-0-

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.// 52900 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
HEROD, BILL		//CONT.// 379925							
CHESLEY, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 085310		COMPL. DATE 10/27/1979		TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3781 - 3834	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2	N	-0-	-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2	N	-0-	-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-	-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-	-0-
*01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-	-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-		N	NO RPT	-0-

WINCHELL, H. L.		WELL #: 1		RRCID -> 152826		COMPL. DATE 01/02/1995		TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3748 - 3773	
09	660 N	601	-0-	-59	-0-	601 2	N	-0-	93
10	682 N	46	-0-	-636	-0-	46 2	N	-0-	93
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-	93
12	620 N	319	-0-	-301	-0-	319 2	N	-0-	93
*01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2	N	-0-	93
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-		N	NO RPT	93

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355		RRCID -> 142473		COMPL. DATE 06/20/1992		TOTAL DEPTH 3928 PERF. 3810 - 3820	
HART ESTATE		WELL #: 2							
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	206 3	N	-0-	-0-
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	190 3	N	-0-	-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-	-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-	-0-
*01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-	-0-
*02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-	-0-

PETEX		659782		RRCID -> 017916		COMPL. DATE 11/02/1947		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3804 - 3820	
GROVES, W. H.		WELL #: 12							
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	794 2	55 9 N	50	97
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	858 2	22 9 N	20	117
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	775 2	31 9 N	28	145
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	716 2	44 9 N	40	145
*01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	542 2	22 9 N	20	60
*02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	747 2	32 9 N	29	89

WARD, E. J.		WELL #: 7		RRCID -> 017920		COMPL. DATE 02/25/1955		TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3650 - 3672	
09	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4859 2	N	-0-	-0-
10	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6598 2	N	-0-	-0-
11	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	6038 2	N	-0-	-0-
12	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6581 2	N	-0-	-0-
*01	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	6107 2	N	-0-	-0-
*02	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5784 2	N	-0-	-0-

GROVES, W H		WELL #: 6		RRCID -> 083764		COMPL. DATE 07/04/1947		TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3924 - 3934	
09	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2147 2	42 9 N	38	156 1
10	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258 2	N	-0-	31
11	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2197 2	17 9 N	15	46
12	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2327 2	52 9 N	47	71
*01	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2127 2	46 9 N	42	113
*02	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2057 2	26 9 N	24	137

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694							
SMITH-EBC #1				WELL #: 1	RRCID -> 087986	COMPL. DATE 03/10/1980	TOTAL DEPTH 3874	PERF. 3775	- 3781		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WEST, R. L. BROWN				WELL #: 1	RRCID -> 123048	COMPL. DATE 11/29/1986	TOTAL DEPTH 3861	PERF. 3770	- 3790		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SMITH-EBC #2				WELL #: 2	RRCID -> 123705	COMPL. DATE 01/12/1987	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 3774	- 3782		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
BROWN				WELL #: 1	RRCID -> 087981	COMPL. DATE 03/25/1980	TOTAL DEPTH 3939	PERF. 3716	- 3724		
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-		-0-
10	155 N	7	-0-	-148	-0-	7 3		N	-0-		-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-		-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-		-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-		-0-
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-		-0-
PHILLIPS-CHESLEY				WELL #: 1	RRCID -> 114906	COMPL. DATE 08/10/1984	TOTAL DEPTH 4106	PERF. 3888	- 3894		
09	90 N	1	-0-	-89	-0-	1 3		N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LEE RAY (DUFFER LIME 3782)				52900 435	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726							
WHITE				WELL #: 3	RRCID -> 105893	COMPL. DATE 04/22/1983	TOTAL DEPTH 4135	PERF. 3880	- 3984		
09	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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LEE RAY (DUFFER LIME 3782)		//CONT.//		52900 435	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
WHITE "II"		WELL #:		2A	RRCID ->	113129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3917	PERF.	3742 - 3762
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LEE RAY (LAKE)				52900 568	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
ANDERSON PRODUCTION				022922								
MCCLLELLAND, C. M.		WELL #:		3	RRCID ->	017891	COMPL. DATE	06/20/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3692 - 3728
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2			-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2			-0-
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	-0-	148	2			-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2			-0-
*01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2			-0-
02	145	N	NO RPT	-0-	-145	-0-	-0-				NO RPT	-0-

HAMILTON, DAN -B-		WELL #:		1B	RRCID ->	073372	COMPL. DATE	10/11/1977	TOTAL DEPTH	3802	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	120	N	50	-0-	-70	-0-	-0-	50	2			94
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	-0-	88	2			94
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2			94
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2			94
*01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2			94
02	87	N	NO RPT	-0-	-87	-0-	-0-				NO RPT	94

CHOATE, JIM		WELL #:		4	RRCID ->	078474	COMPL. DATE	08/09/1978	TOTAL DEPTH	4064	PERF.	3603 - 3697
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	542	2			26
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	555	2			26
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	472	2			26
12	465	N	429	-0-	-36	-0-	-0-	429	2			26
*01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	463	2			26
02	435	N	NO RPT	-0-	-435	-0-	-0-				NO RPT	26

DOWNIE		WELL #:		3	RRCID ->	086979	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3654 - 3712
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	1710	N	665	-0-	-1045	-0-	-0-	665	2			30
10	1767	N	766	-0-	-1001	-0-	-0-	766	2			30
11	1230	N	744	-0-	-486	-0-	-0-	744	2			30
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	699	2			30
*01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	602	2			30
02	725	N	NO RPT	-0-	-725	-0-	-0-				NO RPT	30

WEDDINGTON, R. B. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	148353	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3672 - 3682
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	120	N	88	-0-	-32	-0-	-0-	88	2			43
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	-0-	92	2			43
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	-0-	89	2			43
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	-0-	84	2			43
*01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2			43
02	87	N	NO RPT	-0-	-87	-0-	-0-				NO RPT	43

LEE RAY (LAKE) BRAKA OPERATING, L.L.C. CHILDERS		//CONT.//	52900 568 088563	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		-0-
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	93 2		-0-
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	57 2		-0-
12	124 N	31	-0-	-93	-0-	31 2		-0-
01	93 N	47	-0-	-46	-0-	47 2		-0-
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		-0-

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. GROVE, W. H., ESTATE -A-			105675					
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. KLEINER			239726					
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	423 2	9 9	74
10	496 N	457	-0-	-39	-0-	455 2	2 9	76
11	450 N	422	-0-	-28	-0-	422 2		76
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	431 2	13 9	88
01	465 N	437	-0-	-28	-0-	425 2	12 9	99
*02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		99

PETEX HOLLAND, K. D.			659782					
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		-0-
10	713 N	683	-0-	-30	-0-	683 2		-0-
11	690 N	649	-0-	-41	-0-	649 2		-0-
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		-0-
*01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		-0-
*02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		-0-

GROVES, W. H.								
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2		100
10	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2		100
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2		100
12	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		100
*01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2		100
*02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2		100

GROVES, W. H.								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			19

LEE RAY (LAKE)		//CONT.//		52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782								
GROVE, W H		WELL #:		14	RRCID ->	208956	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	4097	PERF.	3562 - 3888
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	
09		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-		-0-
10		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-		-0-
11		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-		-0-
12		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-		-0-
*01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-		-0-
*02		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-		-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694							CNTY: STEPHENS			
BROWN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	118682	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	4003	PERF.	3444 - 3450
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		713291							CNTY: STEPHENS			
HITTSOON -B-		WELL #:		2	RRCID ->	017881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3918	PERF.	3364 - 3383
09	100 N	59	-0-	-41	-0-	414	58 3	1 9	Y	1		176
10	414 N	-0-	-0-	-414	-0-	-0-			Y	4		180
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			Y	4		184
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			Y	1		185
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		186
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		187

LEE RAY (MISS.)		52900 710							CNTY: STEPHENS			
ANDERSON PRODUCTION		022922										
BROOKS, N.A.		WELL #:		2	RRCID ->	123183	COMPL. DATE	01/12/1987	TOTAL DEPTH	3904	PERF.	3740 - 3750
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-		-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2			N	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-		-0-
12	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		713291							CNTY: STEPHENS			
HITTSOON -B-		WELL #:		1	RRCID ->	131911	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	3769	PERF.	3704 - 3724
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3			Y	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LEE RAY (RANGER)		52900 781							CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION		022922										
WRIGHT, W.B.		WELL #:		1	RRCID ->	117094	COMPL. DATE	06/07/1985	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3632 - 3639
09	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2			N	-0-		67
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2			N	-0-		67
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-		67
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2			N	-0-		67
*01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-		67
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-	-0-			N	NO RPT		67

LEE RAY (RANGER) ANDERSON PRODUCTION WRIGHT, W.B.		//CONT.// 52900 781 //CONT.// 022922		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
WELL #: 201		RRCID -> 120288		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH 4032		PERF. 3688		- 3704				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-			-0-
10	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
02	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT			-0-

WRIGHT, W.B.		WELL #: 301		RRCID -> 123184		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3650		- 3664		
09	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
*01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT			-0-

WARD, E. J.		WELL #: 6		RRCID -> 217392		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3540		- 3556		
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-			111
10	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-			111
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	48	2	9	9	N	8			119
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			119
*01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			119
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT			119

BUSTAMANTE RESOURCES LLC GUNSIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 087603		COMPL. DATE 03/26/1980		TOTAL DEPTH 4134		PERF. 3030		- 3938		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOGUL RESOURCES, LLC WRIGHT & HARRELL		WELL #: 4		RRCID -> 017904		COMPL. DATE 06/16/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3666		- 3680		
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC HITTON -C-		WELL #: 2		RRCID -> 033315		COMPL. DATE 05/11/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3625		- 3635		
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-			-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-			-0-
*02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			-0-

LEE RAY (STRAWN SHALLOW)				52900 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
SAFARI RESOURCES, LLC				743194								
CALLAWAY				WELL #: 3	RRCID -> 017867	COMPL. DATE 03/22/2014	TOTAL DEPTH 2047	PERF. 2007 - 2047				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CALLAWAY				WELL #: 4	RRCID -> 017868	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2042	PERF. 2007 - 2042				
09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-	-0-
10	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-	-0-
11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-	-0-
12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-	-0-
*01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-	-0-
02	1102 N	NO RPT	-0-	-1102	-0-					N	NO RPT	-0-

ELLIOTT, G. W.				WELL #: 9	RRCID -> 017870	COMPL. DATE 06/27/2014	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 2069 - 2150				
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HENRY, S. M.				WELL #: 3	RRCID -> 017872	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2095	PERF. 2075 - 2095				
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-	-0-
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-	-0-
11	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-	-0-
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-	-0-
*01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-	-0-
02	435 N	NO RPT	-0-	-435	-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				
09	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-	-0-
10	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-	-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-	-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-	-0-
*01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-	-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LEONARD (DUFFER)		53275 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782												
STRIEGLER		WELL #: 1		RRCID -> 110263		COMPL. DATE 02/28/1984		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3995 - 4001						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2			N	-0-			-0-
10		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2			N	-0-			-0-
11		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2			N	-0-			-0-
12		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2			N	-0-			-0-
*01		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2			N	-0-			-0-
*02		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2			N	-0-			-0-

FAMBRO CC		WELL #: 2		RRCID -> 163660		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3884 - 3894						
09		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2			N	-0-			-0-
10		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2			N	-0-			-0-
11		480 N	462	-0-	-18	-0-	462 2			N	-0-			-0-
12		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2			N	-0-			-0-
*01		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2			N	-0-			-0-
*02		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2			N	-0-			-0-

LESIKAR (ATOKA)		53332 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
CHAPPARAL OPERATING CO.		146225												
LESIKAR, WM.		WELL #: B 1		RRCID -> 099952		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH 4251 PERF. 4121 - 4251						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02		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						
09		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2			N	-0-			15
10		1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1071 2			N	-0-			15
11		1050 N	1023	-0-	-27	-0-	1014 2	9 9		N	8			23
12		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2			N	-0-			23
*01		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2			N	-0-			23
*02		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2			N	-0-			23

TOMLIN "2022" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227488		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3906 - 3923						
09		870 N	849	-0-	-21	-0-	849 2			N	-0-			15
10		899 N	864	-0-	-35	-0-	864 2			N	-0-			15
11		870 N	817	-0-	-53	-0-	817 2			N	-0-			15
12		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2			N	-0-			15
*01		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2			N	-0-			15
*02		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2			N	-0-			15

BLACKBURN, W. R. "30" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236882		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3846 - 3864						
09		1590 N	1401	-0-	-189	-0-	1401 2			N	-0-			21
10		1550 N	1390	-0-	-160	-0-	1390 2			N	-0-			21
11		1410 N	658	-0-	-752	-0-	658 2			N	-0-			21
12		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2180 2	39 9		N	35			56
*01		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2542 2	43 9		N	39			95
*02		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1222 2	28 9		N	25	109 1		11

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
PETEX		//CONT.//		659782											
DYE, JIMMY "24"		WELL #:		1	RRCID ->	241642	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	4358	PERF. 4106 - 4114				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1		8

TRAMMELL "30"		WELL #:		1	RRCID ->	244396	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	4090	PERF. 3874 - 3912				
09	240 N	31	-0-	-209	-0-	16	2	15	9	N	14				49
10	248 N	11	-0-	-237	-0-	11	2			N	-0-				49
11	120 N	14	-0-	-106	-0-	14	2			N	-0-				49
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	30	1		19

KELSO "9" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	245688	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	4132	PERF. 3882 - 3894				
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-				-0-
10	1023 N	871	-0-	-152	-0-	871	2			N	-0-				-0-
11	990 N	601	-0-	-389	-0-	601	2			N	-0-				-0-
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-				-0-
*01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-				-0-
*02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-				-0-

HARPER "10" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259871	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3867 - 3880				
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-				25
10	806 N	683	-0-	-123	-0-	683	2			N	-0-				25
11	780 N	621	-0-	-159	-0-	621	2			N	-0-				25
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-				25
*01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-				25
*02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-				25

DYE "30" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261976	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 3853 - 3881				
09	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-				28
10	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-				28
11	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-				28
12	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-				28
*01	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-				28
*02	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-				28

KELSO "9" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	267542	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3879 - 3891				
09	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-				-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615										
WHITESIDE "11" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	232540	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	4185	PERF.	3939 - 3944	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-
10	496 N	367	-0-	-129	-0-	367	2			N	-0-			-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-					N	NO RPT			-0-

SHORTES-BEENE "12"				WELL #:	1	RRCID ->	235693	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	4153	PERF.	3940 - 3964	
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	56	2	9	9	N	8			143
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			143
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			143
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			143
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143
02	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			143

SHORTES-BEENE "12"				WELL #:	2	RRCID ->	236962	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	4176	PERF.	3942 - 3980	
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT			-0-

ROGERS HEIRS "2024" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	238040	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	4124	PERF.	3890 - 3908	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROGERS HEIRS "2024" UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	241276	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3934 - 3952	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITESIDE "11" UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	241451	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	4175	PERF.	3952 - 3974	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOX "2021"				WELL #:	1	RRCID ->	242066	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	4102	PERF.	3870 - 3880	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6

OIL AND GAS DIVISION

LETHCOE (CONGL.) //CONT.// 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615
 DOUGLAS "3399" WELL #: 2 RRCID -> 259812 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3916 - 3924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			27
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

LIBERTY OAK (BIG SALINE) 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 CALLOWAY, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 084174 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3451 - 3504

09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-			-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-			-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-			-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-			-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-			-0-
*02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-			-0-

HAMMOND, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 084175 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3438 - 3470

09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21	2	N	-0-			-0-

YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 084176 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3493 - 3627

09	660 N	623	-0-	-37	-0-	623	2	N	-0-			-0-
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	N	-0-			-0-
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-			-0-
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2	N	-0-			-0-
01	682 N	671	-0-	-11	-0-	671	2	N	-0-			-0-
02	638 N	612	-0-	-26	-0-	612	2	N	-0-			-0-

HAMMOND, E R WELL #: 2 RRCID -> 084177 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3487 - 3502

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEXAGON OIL AND GAS INC. 383200
 CALLAWAY WELL #: 1 RRCID -> 103829 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3518 - 3618

09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2	N	-0-			15
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			15
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			15
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			15
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			15
*02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			15

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200										
MIZE,R.B. "H"		WELL #:		1	RRCID ->	121708	COMPL. DATE	07/13/1986	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3464 - 3555		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		180 N	34	-0-	-146	-0-		34	2	N	-0-		3	
10		257 N	257	-0-	-0-	-0-		257	2	N	-0-		3	
11		305 N	305	-0-	-0-	-0-		305	2	N	-0-		3	
12		170 N	170	-0-	-0-	-0-		170	2	N	-0-		3	
01		248 N	160	-0-	-88	-0-		160	2	N	-0-		3	
02		290 N	137	-0-	-153	-0-		160	2	N	-0-		3	

MIZE,R.B. "J"		WELL #:		1	RRCID ->	122535	COMPL. DATE	11/03/1986	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3678 - 3706
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC		425820		WELL #:		1	RRCID ->	085382	COMPL. DATE	01/30/1979	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3487 - 3509
MAYBERRY, L. H.														
09		90 N	52	-0-	-38	-0-		52	3	N	-0-		-0-	
10		149 N	149	-0-	-0-	-0-		149	3	N	-0-		-0-	
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	3	N	-0-		-0-	
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	3	N	-0-		-0-	
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	3	N	-0-		-0-	
02		87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-				N	NO RPT		-0-	

MOODY-CRAWFORD		WELL #:		1	RRCID ->	085555	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	4526	PERF.	3494 - 3522
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CARAWAY		WELL #:		10	RRCID ->	087077	COMPL. DATE	11/10/1979	TOTAL DEPTH	4698	PERF.	3712 - 3796
09		30 N	19	-0-	-11	-0-		19	3	N	-0-	-0-
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	3	N	-0-	-0-
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	3	N	-0-	-0-
12		31 N	27	-0-	-4	-0-		27	3	N	-0-	-0-
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	3	N	-0-	-0-
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-				N	NO RPT	-0-

MOODY-CRAWFORD		WELL #:		2	RRCID ->	146095	COMPL. DATE	04/19/1993	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3532 - 3550
09		14 N	7	-0-	-7	-0-		7	3	N	-0-	-0-
10		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		7 N	4	-0-	-3	-0-		4	3	N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH						
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889											
I.W YOUNG G V				WELL #:	1	RRCID ->	083012	COMPL. DATE	06/19/1979	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3454	-	3532
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		1200 N	1148	-0-	-52	-0-		33	1	1115	2	N	-0-		93
10		1209 N	1197	-0-	-12	-0-		33	1	1164	2	N	-0-		93
11		1140 N	1139	-0-	-1	-0-		26	1	1113	2	N	-0-		93
12		1178 N	1166	-0-	-12	-0-		22	1	1144	2	N	-0-		93
01		1209 N	1151	-0-	-58	-0-		33	1	1118	2	N	-0-		93
02		1102 N	1101	-0-	-1	-0-		29	1	1072	2	N	-0-		93

I. W. YOUNG G V				WELL #:	2	RRCID ->	085610	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	4293	PERF.	3482	-	3535
09		270 N	249	-0-	-21	-0-		7	1	242	2	N	-0-		-0-
10		279 N	259	-0-	-20	-0-		7	1	252	2	N	-0-		-0-
11		249 N	249	-0-	-0-	-0-		6	1	243	2	N	-0-		-0-
12		253 N	253	-0-	-0-	-0-		5	1	248	2	N	-0-		-0-
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-		7	1	246	2	N	-0-		-0-
*02		236 N	236	-0-	-0-	-0-		6	1	230	2	N	-0-		-0-

PENDRAGON OIL CO.				WELL #:	1	RRCID ->	103824	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	3471	PERF.	3348	-	3356
PIERCE "A"															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				WELL #:	1	RRCID ->	085124	COMPL. DATE	12/20/1978	TOTAL DEPTH	4594	PERF.	3578	-	3758
QUARLES B															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				WELL #:	1	RRCID ->	094072	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	4576	PERF.	3556	-	3568
QUARLES															
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SWAIM, CHARLES				WELL #:	1	RRCID ->	088784	COMPL. DATE	05/17/1980	TOTAL DEPTH	4268	PERF.	3448	-	3462
HAMMOND, E.R.															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	98				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	98				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	98				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	98				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	98				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	98				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH			
SWAIM, CHARLES		//CONT.//		831570							
HAMMOND, E.R.		WELL #:		3	RRCID ->	088785	COMPL. DATE	05/17/1980	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 3476 - 3510
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	151		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	151		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	151		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	151		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	151		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	151		N	NO RPT		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964				CNTY: ERATH			
BOSTIC, BOSTIC & HUNT		WELL #:		1	RRCID ->	084760	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	4404	PERF. 3484 - 3940
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613 3	N	-0-		-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623 3	N	-0-		-0-
11	630	N	566	-0-	-64	-0-	566 3	N	-0-		-0-
12	620	N	579	-0-	-41	-0-	579 3	N	-0-		-0-
01	620	N	593	-0-	-27	-0-	593 3	N	-0-		-0-
02	551	N	534	-0-	-17	-0-	534 3	N	-0-		-0-

TORCH OPERATING LLC				862620				CNTY: ERATH			
GRISWOLD, G. O.		WELL #:		1	RRCID ->	084202	COMPL. DATE	11/15/1977	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 3340 - 3374
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

HEARN-SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	104494	COMPL. DATE	08/25/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3368 - 3379
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WESTERMAN, L. D.		WELL #:		1	RRCID ->	105182	COMPL. DATE	01/05/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2630 - 2640
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	78 1	1489 3	N	7		7
10	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	69 1	1439 3	N	47	54 1	-0-
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	55 1	1299 3	N	25	25 1	-0-
12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	55 1	1275 3	N	36	24 1	12
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	60 1	1369 3	N	55	45 1	22
*02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	63 1	1307 3	N	27	49 1	-0-

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		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	19 1	363 3	N	-0-		-0-
10	496 N	403	-0-	-93	-0-	18 1	371 3	N	13	13 1	-0-
11	420 N	396	-0-	-24	-0-	18 1	371 3	N	6	6 1	-0-
12	403 N	390	-0-	-13	-0-	16 1	371 3	N	3	2 1	1
01	403 N	367	-0-	-36	-0-	15 1	335 3	N	15	13 1	3
02	377 N	336	-0-	-41	-0-	17 1	311 3	N	9	12 1	-0-

COUNTY LINE 11		WELL #: A 9		RRCID -> 181148		COMPL. DATE 02/01/2001			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4014		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8 1	155 3	N	-0-		-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7 1	153 3	N	5	5 1	-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	6 1	161 3	N	2	2 1	-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	10 1	232 3	N	3	3 1	-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	5 1	111 3	N	10	8 1	2
02	174 N	75	-0-	-99	-0-	11 1	70 3	N	2	4 1	-0-

COUNTY LINE 12		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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	12 1	126 3	N	2		46
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	11 1	124 3	N	4	4 1	46
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	10 1	105 3	N	1	2 1	45
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	15 1	130 3	N	3	2 1	46
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9 1	137 3	N	5	4 1	47
*02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14 1	141 3	N	3	5 1	45

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
 COUNTY LINE 11 WELL #: 10A RRCID -> 182009 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4020 - 4040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	N	-0-			-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	N	5	5	1	-0-
						6	9							
11	240 N	195	-0-	-45	-0-	8	1	183	3	N	4	4	1	-0-
						4	9							
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	3	3	1	-0-
						3	9							
01	248 N	220	-0-	-28	-0-	9	1	200	3	N	10	8	1	2
						11	9							
02	203 N	151	-0-	-52	-0-	7	1	138	3	N	5	7	1	-0-
						6	9							

COUNTY LINE 11 WELL #: A 16 RRCID -> 183276 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 4033 - 4067

09	150 N	123	-0-	-27	-0-	6	1	117	3	N	-0-			-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	4	4	1	-0-
						4	9							
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	3	3	1	-0-
						3	9							
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	N	3	3	1	-0-
						3	9							
01	217 N	175	-0-	-42	-0-	7	1	161	3	N	6	5	1	1
						7	9							
02	145 N	120	-0-	-25	-0-	5	1	111	3	N	4	5	1	-0-
						4	9							

COUNTY LINE 11 WELL #: A 18 RRCID -> 183301 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4043 - 4067

09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	1			3
						1	9							
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	4	4	1	3
						4	9							
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	N	2	2	1	3
						2	9							
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	N	4	3	1	4
						4	9							
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	N	6	5	1	5
						7	9							
*02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	3	6	1	2
						3	9							

COUNTY LINE 22 WELL #: 11A RRCID -> 183491 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3998 - 4020

09	90 N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	3	N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	2	2	1	-0-
						2	9							
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	2	1	1	1
						2	9							
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	2	2	1	1
						2	9							
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	1	2	1	-0-
						1	9							

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
		WELL #: 12A		RRCID -> 183492		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4005 - 4034				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	4	1	69	3	N	1			3
						1	9							
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	2	2	1	3
						2	9							
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	3	1	72	3	N	2	2	1	3
						2	9							
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	1	1	1	3
						1	9							
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	5	1	105	3	N	4	3	1	4
						4	9							
02	87 N	86	-0-	-1	-0-	4	1	80	3	N	2	4	1	2
						2	9							
COUNTY LINE 22		WELL #: 13A		RRCID -> 183493		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4011 - 4028				
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	3	N	-0-			1
						3	1	67	3	N	2	2	1	1
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	9							
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	1	1	1	1
						1	9							
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	1	1	1	1
						1	9							
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	2	2	1	1
						2	9							
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	3	4	1	-0-
						3	9							
COUNTY LINE 11		WELL #: 14A		RRCID -> 183494		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 4084 - 4109				
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	1			1
						1	9							
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	N	3	4	1	-0-
						3	9							
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	4	1	89	3	N	2	2	1	-0-
						2	9							
12	155 N	107	-0-	-48	-0-	4	1	101	3	N	2	1	1	1
						2	9							
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	5	1	107	3	N	4	3	1	2
						4	9							
02	87 N	76	-0-	-11	-0-	3	1	71	3	N	2	3	1	1
						2	9							
COUNTY LINE 12		WELL #: 15		RRCID -> 183566		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4025 - 4036				
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	208	3	N	1			4
						1	9							
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	6	7	1	3
						7	9							
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	4	4	1	3
						4	9							
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	N	5	3	1	5
						6	9							
01	217 N	153	-0-	-64	-0-	6	1	137	3	N	9	7	1	7
						10	9							
02	203 N	141	-0-	-62	-0-	6	1	132	3	N	3	5	1	5
						3	9							

OIL AND GAS DIVISION

 LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
 COUNTY LINE 22 WELL #: A 26 RRCID -> 184486 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4014 - 4037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	390 N	296	-0-	-94	-0-	15 1	280 3	N	1			1
						1 9						
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	18 1	372 3	N	9	10	1	-0-
						10 9						
11	420 N	395	-0-	-25	-0-	16 1	372 3	N	6	6	1	-0-
						7 9						
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	18 1	407 3	N	10	6	1	4
						11 9						
01	403 N	386	-0-	-17	-0-	15 1	352 3	N	17	14	1	7
						19 9						
02	377 N	347	-0-	-30	-0-	16 1	324 3	N	6	12	1	1
						7 9						

 COUNTY LINE 21 WELL #: A 17 RRCID -> 184809 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3997 - 4020

09	180 N	84	-0-	-96	-0-	4 1	80 3	N	-0-			-0-
						7 1	146 3	N	2	2	1	-0-
10	217 N	155	-0-	-62	-0-	2 9						
						6 1	140 3	N	2	2	1	-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	2 9						
						7 1	154 3	N	4	3	1	1
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	4 9						
						6 1	144 3	N	6	5	1	2
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7 9						
						5 1	109 3	N	3	5	1	-0-
02	145 N	117	-0-	-28	-0-	3 9						

 COUNTY LINE 12 WELL #: A 19 RRCID -> 184810 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4043 - 4064

09	300 N	268	-0-	-32	-0-	13 1	255 3	N	-0-			-0-
						9 1	199 3	N	9	9	1	-0-
10	279 N	218	-0-	-61	-0-	10 9						
						8 1	190 3	N	3	3	1	-0-
11	300 N	201	-0-	-99	-0-	3 9						
						10 1	222 3	N	5	4	1	1
12	279 N	238	-0-	-41	-0-	6 9						
						10 1	233 3	N	9	7	1	3
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	10 9						
						13 1	270 3	N	5	8	1	-0-
*02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	6 9						

 COUNTY LINE 11 WELL #: A 20 RRCID -> 184811 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 4029 - 4046

09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	28 1	529 3	N	3			6
						3 9						
10	496 N	494	-0-	-2	-0-	22 1	454 3	N	16	19	1	3
						18 9						
11	540 N	303	-0-	-237	-0-	12 1	283 3	N	7	8	1	2
						8 9						
12	589 N	205	-0-	-384	-0-	8 1	188 3	N	8	5	1	5
						9 9						
01	496 N	329	-0-	-167	-0-	13 1	307 3	N	8	6	1	7
						9 9						
02	290 N	234	-0-	-56	-0-	10 1	217 3	N	6	11	1	2
						7 9						

 LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
 COUNTY LINE 11 WELL #: A 21 RRCID -> 184813 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4064 - 4078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	10 1	198 3	N	1		4
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10 1	207 3	N	6	7 1	3
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	10 1	228 3	N	3	3 1	3
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	10 1	220 3	N	6	4 1	5
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	9 1	211 3	N	9	7 1	7
02	203 N	195	-0-	-8	-0-	10 9	183 3	N	3	7 1	3

 COUNTY LINE 22 WELL #: A 22 RRCID -> 184814 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3984 - 4020

09	240 N	209	-0-	-31	-0-	10 1	198 3	N	1		3
10	248 N	196	-0-	-52	-0-	10 1	180 3	N	6	7 1	2
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	10 1	229 3	N	3	3 1	2
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	9 1	219 3	N	6	4 1	4
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	10 1	238 3	N	9	7 1	6
02	232 N	204	-0-	-28	-0-	10 9	191 3	N	4	8 1	2

 COUNTY LINE 11 WELL #: A 23 RRCID -> 184815 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4003 - 4024

09	150 N	129	-0-	-21	-0-	6 1	123 3	N	-0-		-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	11 1	236 3	N	4	4 1	-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	9 1	222 3	N	4	4 1	-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	7 1	165 3	N	6	4 1	2
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	8 1	183 3	N	5	5 1	2
02	174 N	147	-0-	-27	-0-	7 1	136 3	N	4	6 1	-0-

 COUNTY LINE 11 WELL #: A 24 RRCID -> 184816 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4059 - 4084

09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 3	N	-0-		-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4 1	79 3	N	2	2 1	-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	67 3	N	1	1 1	-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4 1	87 3	N	1	1 1	-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4 1	93 3	N	4	3 1	1
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	65 3	N	2	3 1	-0-

 LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
 COUNTY LINE 21 WELL #: A 25 RRCID -> 184817 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4013 - 4047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	270 N	199	-0-	-71	-0-	10	1	189	3	N	-0-		-0-
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	10	1	215	3	N	6	6 1	-0-
						7	9						
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	8	1	194	3	N	3	3 1	-0-
						3	9						
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	N	4	3 1	1
						4	9						
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	N	8	7 1	2
						9	9						
*02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	6	8 1	-0-
						7	9						

 COUNTY LINE 22 WELL #: A 27 RRCID -> 184818 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 4442 PERF. 4026 - 4050

09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	N	-0-		-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	7	7 1	-0-
						8	9						
11	180 N	137	-0-	-43	-0-	5	1	129	3	N	3	3 1	-0-
						3	9						
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	2	2 1	-0-
						2	9						
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	N	8	7 1	1
						9	9						
*02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	6	7 1	-0-
						7	9						

 COUNTY LINE 21 WELL #: A 28 RRCID -> 184819 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4010 - 4034

09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-		3
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	5	1	99	3	N	3	4 1	2
						3	9						
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	5	1	111	3	N	1	1 1	2
						1	9						
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	5	1	111	3	N	3	2 1	3
						3	9						
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	N	4	3 1	4
						4	9						
02	116 N	109	-0-	-7	-0-	5	1	102	3	N	2	4 1	2
						2	9						

 COUNTY LINE 22 WELL #: A 34 RRCID -> 184820 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4232 PERF. 4075 - 4100

09	300 N	225	-0-	-75	-0-	11	1	214	3	N	-0-		-0-
10	310 N	230	-0-	-80	-0-	10	1	212	3	N	7	7 1	-0-
						8	9						
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	278	3	N	3	3 1	-0-
						3	9						
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	312	3	N	7	5 1	2
						8	9						
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	N	13	11 1	4
						14	9						
*02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	N	6	10 1	-0-
						7	9						

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 33		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
COUNTY LINE 11		WELL #: A 33		RRCID -> 185645		COMPL. DATE 11/28/2001				TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A		
09	210 N	154	-0-	-56	-0-	8	1	145	3	N	1			1
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	4	5	1	-0-
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	6	1	144	3	N	2	2	1	-0-
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	5	1	111	3	N	4	2	1	2
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	5	1	113	3	N	4	3	1	3
*02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	2	4	1	1
COUNTY LINE 21		WELL #: A 40		RRCID -> 185886		COMPL. DATE 10/06/2001				TOTAL DEPTH		4170 PERF. 3967 - 4036		
09	420 N	355	-0-	-65	-0-	18	1	336	3	N	1			1
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	18	1	385	3	N	11	12	1	-0-
11	450 N	362	-0-	-88	-0-	14	1	341	3	N	6	6	1	-0-
12	372 N	369	-0-	-3	-0-	15	1	344	3	N	9	6	1	3
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	384	3	N	15	12	1	6
*02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	389	3	N	7	13	1	-0-
COUNTY LINE 22		WELL #: A 41		RRCID -> 185888		COMPL. DATE 10/06/2001				TOTAL DEPTH		4190 PERF. 4027 - 4070		
09	720 N	646	-0-	-74	-0-	32	1	610	3	N	4			5
10	744 N	654	-0-	-90	-0-	29	1	604	3	N	19	22	1	2
11	720 N	572	-0-	-148	-0-	23	1	538	3	N	10	10	1	2
12	682 N	580	-0-	-102	-0-	20	1	543	3	N	15	10	1	7
01	651 N	620	-0-	-31	-0-	25	1	569	3	N	24	19	1	12
*02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	556	3	N	10	20	1	2
COUNTY LINE 11		WELL #: A 29		RRCID -> 186240		COMPL. DATE 08/08/2001				TOTAL DEPTH		4150 PERF. 4022 - 4032		
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	193	3	N	9			153
10	248 N	190	-0-	-58	-0-	13	1	167	3	N	9	7	1	155
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	10	1	164	3	N	6	2	1	159
12	248 N	150	-0-	-98	-0-	6	1	140	3	N	4	3	1	160
01	186 N	141	-0-	-45	-0-	7	1	123	3	N	10	154	1	16
*02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	220	3	N	25	4	1	37

OIL AND GAS DIVISION

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// //CONT.//		53580 300 333935	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
		WELL #: A 30		RRCID -> 186241	COMPL. DATE 07/26/2001	TOTAL DEPTH 4491	PERF. 4063	-	4076				
09	300 N	205	-0-	-95	-0-	10 1	194 3	N	1				3
10	310 N	240	-0-	-70	-0-	11 1	222 3	N	6	7	1		2
11	270 N	237	-0-	-33	-0-	10 1	224 3	N	3	3	1		2
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	12 1	282 3	N	6	4	1		4
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	13 1	289 3	N	12	9	1		7
*02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11 1	232 3	N	5	10	1		2

COUNTY LINE 11		WELL #: A 32		RRCID -> 186244	COMPL. DATE 08/21/2001	TOTAL DEPTH 4180	PERF. 4046	-	4074				
09	330 N	269	-0-	-61	-0-	13 1	255 3	N	1				4
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	16 1	335 3	N	7	9	1		2
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	10 1	226 3	N	6	5	1		3
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	16 1	366 3	N	6	4	1		5
01	372 N	272	-0-	-100	-0-	11 1	244 3	N	15	12	1		8
02	232 N	230	-0-	-2	-0-	10 1	216 3	N	4	8	1		4

HESS, JERRY OPERATING CO. LILLIE BELLE THOMPSON		381740		WELL #: 4	RRCID -> 090271	COMPL. DATE 09/18/1980	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 4098	-	4105			
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2		N	-0-				40
10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2		N	-0-				40
11	1020 N	732	-0-	-288	-0-	732 2		N	-0-				40
12	992 N	507	-0-	-485	-0-	507 2		N	-0-				40
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2		N	-0-				40
*02	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2		N	-0-				40

VAN OPERATING, LTD. DELAFOSSÉ "28"		881442		WELL #:	RRCID -> 194335	COMPL. DATE 03/04/2003	TOTAL DEPTH 4547	PERF. 4115	-	4130			
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				72
PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2017													

LILLY BELL (STRAWN) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 21		53580 800 333935		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
				RRCID -> 196680	COMPL. DATE 06/12/2003	TOTAL DEPTH 3244	PERF. 2315	-	2323				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WILLIAMS		WELL #: 5A		RRCID -> 118685		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 556		PERF. 515 - 556					
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LINDLEY-CANYON		53692 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TAYLOR							
CONTINUAL OIL & GAS, INC.		173790													
LINDLEY, HARDIE		WELL #: 1		RRCID -> 119326		COMPL. DATE 05/00/1993		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3883 - 4315					
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-
02	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					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LINK, DEEP (MISS.-ELLENBURGER)		53731 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
DELANEY OIL AND GAS COMPANY		210850													
HEIRS, COOK		WELL #: 1		RRCID -> 140102		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 4006 - 4016					
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72
PLUGGED AND ABANDONED_____		03/26/2008													

OIL AND GAS DIVISION

LIPAN (BIG SALINE) ROLLO RESOURCES, LLC SOSEBEE "A"			53826 100 726791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
			WELL #:	1	RRCID ->	114914	COMPL. DATE	12/07/1984	TOTAL DEPTH	5041	PERF.	4196 - 4204			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

LIPAN (MARBLE FALLS) ALARON ENERGY, INC. PETREY, H.			53826 400 010450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
			WELL #:	1	RRCID ->	081600	COMPL. DATE	01/10/1979	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4547 - 4957			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275						N	NO RPT			-0-

BIG STAR EXPLORATION ADDISON-PERKINS			070442		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
			WELL #:	1	RRCID ->	134843	COMPL. DATE	02/15/1990	TOTAL DEPTH	5006	PERF.	4685 - 4757			
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3				N	-0-			-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3				N	-0-			-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3				N	-0-			-0-
12	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	3				N	-0-			-0-
01	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	3				N	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-						N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. STEWART-HOOD			850964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
			WELL #:	1 L	RRCID ->	078269	COMPL. DATE	01/14/1978	TOTAL DEPTH	5171	PERF.	4246 - 4252			
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3				N	-0-			-0-
10	868 N	856	-0-	-12	-0-	856	3				N	-0-			-0-
11	870 N	793	-0-	-77	-0-	793	3				N	-0-			-0-
12	899 N	778	-0-	-121	-0-	778	3				N	-0-			-0-
01	868 N	773	-0-	-95	-0-	773	3				N	-0-			-0-
02	754 N	710	-0-	-44	-0-	710	3				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. CRAVENS			945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
			WELL #:	1	RRCID ->	071128	COMPL. DATE	04/11/1977	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

9K INVESTMENTS LLC KEY			988752		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
			WELL #:	1	RRCID ->	078250	COMPL. DATE	03/19/1978	TOTAL DEPTH	5111	PERF.	4414 - 4958			
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3				N	-0-			19
10	465 N	194	-0-	-271	-0-	194	3				N	-0-			19
11	480 N	241	-0-	-239	-0-	241	3				N	-0-			19
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3				N	-0-			19
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3				N	-0-			19
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			19

LIPAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		53826 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HOOD			
9K INVESTMENTS LLC		//CONT.//		988752								
WILSON HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	100798	COMPL. DATE	03/24/1982	TOTAL DEPTH	4915	PERF. 4700 -	4720
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	14B2 EXT	32	-0-	32	32	3		N	-0-			33
11	83 X	51	-0-	-32	-0-	51	3	N	-0-			33
12	14B2 EXT	50	-0-	50	50	3		N	-0-			33
01	14B2 EXT	47	-0-	47	97	3		N	-0-			33
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	97			N	NO RPT			33

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: HOOD			
JERICHO ENERGY, INC		//CONT.//		432097								
DOSTER BRUCE		WELL #:		1	RRCID ->	057807	COMPL. DATE	06/01/1973	TOTAL DEPTH	3090	PERF. 2869 -	0
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
09	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	3	1	69	2	N	-0-	-0-
10	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	3	1	67	2	N	-0-	-0-
11	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	3	1	67	2	N	-0-	-0-
12	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	3	1	68	2	N	-0-	-0-
01	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	3	1	68	2	N	-0-	-0-
*02	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	3	1	65	2	N	-0-	-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GUERRY GRADY		WELL #:		2	RRCID ->	058173	COMPL. DATE	07/15/1973	TOTAL DEPTH	4093	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	6	1	123	2	N	-0-	-0-
10	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	6	1	126	2	N	-0-	-0-
11	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	5	1	117	2	N	-0-	-0-
12	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	6	1	123	2	N	-0-	-0-
01	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	6	1	123	2	N	-0-	-0-
*02	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	5	1	117	2	N	-0-	-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CLAPP, ETHEL		WELL #:		2	RRCID ->	110495	COMPL. DATE	03/17/1984	TOTAL DEPTH	3451	PERF. 2714 -	2732
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
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	6	1	121	2	N	-0-	-0-
10	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	6	1	126	2	N	-0-	-0-
11	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	6	1	128	2	N	-0-	-0-
12	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	5	1	114	2	N	-0-	-0-
01	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	5	1	113	2	N	-0-	-0-
*02	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	5	1	108	2	N	-0-	-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GUERRY, GRADY		WELL #:		6	RRCID ->	123911	COMPL. DATE	03/05/1987	TOTAL DEPTH	3242	PERF. 2601 -	2686
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
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	1	1	3	2	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LIPAN (STRAWN) VANCO OIL & GAS CORP. HALBERT		//CONT.//	53826 500 881484	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD				
		WELL #:	1E	RRCID ->	070510	COMPL. DATE	01/02/1977	TOTAL DEPTH	5140	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		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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HOOPER		WELL #:	3E	RRCID ->	070826	COMPL. DATE	02/13/1977	TOTAL DEPTH	5062	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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WYOMING DIAMOND A LLC ALDENHOVEN		WELL #:	945735 2	RRCID ->	058745	COMPL. DATE	04/10/1974	TOTAL DEPTH	5925	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248 2	N	-0-		-0-
10		214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214 2	N	-0-		-0-
11		210 N	181	-0-	-29	B	-0-	181 2	N	-0-		-0-
12		217 N	154	-0-	-63	B	-0-	154 2	N	-0-		-0-
01		217 N	187	-0-	-30	B	-0-	187 2	N	-0-		-0-
02		174 N	171	-0-	-3	B	-0-	171 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

XTO ENERGY INC. MARSHALL-LOFTIN TRACT 4		WELL #:	945936 2	RRCID ->	071136	COMPL. DATE	04/09/1977	TOTAL DEPTH	5189	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		360 N	322	-0-	-38	B	-0-	322 3	N	-0-		-0-
10		372 N	357	-0-	-15	B	-0-	357 3	N	-0-		-0-
11		371 N	371	-0-	-0-	B	-0-	371 3	N	-0-		-0-
12		418 N	418	-0-	-0-	B	-0-	418 3	N	-0-		-0-
01		377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	377 3	N	-0-		-0-
02		348 N	322	-0-	-26	B	-0-	322 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MARSHALL-LOFTIN TRACT 2		WELL #:	4	RRCID ->	071137	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	5195	PERF. 224 - 342		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		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		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BROOKSHIRE, BOBBY G.		WELL #: 1		RRCID -> 072569		COMPL. DATE 03/24/1977		TOTAL DEPTH 4198 PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

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		
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2	N	-0-	-0-
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2	N	-0-	-0-
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2	N	-0-	-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2	N	-0-	-0-
*01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-	-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-			N	NO RPT	-0-

BARNETT		WELL #: 2		RRCID -> 119630		COMPL. DATE 12/30/1985		TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1810 - 1829		
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	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-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT	-0-

BARNETT		WELL #: 3		RRCID -> 119631		COMPL. DATE 12/30/1985		TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1809 - 1814		
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	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2	N	-0-	-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2	N	-0-	-0-
*01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-	-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT	-0-

VINSON		WELL #: 1		RRCID -> 120631		COMPL. DATE 03/25/1986		TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1674 - 1695		
09	10 N	9	-0-	-1	-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	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-
01	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2	N	-0-	-0-
02	8 N	NO RPT	-0-	-8	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	330 N	291	-0-	-39	-0-	291	2		N	-0-			-0-
10	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	2		N	-0-			-0-
11	300 N	254	-0-	-46	-0-	254	2		N	-0-			-0-
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2		N	-0-			-0-
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2		N	-0-			-0-
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-			-0-
10	992 N	801	-0-	-191	-0-	801	2		N	-0-			-0-
11	930 N	621	-0-	-309	-0-	621	2		N	-0-			-0-
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-			-0-
*01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-			-0-
*02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-

VICK, FLOYD RAY		WELL #:		5	RRCID ->	258918	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2228 -	2232	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			105
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	2		N	-0-			-0-

KNOX, W. D.		WELL #:		2	RRCID ->	233622	COMPL. DATE	10/13/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 1726 -	1742	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	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	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18	2		N	-0-			-0-

KNOX, W. D.		WELL #:		3	RRCID ->	233623	COMPL. DATE	03/26/1979	TOTAL DEPTH	3306	PERF. 2809 -	2836	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-
02		29 N	18	-0-	-11	-0-	18	2			N	-0-

KNOX, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 233634 COMPL. DATE 12/19/1977 TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2139 - 2149												
09		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-
12		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-
01		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-
02		58 N	36	-0-	-22	-0-	36	2			N	-0-

GRAMMER WELL #: 2 RRCID -> 286483 COMPL. DATE 09/20/1975 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2870 - 2936												
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-
01		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-
02		DLQ G-10	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-

GRAMMER WELL #: 4 RRCID -> 286484 COMPL. DATE 11/02/1975 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2826 - 2918												
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-
01		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-
02		DLQ G-10	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-

GRAMMER WELL #: 6 RRCID -> 286485 COMPL. DATE 10/25/1975 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2795 - 2899												
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-
01		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-
02		DLQ G-10	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-

GRAMMER WELL #: 3 RRCID -> 286486 COMPL. DATE 09/07/1975 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2826 - 2915												
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-
01		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-
02		DLQ G-10	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-

GRAMMER WELL #: 1A RRCID -> 286487 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2832 - 2848												
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-
11		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-
12		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-
01		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-
02		DLQ G-10	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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											
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-		-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-		-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-		-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-		-0-
01	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	9	-0-	9	9	9 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											
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-
02	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											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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											
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-		-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		-0-
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LOCKER (DUFFER) 54290 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN											
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190											
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 123108 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3036 - 3060											
09	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 3		N	-0-		-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-		-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-		-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-		-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-		-0-
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	26 3		N	-0-		-0-
RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 142621 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2912 - 2920											
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-		-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-		-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-

LOCKER (DUFFER) //CONT.// 54290 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 142624 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2914 - 2920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	94 3	4 9	N	4	57 1		4
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	57 3	1 9	N	1			5
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	55 3	1 9	N	1			6
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150 3	1 9	N	1			7
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	104 3	2 9	N	2			9
*02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			9

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

09	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

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

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

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

 LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 54580 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637
 MCDONALD, BEULAH WELL #: 1 RRCID -> 017943 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 4239 PERF. 3532 - 3537

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 DEWITT WELL #: 1A RRCID -> 017939 COMPL. DATE 01/14/1961 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 4044 - 4069

09/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09		480 N	174	-0-	-306	B	-0-	N	-0-	174	3	-0-
10		496 N	70	-0-	-426	B	-0-	N	-0-	70	3	-0-
11		270 N	185	-0-	-85	B	-0-	N	-0-	185	3	-0-
12		186 N	104	-0-	-82	B	-0-	N	-0-	104	3	-0-
01		64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	64	3	-0-
02		174 N	85	-0-	-89	B	-0-	N	-0-	85	3	-0-
03/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

 SMITH-DEWITT WELL #: 1 U RRCID -> 053239 COMPL. DATE 06/29/1959 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A

09/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

 CHASTAIN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 055017 COMPL. DATE 03/09/1973 TOTAL DEPTH 4013 PERF. N/A

09/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09		471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	471	3	-0-
10		240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	240	3	-0-
11		480 N	288	-0-	-192	B	-0-	N	-0-	288	3	-0-
12		496 N	381	-0-	-115	B	-0-	N	-0-	381	3	-0-
01		324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	324	3	-0-
*02		318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	318	3	-0-
03/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

 LONE CAMP (MARBLE FALLS) 54580 599 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ATTIS OPERATING INC. 036637
 MITCHELL C SW WELL #: 1 RRCID -> 204789 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 4461 - 4516

09		88 N	88	-0-	-0-		88	3	N	-0-		-0-
10		79 N	79	-0-	-0-		79	3	N	-0-		-0-
11		55 N	55	-0-	-0-		55	3	N	-0-		-0-
12		59 N	59	-0-	-0-		59	3	N	-0-		-0-
*01		53 N	53	-0-	-0-		53	3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LONE CAMP (MARBLE FALLS)		//CONT.//		54580 599	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ATTIS OPERATING INC.		//CONT.//		036637								
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
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	797 3	6 9	N	5			174
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	656 3	4 9	N	4			178
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-			178
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-			178
*01	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-			178
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			178

MITCHELL, C. -18-		WELL #:		1	RRCID ->	212005	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	4511	PERF.	4096 - 4114
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3		N	-0-			-0-
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3		N	-0-			-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-			-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-			-0-
*01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY		684629		WELL #:		2	RRCID ->	183592	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	4340 PERF. 4270 - 4276
09	240 N	162	-0-	-78	-0-	162 2		N	-0-			14
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			14
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			14
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2		N	-0-			14
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2		N	-0-			14
02	174 N	128	-0-	-46	-0-	128 2		N	-0-			14

WHARTON 3-16		WELL #:		1	RRCID ->	185533	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	4383	PERF.	4068 - 4072
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			52
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			52
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			52
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2		N	-0-			52
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			52
02	87 N	78	-0-	-9	-0-	78 2		N	-0-			52

WHARTON 2-21		WELL #:		7	RRCID ->	237138	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	4352	PERF.	4207 - 4293
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			4
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			4
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			4
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	-0-			4
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-			4
02	58 N	41	-0-	-17	-0-	41 2		N	-0-			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
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			-0-
11	210 N	173	-0-	-37	-0-	173 2		N	-0-			-0-
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE CAMP (600)		54580 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
SWG PIPELINE, L.L.C.		833332													
MARSDEN		WELL #: 1		RRCID -> 095784		COMPL. DATE 06/24/1968		TOTAL DEPTH 652		PERF. 566 - 575					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LONG, C.B.		WELL #: 14		RRCID -> 095786		COMPL. DATE 12/22/1970		TOTAL DEPTH 565		PERF. 512 - 528					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LONG, C.B.		WELL #: 9		RRCID -> 095787		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH 560		PERF. 507 - 524					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LONG, C.B.		WELL #: 1		RRCID -> 095788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 590		PERF. 520 - 540					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LONG, C.B.		WELL #: 7		RRCID -> 095789		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH 560		PERF. 505 - 512					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LONG, C.B.		WELL #: 2		RRCID -> 095790		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 522 - 528					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LONG, C.B.		WELL #: 16		RRCID -> 121056		COMPL. DATE 07/28/1971		TOTAL DEPTH 3975		PERF. 520 - 544					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LONE CAMP (600)		//CONT.//		54580 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
SWG PIPELINE, L.L.C.		//CONT.//		833332								
LONG, C. B.-C-		WELL #:		19	RRCID ->	137457	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	647	PERF.	525 - 548
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG, C. B.-B-		WELL #:		18	RRCID ->	137464	COMPL. DATE	11/02/1990	TOTAL DEPTH	650	PERF.	528 - 540
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG, C. B.-A-		WELL #:		17	RRCID ->	137474	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	635	PERF.	527 - 545
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.)				54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ATTIS OPERATING INC.				036637								
101 RANCH		WELL #:		1702	RRCID ->	212214	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	4528	PERF.	4480 - 4488
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHARTON		WELL #:		2D	RRCID ->	226267	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	4252	PERF.	1614 - 1639
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683				CNTY: PALO PINTO				
CARTER 7-40		WELL #:		1	RRCID ->	168423	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	4095	PERF.	3888 - 3894
09	1230 N	977	-0-	-253	-0-	977 2		Y	-0-			-0-
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		Y	-0-			-0-
11	1140 N	817	-0-	-323	-0-	817 2		Y	-0-			-0-
12	1023 N	523	-0-	-500	-0-	523 2		Y	-0-			-0-
01	1178 N	774	-0-	-404	-0-	774 2		Y	-0-			-0-
*02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		Y	-0-			-0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//	54583 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CHOLLA PETROLEUM, INC.		//CONT.//	150683								
CITORI CARTER		WELL #:	1	RRCID ->	216260	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3865 - 3871	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		540 N	511	-0-	-29	-0-	511 2	N	-0-		-0-
10		837 N	444	-0-	-393	-0-	444 2	N	-0-		-0-
11		480 N	145	-0-	-335	-0-	145 2	N	-0-		-0-
12		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2	N	-0-		-0-
01		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2	N	-0-		-0-
*02		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2	N	-0-		-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE			194204								
101 RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	199774	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3863 - 3883	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

101 RANCH		WELL #:	3	RRCID ->	212094	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3894 - 4014	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL, GAS, ETC. LLC			620678								
ARROTT		WELL #:	1	RRCID ->	144539	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3672 - 3677	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.			709694								
MARINER		WELL #:	1	RRCID ->	169079	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 3790 - 3805	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
		PLUGGED AND ABANDONED		05/10/2004							

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.			850964								
CARTER "53"		WELL #:	1	RRCID ->	148492	COMPL. DATE	03/06/1994	TOTAL DEPTH	4002	PERF. 3851 - 3906	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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				
09	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-				-0-
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-				-0-
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-				-0-
12	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-				-0-
01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-				-0-
*02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			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				
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-				58
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-				58
11	960 N	896	-0-	-64	-0-	896	2			N	-0-				58
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-				58
*01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-				58
02	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT				58

PITCOCK, INC.				665870				CNTY: PALO PINTO							
WATSON, ROSS F.		WELL #:		1	RRCID ->	041916	COMPL. DATE	02/14/1967	TOTAL DEPTH	4332	PERF. N/A				
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-				14
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-				14
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-				14
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-				14
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-				14
02	232 N	211	-0-	-21	-0-	211	2			N	-0-				14

WATSON, GLENN		WELL #:		1	RRCID ->	044019	COMPL. DATE	03/10/1967	TOTAL DEPTH	4237	PERF. N/A				
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-				-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-				-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-				-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-				-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-				-0-
*02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-				-0-

WATSON, ROSS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	057442	COMPL. DATE	11/13/1973	TOTAL DEPTH	4082	PERF. N/A				
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-				18
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-				18
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-				18
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-				18
01	279 N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-				18
02	261 N	168	-0-	-93	-0-	168	2			N	-0-				18

OIL AND GAS DIVISION

LONE CAMP, WEST (CONGL)		//CONT.//		54586 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
PITCOCK, INC.		//CONT.//		665870								
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	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-		43
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-		43
11	240 N	199	-0-	-41	-0-	199	2		N	-0-		43
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2		N	-0-		43
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-		43
02	203 N	152	-0-	-51	-0-	152	2		N	-0-		43

WATSON ROSS		WELL #:		2		RRCID -> 070044		COMPL. DATE 11/16/1976		TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A		
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-		28
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-		28
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2		N	-0-		28
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2		N	-0-		28
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-		28
02	116 N	104	-0-	-12	-0-	104	2		N	-0-		28

LONESOME DUFFER (DUFFER)		54647 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		3		RRCID -> 189438		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3864 - 3924		
09	330 N	131	-0-	-199	-0-	131	2		N	-0-		78
10	341 N	169	-0-	-172	-0-	169	2		N	-0-		78
11	300 N	148	-0-	-152	-0-	148	2		N	-0-		78
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-		78
01	155 N	81	-0-	-74	-0-	81	2		N	-0-		78
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		78

COPELAND RANCH "B"		WELL #:		1		RRCID -> 189442		COMPL. DATE 05/20/2002		TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3854 - 3880		
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-		-0-
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-		-0-
11	660 N	493	-0-	-167	-0-	493	2		N	-0-		-0-
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-		-0-
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-		-0-
*02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-		-0-

STUART, J. N. "A"		WELL #:		23		RRCID -> 189462		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3746 - 3790		
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-		79
10	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2		N	-0-		79
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2		N	-0-		79
12	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2		N	-0-		79
01	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2		N	-0-		79
*02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-		79

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		5		RRCID -> 194163		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 4243 PERF. 3910 - 3993		
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	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-		-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-		-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-		-0-
*02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	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	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
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	22	-0-	-8	-0-		22	2		N	-0-				58
12	31	N	22	-0-	-9	-0-		22	2		N	-0-				58
01	31	N	22	-0-	-9	-0-		22	2		N	-0-				58
*02	22	N	22	-0-	-0-	-0-		22	2		N	-0-				58

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		2	RRCID ->	200326	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	4258	PERF.	3854 - 3898				
09	390	N	259	-0-	-131	-0-		259	2		N	-0-				-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-		415	2		N	-0-				-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-		541	2		N	-0-				-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-		455	2		N	-0-				-0-
01	403	N	385	-0-	-18	-0-		385	2		N	-0-				-0-
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-		281	2		N	-0-				-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		10	RRCID ->	203517	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3960 - 3990				
09	420	N	302	-0-	-118	-0-		302	2		Y	-0-				-0-
10	434	N	370	-0-	-64	-0-		370	2		Y	-0-				-0-
11	420	N	393	-0-	-27	-0-		393	2		Y	-0-				-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-		417	2		Y	-0-				-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-		408	2		Y	-0-				-0-
*02	534	N	534	-0-	-0-	-0-		534	2		Y	-0-				-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		12	RRCID ->	209993	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	4082	PERF.	3920 - 3960				
09	14B2	EXT	102	-0-	102	102		102	2		N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	100	-0-	100	202		100	2		N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	100	-0-	100	302		100	2		N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	100	-0-	100	402		100	2		N	-0-				-0-
01	452	X	50	-0-	-402	-0-		50	2		N	-0-				-0-
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-		50	2		N	-0-				-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		14	RRCID ->	211954	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	4076	PERF.	3884 - 3944				
09	480	N	380	-0-	-100	-0-		380	2		N	-0-				-0-
10	589	N	523	-0-	-66	-0-		523	2		N	-0-				-0-
11	540	N	372	-0-	-168	-0-		372	2		N	-0-				-0-
12	403	N	210	-0-	-193	-0-		210	2		N	-0-				-0-
01	527	N	514	-0-	-13	-0-		514	2		N	-0-				-0-
*02	500	N	500	-0-	-0-	-0-		500	2		N	-0-				-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		15	RRCID ->	221261	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3910 - 3950				
09	600	N	308	-0-	-292	-0-		308	2		N	-0-				-0-
10	496	N	364	-0-	-132	-0-		364	2		N	-0-				-0-
11	480	N	430	-0-	-50	-0-		430	2		N	-0-				-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-		649	2		N	-0-				-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-		628	2		N	-0-				-0-
*02	565	N	565	-0-	-0-	-0-		565	2		N	-0-				-0-

JACKSON "89"		WELL #:		2	RRCID ->	227575	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3962 - 4052				
09	750	N	718	-0-	-32	-0-		718	2		N	-0-				-0-
10	775	N	740	-0-	-35	-0-		740	2		N	-0-				-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-		723	2		N	-0-				-0-
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-		792	2		N	-0-				-0-
01	744	N	434	-0-	-310	-0-		434	2		N	-0-				-0-
*02	318	N	318	-0-	-0-	-0-		318	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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	2	N	-0-		-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24	2	N	-0-		-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24	2	N	-0-		-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-		9	2	N	-0-		-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-		7	2	N	-0-		-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2	N	-0-		-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		20	RRCID ->	234328	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3850 - 3900
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2	N	-0-		-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2	N	-0-		-0-
11	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-
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2	N	-0-		-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		21	RRCID ->	237008	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3930 - 3970
09	660 N	466	-0-	-194	-0-		466	2	N	-0-		-0-
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-		780	2	N	-0-		-0-
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-		657	2	N	-0-		-0-
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-		522	2	N	-0-		-0-
01	775 N	483	-0-	-292	-0-		483	2	N	-0-		-0-
*02	643 N	643	-0-	-0-	-0-		643	2	N	-0-		-0-

COPELAND ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	241273	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	3803	PERF.	3580 - 3650
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COPELAND RANCH "C"		WELL #:		23	RRCID ->	241456	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3510 - 3580
09	4470 X	3419	-0-	-1051	-0-		3419	2	N	-0-		-0-
10	4619 X	3714	-0-	-905	-0-		3714	2	N	-0-		-0-
11	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-		3955	2	N	-0-		-0-
12	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-		5136	2	N	-0-		-0-
01	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-		4849	2	N	-0-		-0-
*02	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-		4777	2	N	-0-		-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		24	RRCID ->	248507	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	3480 - 3520
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-		666	2	N	-0-		-0-
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-		667	2	N	-0-		-0-
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-		657	2	N	-0-		-0-
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-		608	2	N	-0-		-0-
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-		627	2	N	-0-		-0-
*02	627 N	627	-0-	-0-	-0-		627	2	N	-0-		-0-

COPELAND		WELL #:		17	RRCID ->	261281	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	4017	PERF.	3884 - 3906
09	330 N	13	-0-	-317	-0-		11	2	2	9	Y	25
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-		456	2	20	9	Y	18
11	330 N	106	-0-	-224	-0-		106	2			Y	43
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-		605	2	1	9	Y	44
01	341 N	269	-0-	-72	-0-		216	2	53	9	Y	92
*02	611 N	611	-0-	-0-	-0-		611	2			Y	92

 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	180 N	76	-0-	-104	-0-	76	2		Y	-0-		-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-		-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-		-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-		-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		Y	-0-		-0-
*02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-		-0-

 COPELAND RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 279278 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 3914 - 3994

09	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	2		Y	-0-		-0-
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		Y	-0-		-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		Y	-0-		-0-
12	341 N	273	-0-	-68	-0-	273	2		Y	-0-		-0-
01	403 N	243	-0-	-160	-0-	243	2		Y	-0-		-0-
*02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		Y	-0-		-0-

 COPELAND RANCH "A" WELL #: 18 RRCID -> 279279 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3950 - 3980

09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		Y	-0-		3
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	636	2	2 9	Y	-2		5
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		Y	-0-		5
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		Y	-0-		5
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		Y	-0-		5
*02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		Y	-0-		5

 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155952 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3980 - 4052

09	870 N	760	-0-	-110	-0-	75	1	685 3	N	-0-		-0-
10	868 N	506	-0-	-362	-0-	59	1	447 3	N	-0-		-0-
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	89	1	865 3	N	-0-		-0-
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	95	1	868 3	N	-0-		-0-
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	92	1	819 3	N	-0-		-0-
02	928 N	850	-0-	-78	-0-	85	1	765 3	N	-0-		-0-

 STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 5 RRCID -> 159746 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4021 - 4072

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

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

OIL AND GAS DIVISION

LONG RANCH (BEND CONGL.)		54713 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		637403														
HINKSON		WELL #: 1		RRCID -> 133589		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3757 - 4120								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, LOLITA		WELL #: 5		RRCID -> 134041		COMPL. DATE 03/27/1990		TOTAL DEPTH 3690 PERF. 1893 - 1959								
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON		WELL #: 7		RRCID -> 147901		COMPL. DATE 12/09/1993		TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3702 - 3715								
09	DLQ G-10	532	-0-	532	1025	532	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	584	-0-	584	1609	584	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	614	-0-	614	2223	614	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	337	-0-	337	2560	337	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	300	-0-	300	2860	300	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2860					Y	NO RPT					-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325		RRCID -> 126943		COMPL. DATE 04/03/1988		TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3202 - 3212								
GARY STALLINGS ET AL		WELL #: 1														
09	490 N	273	-0-	-217	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
*01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		RRCID -> 115505		COMPL. DATE 03/10/1987		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3092 - 3425								
LONG RANCH		WELL #: 2														
09	390 N	351	-0-	-39	-0-	21	1	330	3	N	-0-					-0-
10	372 N	354	-0-	-18	-0-	21	1	333	3	N	-0-					-0-
11	360 N	327	-0-	-33	-0-	17	1	310	3	N	-0-					-0-
12	372 N	332	-0-	-40	-0-	17	1	315	3	N	-0-					-0-
01	341 N	337	-0-	-4	-0-	19	1	318	3	N	-0-					-0-
*02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	N	-0-					-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 117624		COMPL. DATE 07/07/1987		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 1864 - 3205								
09	900 N	828	-0-	-72	-0-	75	1	753	3	N	-0-					-0-
10	930 N	793	-0-	-137	-0-	72	1	721	3	N	-0-					-0-
11	870 N	750	-0-	-120	-0-	63	1	687	3	N	-0-					-0-
12	868 N	751	-0-	-117	-0-	65	1	686	3	N	-0-					-0-
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	70	1	743	3	N	-0-					-0-
*02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	68	1	700	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LONG RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	119334	COMPL. DATE	11/08/1986	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3062 - 3248
09		270 N	257	-0-	-13	-0-	16 1	241 3	N	-0-		-0-
10		279 N	256	-0-	-23	-0-	15 1	241 3	N	-0-		-0-
11		270 N	245	-0-	-25	-0-	12 1	233 3	N	-0-		-0-
12		279 N	253	-0-	-26	-0-	13 1	240 3	N	-0-		-0-
01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	14 1	241 3	N	-0-		-0-
*02		239 N	239	-0-	-0-	-0-	14 1	225 3	N	-0-		-0-

LONG RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	120242	COMPL. DATE	01/19/1986	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3178 - 3190
09		268 N	268	-0-	-0-	-0-	41 1	227 3	N	-0-		-0-
10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	42 1	247 3	N	-0-		-0-
11		270 N	235	-0-	-35	-0-	37 1	198 3	N	-0-		-0-
12		279 N	256	-0-	-23	-0-	39 1	217 3	N	-0-		-0-
01		279 N	162	-0-	-117	-0-	34 1	128 3	N	-0-		-0-
02		232 N	216	-0-	-16	-0-	36 1	180 3	N	-0-		-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		3	RRCID ->	120590	COMPL. DATE	03/11/1986	TOTAL DEPTH	3628	PERF.	3200 - 3277
09		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	98 1	1122 3	Y	-0-		-0-
10		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	96 1	1105 3	Y	-0-		-0-
11		1140 N	1109	-0-	-31	-0-	81 1	1028 3	Y	-0-		-0-
12		1271 N	1075	-0-	-196	-0-	82 1	993 3	Y	-0-		-0-
01		1209 N	1077	-0-	-132	-0-	85 1	992 3	Y	-0-		-0-
02		1073 N	833	-0-	-240	-0-	72 1	761 3	Y	-0-		-0-

LONG RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	121378	COMPL. DATE	06/04/1986	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3306 - 3475
09		120 N	106	-0-	-14	-0-	11 1	95 3	N	-0-		-0-
10		124 N	98	-0-	-26	-0-	10 1	88 3	N	-0-		-0-
11		120 N	85	-0-	-35	-0-	9 1	76 3	N	-0-		-0-
12		124 N	93	-0-	-31	-0-	10 1	83 3	N	-0-		-0-
01		93 N	90	-0-	-3	-0-	10 1	80 3	N	-0-		-0-
02		87 N	86	-0-	-1	-0-	10 1	76 3	N	-0-		-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		5	RRCID ->	131979	COMPL. DATE	09/07/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3168 - 3248
09		480 N	471	-0-	-9	-0-	29 1	442 3	Y	-0-		-0-
10		473 N	473	-0-	-0-	-0-	28 1	445 3	Y	-0-		-0-
11		450 N	386	-0-	-64	-0-	20 1	366 3	Y	-0-		-0-
12		496 N	404	-0-	-92	-0-	21 1	383 3	Y	-0-		-0-
01		465 N	448	-0-	-17	-0-	25 1	423 3	Y	-0-		-0-
02		377 N	364	-0-	-13	-0-	21 1	343 3	Y	-0-		-0-

LONG RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	203513	COMPL. DATE	09/17/1987	TOTAL DEPTH	3752	PERF.	N/A
09		300 N	292	-0-	-8	-0-	18 1	274 3	N	-0-		-0-
10		310 N	294	-0-	-16	-0-	17 1	277 3	N	-0-		-0-
11		300 N	279	-0-	-21	-0-	14 1	265 3	N	-0-		-0-
12		310 N	285	-0-	-25	-0-	15 1	270 3	N	-0-		-0-
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	16 1	272 3	N	-0-		-0-
*02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	15 1	249 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	Y	-0-			45
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	Y	-0-			45
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-			45
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	-0-			45
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	-0-			45
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	55	2	Y	-0-			45

LONG TRUSTS, THE GOREE -SKB		507585										
		WELL #: 1	RRCID -> 078889	COMPL. DATE 09/07/1978	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 4184	-	4192				
09	990 N	219	-0-	-771	-0-	219	2	N	-0-			128
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			128
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			128
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128

ED FORD GAS UNIT NO. 1 AB		WELL #: 5	RRCID -> 083531	COMPL. DATE 06/04/1978	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 4205	-	4237				
09	240 N	182	-0-	-58	-0-	182	2	Y	-0-			66
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2	Y	-0-			66
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	Y	-0-			66
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	Y	-0-			66
*01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	Y	-0-			66
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			66

ED FORD GAS UNIT NO 2 AB		WELL #: 8A	RRCID -> 083532	COMPL. DATE 06/01/1979	TOTAL DEPTH 4745	PERF. 4188	-	4242				
09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2	Y	-0-			91
10	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2	Y	-0-			91
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2	Y	-0-			91
12	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2	Y	-0-			91
01	1612 N	1384	-0-	-228	-0-	1384	2	Y	-0-			91
02	0 N	NO RPT	-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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUKER (BRENEKE) ANDERSON, FELIX ANDERSON, FELIX		55634 200 021816		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN				
WELL #:		1		RRCID -> 099908		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 1206		PERF. 1121 - 1124		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDSCHEN (LOWER LAKE SAND) REVARD PETROLEUM, L.L.C. MACDONALD		55768 240 703609		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
WELL #:		1		RRCID -> 153379		COMPL. DATE 12/12/1994		TOTAL DEPTH 4472		PERF. 4243 - 4248		
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

WILLIAMS DEVILLE OPERATING, INC. SNYDER "117"		924647		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
WELL #:		2		RRCID -> 221685		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 4196 - 4218		
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUSBY (MARBLE FALLS LIME) G & F OIL, INC. KAHN, M.		55810 300 292000		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH				
WELL #:		1		RRCID -> 124151		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 3657		PERF. 3580 - 3583		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYNDI (DUFFER) ANDERSON PRODUCTION ROGERS "B"		55995 300 022922		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
WELL #:		1		RRCID -> 090130		COMPL. DATE 07/31/1980		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 3838 - 3861		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROGERS "B"		WELL #:		2		RRCID -> 090131		COMPL. DATE 09/08/1980		TOTAL DEPTH 4219		PERF. 3924 - 3930	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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

09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-				-0-
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-				-0-

VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	144927	COMPL. DATE	10/30/1992	TOTAL DEPTH	1797	PERF.	1609 - 1698		
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-				-0-
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-				-0-

ALLEN, MARCUS GAS UNIT TWO		WELL #:		2	RRCID ->	145285	COMPL. DATE	05/02/1991	TOTAL DEPTH	1813	PERF.	1734 - 1758		
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3		N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-				-0-
*02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		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		
09	360 N	311	-0-	-49	-0-	307	2	4	9	N	4			138
10	372 N	219	-0-	-153	-0-	219	2			N	-0-			138
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-			138
12	310 N	244	-0-	-66	-0-	243	2	1	9	N	1			139
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	N	1			140
*02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	N	1			141

M. G. C. (BEND)				56166 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALLAHAN						
PROBE EXPLORATION COMPANY				679299										
PARKS		WELL #:		1	RRCID ->	237211	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3740 - 3744		
09	660 N	596	-0-	-64	-0-	596	3			N	-0-			41
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-			41
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-			41
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-			41
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-			41
*02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-			41

QUEST EMG, INC.				684615										
HATCHETT RANCH		WELL #:		R 1	RRCID ->	106873	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4252	PERF.	4066 - 4076		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1313					N	NO RPT			-0-

HATCHETT RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	245550	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3808 - 3814				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1355					N	NO RPT			-0-

HATCHETT RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	245555	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4133	PERF. 3786 - 3791				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	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				
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			28
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			28
11	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-			28
12	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-			28
01	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-			28
02	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-			28

REID, GRADY		WELL #:		2	RRCID ->	046230	COMPL. DATE	04/15/1969	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 2280 - 2290				
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	29	N	2	-0-	-27	-0-	2	2			N	-0-			-0-

REID, M. J.		WELL #:		1A	RRCID ->	099120	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2289 - 2294				
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-			-0-
10	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-			-0-
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-			-0-
12	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-			-0-
01	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02	58	N	4	-0-	-54	-0-	4	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2	N	-0-
10		6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2	N	-0-
11		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2	N	-0-
12		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2	N	-0-
01		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2	N	-0-
02		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2	N	-0-

REID, M.J.		WELL #:		1D	RRCID -> 120241	COMPL. DATE 10/05/1982	TOTAL DEPTH 2362	PERF. 2297	- 2314
09		120 N	96	-0-	-24	-0-	96 2	N	-0-
10		124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2	N	-0-
11		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-
12		93 N	5	-0-	-88	-0-	5 2	N	-0-
01		93 N	5	-0-	-88	-0-	5 2	N	-0-
02		116 N	3	-0-	-113	-0-	3 2	N	-0-

REID, M.J.		WELL #:		1B	RRCID -> 124509	COMPL. DATE 03/10/1982	TOTAL DEPTH 2382	PERF. 2290	- 2294
09		180 N	158	-0-	-22	-0-	158 2	N	-0-
10		186 N	127	-0-	-59	-0-	127 2	N	-0-
11		180 N	143	-0-	-37	-0-	143 2	N	-0-
12		155 N	10	-0-	-145	-0-	10 2	N	-0-
01		124 N	5	-0-	-119	-0-	5 2	N	-0-
02		145 N	5	-0-	-140	-0-	5 2	N	-0-

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

FITZGERALD		WELL #:		3	RRCID -> 131605	COMPL. DATE 05/14/1989	TOTAL DEPTH 1038	PERF. 900	- 1038
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

FITZGERALD		WELL #:		5	RRCID -> 131988	COMPL. DATE 07/20/1989	TOTAL DEPTH 986	PERF. 868	- 986
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

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

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

M. 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		

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-
02	DLQ	H-10	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		

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

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

09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	89	1	239	3	Y	-0-		15
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	79	1	184	3	Y	-0-		15
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	99	1	178	3	Y	-0-		15
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	111	1	238	3	Y	-0-		15
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	86	1	178	3	Y	-0-		15
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	64	1	171	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		

09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-		-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-		-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-		-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-		-0-
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-		-0-
02	116	N	104	-0-	-12	-0-	104	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	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
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					20
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	332	2	7	9	N	6					26
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	316	2	8	9	N	7					33
12	372 N	337	-0-	-35	-0-	307	2	30	9	N	27					60
01	341 N	273	-0-	-68	-0-	270	2	3	9	N	3					63
*02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	312	2	26	9	N	24					87

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

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

CAREY, C. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153807 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A

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

MALES (STRAWN) 56922 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 ADAMS-CRAVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074904 COMPL. DATE 12/23/1977 TOTAL DEPTH 3475 PERF. N/A

M	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
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	232 N	188	-0-	-44	-0-	188	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

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
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
 LANE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 165492 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4189 - 4369

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	248 N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	203 N	190	-0-	-13	-0-	190	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-
10		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-
11		120 N	118	-0-	-2	-0-	118 2		N	-0-
12		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-
01		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-
02		116 N	103	-0-	-13	-0-	103 2		N	-0-

KELLEY GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID -> 084183	COMPL. DATE 07/03/1979	TOTAL DEPTH 5660	PERF. 3817	- 3837	
09		2788	2788	-0-	-0-	-0-	2788 2		N	-0-
10		2608	2608	-0-	-0-	-0-	2608 2		N	-0-
11		2758	2758	-0-	-0-	-0-	2758 2		N	-0-
12		2443	2443	-0-	-0-	-0-	2443 2		N	-0-
01		2623	2623	-0-	-0-	-0-	2623 2		N	-0-
*02		1786	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2		N	-0-

LONG-JONES		WELL #:		2	RRCID -> 086168	COMPL. DATE 12/30/1979	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4200	- 4253	
09		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-
10		403 N	402	-0-	-1	-0-	402 2		N	-0-
11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-
12		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-
01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-
02		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-

MCKEON GAS UNIT		WELL #:		2 C	RRCID -> 086611	COMPL. DATE 01/21/1980	TOTAL DEPTH 5523	PERF. 4284	- 4348	
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WALKER, RONNIE		WELL #:		1	RRCID -> 154586	COMPL. DATE 05/01/1995	TOTAL DEPTH 5220	PERF. 4191	- 4208	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

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	
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-

MALES (4650)															
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 56922 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
DOSS FOUNDATION GAS UNIT //CONT.// 809930															
WELL #: 1 C RRCID -> 084930 COMPL. DATE 05/27/1979 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4625 - 4631															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

KIDWELL HEIRS															
WELL #: 1 RRCID -> 089305 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 4772 - 4778															
09	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	2	1	1635	2	N	-0-			-0-
10	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	1	1	1648	2	N	-0-			-0-
11	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576	2			N	-0-			-0-
12	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	1	1	1579	2	N	-0-			-0-
01	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	1	1	1579	2	N	-0-			-0-
*02	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	1	1	1467	2	N	-0-			-0-

ADAMS-CRAVER GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 131821 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4547 - 4616															
09	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-			83
10	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-			83
11	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-			83
12	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-			83
01	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-			83
02	319	N	305	-0-	-14 B	-0-	305	2			N	-0-			83

MALES (4850)															
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER															
ROBERTSON GAS UNIT 629889															
WELL #: 2 RRCID -> 072712 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4328 - 5206															
09	720	N	685	-0-	-35	-0-	20	1	665	2	N	-0-			128
10	713	N	712	-0-	-1	-0-	20	1	692	2	N	-0-			128
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	15	1	677	2	N	-0-			128
12	713	N	700	-0-	-13	-0-	13	1	687	2	N	-0-			128
01	713	N	648	-0-	-65	-0-	18	1	630	2	N	-0-			128
02	667	N	656	-0-	-11	-0-	17	1	639	2	N	-0-			128

DOW FEE															
WELL #: 1 RRCID -> 086782 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4916 - 5040															
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

CRAVENS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 087286 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4902 - 5070															
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

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	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
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2009												

OXXN SHARPE		WELL #:		630579	RRCID -> 073114	COMPL. DATE 04/10/1988	TOTAL DEPTH	5540 PERF. 4315	- 5058			
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RKW OPERATING LLC TABOR GAS UNIT		WELL #:		714311	RRCID -> 126030	COMPL. DATE 12/18/1987	TOTAL DEPTH	5555 PERF. 4304	- 4345			
09	180 N	158	-0-	-22	-0-	158 2		N	-0-			-0-
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	162 2		N	-0-			-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 2		N	-0-			-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2		N	-0-			-0-
*02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY LONG - JONES		WELL #:		809930	RRCID -> 071584	COMPL. DATE 04/07/1977	TOTAL DEPTH	5170 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIDDLETON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 081353	COMPL. DATE 12/28/1978	TOTAL DEPTH	4890 PERF. 4813	- 4826			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	0 N	-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
02	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

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

STANSELL-HARRELSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174455 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3268 - 3308												
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37

W. G. STANSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205062 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3325 - 3335												
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EVEREST NETWORK LLC 252052 ZIEHR, HENRY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131770 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3220 - 3253												
09		60 #	34	-0-	-26	-0-	34	3		N	-0-	1
10		62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-	1
11		60 #	26	-0-	-34	-0-	26	3		N	-0-	1
12		62 #	33	-0-	-29	-0-	33	3		N	-0-	1
01		62 #	34	-0-	-28	-0-	34	3		N	-0-	1
02		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-	1

J & TG, LLC 427427 WEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 113512 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3291 - 3311												
09		420 #	389	-0-	-31	-0-	388	2	1	9	Y	21
10		434 #	171	-0-	-263	-0-	171	2			Y	21
11		450 #	112	-0-	-338	-0-	110	2	2	9	Y	23
12		465 #	101	-0-	-364	-0-	99	2	2	9	Y	25
*01		87 R	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	Y	26
*02		70 R	70	-0-	-0-	-0-	68	2	2	9	Y	28

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

WAYNICK, WEST		WELL #:	1	RRCID -> 137339	COMPL. DATE 05/08/1980	TOTAL DEPTH	3667	PERF. 3229 -	3240	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WAYNICK, WEST		WELL #:	2	RRCID -> 137340	COMPL. DATE 09/05/1980	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 3214 -	3230	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BROWN, FRED		WELL #:	2	RRCID -> 142126	COMPL. DATE 06/12/1981	TOTAL DEPTH	3426	PERF. 3184 -	3224	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BROWN, FRED		WELL #:	3	RRCID -> 142129	COMPL. DATE 07/12/1980	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3207 -	3218	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				20
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				20
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				20

KERR		WELL #:	6	RRCID -> 154646	COMPL. DATE 11/15/1980	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3211 -	3288	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1032			N	NO RPT			-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1032			N	NO RPT			-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1032			N	NO RPT			-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1032			N	NO RPT			-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1032			N	NO RPT			-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1032			N	NO RPT			-0-					

MANGUM, SOUTH (U.MARBLE FALLS)										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	
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			-0-					
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			-0-					
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	2		N	-0-			-0-					
12	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	2		N	-0-			-0-					
01	527	N	297	-0-	-230	-0-	297	2		N	-0-			-0-					
*02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	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	
09	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			66					
10	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			66					
11	60	#	38	-0-	-22	-0-	38	2		N	-0-			66					
12	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			66					
01	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			66					
02	58	#	39	-0-	-19	-0-	39	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	
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					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			118					

HARLOW, LOUISE										WELL #:		1		RRCID -> 135175		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH 3838 PERF. 3271 - 3290	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

MCKINNEY, FRANCES										WELL #:		1		RRCID -> 145299		COMPL. DATE 08/06/1979		TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3142 - 3150	
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-			-0-
10	2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-			-0-
11	2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-			-0-
12	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			-0-
01	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			-0-
*02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			-0-

DEMPSEY, H.				WELL #:	1	RRCID ->	111204	COMPL. DATE	05/29/1984	TOTAL DEPTH	3482	PERF.	3216 - 3235	
09	150 #	141	-0-	-9	-0-	-0-	141 3			N	-0-			4
10	155 #	129	-0-	-26	-0-	-0-	129 3			N	-0-			4
11	150 #	115	-0-	-35	-0-	-0-	115 3			N	-0-			4
12	155 #	96	-0-	-59	-0-	-0-	96 3			N	-0-			4
01	155 #	96	-0-	-59	-0-	-0-	96 3			N	-0-			4
02	145 #	90	-0-	-55	-0-	-0-	90 3			N	-0-			4

AUTRY "C"				WELL #:	1	RRCID ->	114539	COMPL. DATE	07/02/1979	TOTAL DEPTH	3694	PERF.	3107 - 3114	
09	11 #	10	-0-	-1	-0-	-0-	10 3			N	-0-			-0-
10	11 #	10	-0-	-1	-0-	-0-	10 3			N	-0-			-0-
11	11 #	9	-0-	-2	-0-	-0-	9 3			N	-0-			-0-
12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15 3			N	-0-			-0-
01	16 R	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16 3			N	-0-			-0-
*02	14 R	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14 3			N	-0-			-0-

AUTRY "K"				WELL #:	1	RRCID ->	131764	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3194 - 3235	
09	39 R	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39 3			N	-0-			-0-
10	40 R	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40 3			N	-0-			-0-
11	30 #	14	-0-	-16	-0-	-0-	14 3			N	-0-			-0-
12	31 #	24	-0-	-7	-0-	-0-	24 3			N	-0-			-0-
01	31 #	26	-0-	-5	-0-	-0-	26 3			N	-0-			-0-
02	29 #	22	-0-	-7	-0-	-0-	22 3			N	-0-			-0-

AUTRY "H"				WELL #:	1	RRCID ->	131765	COMPL. DATE	01/12/1980	TOTAL DEPTH	3829	PERF.	3347 - 3352	
09	2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-			82
10	2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-			82
11	2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-			82
12	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			82
01	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			82
*02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			82

AUTRY "L"				WELL #:	1	RRCID ->	131766	COMPL. DATE	04/02/1981	TOTAL DEPTH	3745	PERF.	3180 - 3209	
09	3 #	2	-0-	-1	-0-	-0-	2 3			N	-0-			63
10	3 #	2	-0-	-1	-0-	-0-	2 3			N	-0-			63
11	3 #	2	-0-	-1	-0-	-0-	2 3			N	-0-			63
12	4 R	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			63
01	4 R	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			63
*02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			63

AUTRY "D"				WELL #:	1	RRCID ->	131767	COMPL. DATE	11/30/1978	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3134 - 3147	
09	30 #	14	-0-	-16	-0-	-0-	14 3			N	-0-			-0-
10	31 #	14	-0-	-17	-0-	-0-	14 3			N	-0-			-0-
11	30 #	13	-0-	-17	-0-	-0-	13 3			N	-0-			-0-
12	22 R	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22 3			N	-0-			-0-
01	23 R	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23 3			N	-0-			-0-
*02	20 R	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
10	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
12	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
01	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
*02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-

AUTRY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	133651	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL DEPTH	3763	PERF.	3101 -	3113
09	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-		73
10	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-		73
11	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-		73
12	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-		73
01	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-		73
*02	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-		73

AUTRY 22 "A"		WELL #:		1	RRCID ->	134924	COMPL. DATE	05/03/1980	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3248 -	3266
09	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-		-0-
10	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-		-0-
11	9 #	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-		-0-
12	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-		-0-
01	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-		-0-
*02	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-		-0-

AUTRY "27"		WELL #:		3	RRCID ->	197812	COMPL. DATE	08/17/1979	TOTAL DEPTH	3804	PERF.	3151 -	3160
09	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-		-0-
10	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-		-0-
11	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-		-0-
12	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-		-0-
01	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-		-0-
*02	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HONEA, AVA		WELL #:		1	RRCID ->	141398	COMPL. DATE	07/31/1978	TOTAL DEPTH	3808	PERF.	3440 -	3445
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MANNING-OCONNOR (CADDO) 57186 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PARDUE OIL, INC. 639400
 O'CONNOR, C.J. WELL #: 1 RRCID -> 196747 COMPL. DATE 03/17/1947 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3275 - 3290

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
02		14B2 EXT	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

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

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 242252 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3292 - 3300

09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
02		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

09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
*02	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2306	3	1	9	N	1	1	8			-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

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BOWDEN-BANE		WELL #:		1	RRCID -> 282983	COMPL. DATE 05/22/2013	TOTAL DEPTH 4895	PERF. 4580	-	4620	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MARIAN (COOK)				57417 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: THROCKMORTON				
RICHARDS, TOT OIL CO.				707430							
RICHARDS, DEBBIE		WELL #:		2	RRCID -> 110892	COMPL. DATE 04/15/1983	TOTAL DEPTH 1094	PERF. 1014	-	1019	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MARIANAS, S. (GARDNER)				57420 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN				
FORTUNA EXPLORATION, INC.				278703							
RANCH TWO		WELL #:		1	RRCID -> 115386	COMPL. DATE 01/21/1985	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3235	-	3251	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARINER (CONGL.)		//CONT.//		57513 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		//CONT.//		637403									
MARINER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	155357	COMPL. DATE	07/25/1995	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3558 -	3574
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARINER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	159700	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3462 -	3479
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARINER "B"		WELL #:		1	RRCID ->	166184	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3772 -	3877
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TRACER OPERATING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	169397	COMPL. DATE	04/16/1998	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3857 -	3867
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	0 N	-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

MARMAC (MARBLE FALLS)		WELL #:		1	RRCID ->	099129	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	5527	PERF.	5475 -	5527
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC		WELL #:		1 U	RRCID ->	100722	COMPL. DATE	05/12/1982	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5436 -	5446
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARMAC (MARBLE FALLS)		//CONT.//		57648 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER			
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223							
JOHNSON				WELL #: 2	RRCID -> 207094	COMPL. DATE 06/09/2004	TOTAL DEPTH 5939	PERF. 5516	-	5538	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MARSAN (CONGL.)				57666 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851							
RIDDLE TRACT 2				WELL #: 1	RRCID -> 109800	COMPL. DATE 02/10/1984	TOTAL DEPTH 3225	PERF. 3002	-	3026	
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		Y	-0-		-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		Y	-0-		-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2		Y	-0-		-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		Y	-0-		-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		Y	-0-		-0-
*02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		Y	-0-		-0-
RIDDLE TRACT 3				WELL #: 1	RRCID -> 112783	COMPL. DATE 09/05/1984	TOTAL DEPTH 3177	PERF. 3013	-	3028	
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2		Y	-0-		-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		Y	-0-		-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		Y	-0-		-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		Y	-0-		-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		Y	-0-		-0-
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		Y	-0-		-0-
RIDDLE TRACT 5				WELL #: 1	RRCID -> 113950	COMPL. DATE 11/13/1984	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 3015	-	3042	
09	360 N	358	-0-	-2	-0-	358 2		Y	-0-		-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		Y	-0-		-0-
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		Y	-0-		-0-
12	372 N	343	-0-	-29	-0-	343 2		Y	-0-		-0-
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		Y	-0-		-0-
*02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		Y	-0-		-0-
MORGAN				WELL #: 1	RRCID -> 115328	COMPL. DATE 01/09/1985	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3074	-	3084	
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-		-0-
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 2		N	-0-		-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-		-0-
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	219 2		N	-0-		-0-
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-		-0-
*02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-		-0-
RIDDLE TRACT 1				WELL #: 1	RRCID -> 119627	COMPL. DATE 12/18/1985	TOTAL DEPTH 3176	PERF. 3020	-	3040	
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		Y	-0-		-0-
10	155 N	113	-0-	-42	-0-	113 2		Y	-0-		-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2		Y	-0-		-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		Y	-0-		-0-
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2		Y	-0-		-0-
02	116 N	101	-0-	-15	-0-	101 2		Y	-0-		-0-

MARSAN (CONGL.)		//CONT.// 57666 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 058851		WELL #: 1		RRCID -> 175444		COMPL. DATE 12/13/1999		TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3065 - 3077						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		420 N	402	-0-	-18	-0-	402 2			N	-0-					-0-
10		465 N	394	-0-	-71	-0-	394 2			N	-0-					-0-
11		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2			N	-0-					-0-
12		403 N	372	-0-	-31	-0-	372 2			N	-0-					-0-
01		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2			N	-0-					-0-
02		406 N	363	-0-	-43	-0-	363 2			N	-0-					-0-

K. BROWN 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 281551		COMPL. DATE 09/06/2012		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2930 - 2940								
09		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2690 2	2 9	N		2					51
10		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776 2		N		-0-					51
11		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2689 2	9 9	N		8					59
12		2759 N	2430	-0-	-329	-0-	2427 2	3 9	N		3					62
01		2759 N	2690	-0-	-69	-0-	2684 2	6 9	N		5					67
*02		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2587 2	8 9	N		7					74

COMYN NATURAL GAS, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 108794		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3044 - 3054								
09		90 N	69	-0-	-21	-0-	69 2		N		-0-					11
10		93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2		N		-0-					11
11		90 N	53	-0-	-37	-0-	53 2		N		-0-					11
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N		-0-					11
01		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N		-0-					11
*02		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N		-0-					11

RIDDLE UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 108951		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2997 - 3010								
09		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N		-0-					8
10		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N		-0-					8
*11		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N		-0-					8
12		248 N	231	-0-	-17	-0-	231 2		N		-0-					8
01		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N		-0-					8
*02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N		-0-					8

RIDDLE UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 112983		COMPL. DATE 08/15/1984		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3000 - 3010								
09		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N		-0-					2
10		496 N	482	-0-	-14	-0-	482 2		N		-0-					2
*11		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N		-0-					2
12		496 N	470	-0-	-26	-0-	470 2		N		-0-					2
01		496 N	443	-0-	-53	-0-	443 2		N		-0-					2
*02		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N		-0-					2

MAYNARD UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 114534		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3038 - 3044								
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N		-0-					-0-
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N		-0-					-0-
*11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N		-0-					-0-
12		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		N		-0-					-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N		-0-					-0-
*02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N		-0-					-0-

MARSAN (CONGL.)		//CONT.//		57666 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
COMYN NATURAL GAS, INC.		//CONT.//		170059								
LOVELL		WELL #:		1	RRCID ->	116500	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 3032 - 3036	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-		27
10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-		27
*11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-		27
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-		27
01		310 N	235	-0-	-75	-0-	235	2	N	-0-		27
*02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		27

MARTIN UNIT 6		WELL #:		1	RRCID ->	122025	COMPL. DATE	04/20/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2942 - 2946	
09		330 N	267	-0-	-63	-0-	267	2	N	-0-		44
10		341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2	N	-0-		44
*11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-		44
12		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-		44
01		310 N	13	-0-	-297	-0-	13	2	N	-0-		44
*02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-		44

MOGUL RESOURCES, LLC		WELL #:		4	RRCID ->	114535	COMPL. DATE	12/17/1984	TOTAL DEPTH	3352	PERF. 3054 - 3062	
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARSHA (CONG)		WELL #:		2	RRCID ->	120604	COMPL. DATE	02/27/1986	TOTAL DEPTH	4544	PERF. 4314 - 4320	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARSTON SPUR (MARBLE FALLS)		WELL #:		31	RRCID ->	017962	COMPL. DATE	09/18/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3225 - 3240	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARY EMMA (CADD)		WELL #:		1	RRCID ->	150385	COMPL. DATE	06/29/1994	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 2804 - 2820	
09		210 N	151	-0-	-59	-0-	116	3	35	9	N	15
10		155 N	121	-0-	-34	-0-	53	3	68	9	N	77
11		120 N	116	-0-	-4	-0-	68	3	48	9	N	121
12		155 N	112	-0-	-43	-0-	64	3	48	9	N	165
01		124 N	96	-0-	-28	-0-	67	3	29	9	N	22
02		116 N	113	-0-	-3	-0-	73	3	40	9	N	58

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

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

MATTHEWS (CADD)		58323 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
FTC CONSULTING, LLC		288423											
MATTHEWS ACC 2		WELL #: 25		RRCID -> 169834		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 4962		PERF. 4333 - 4340			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MATTHEWS (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			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

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			
09	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1691	3	69	9	N	63	163 1	77
10	1891 N	1844	-0-	-47	-0-	1771	3	73	9	N	66		143
11	2040 N	893	-0-	-1147	-0-	850	3	43	9	N	39		182
12	1829 N	1731	-0-	-98	-0-	1681	3	50	9	N	45		227
01	1829 N	1773	-0-	-56	-0-	1727	3	46	9	N	42	171 1	98
*02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1542	3	52	9	N	47		145

MATTHEWS, NORTH (GARDNER)		58326 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
VAN OPERATING, LTD.		881442											
MATTHEWS "23"		WELL #: 4		RRCID -> 149362		COMPL. DATE 09/04/1999		TOTAL DEPTH 4895		PERF. 3595 - 3614			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

NEWELL 12-8		WELL #: 1D		RRCID -> 204324		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 3902 - 3908			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125	
02	14B2 EXT	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAZILLION (STRAWN, 2000)		58700 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
GIANT NRG CO., LP		302592												
CIRCLE W RANCH		WELL #:	1T	RRCID ->	150875	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	2304	PERF.	2000 - 2008			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCBRIDE (BEND CONGL.)		58791 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782												
FAMBRO D		WELL #:	1	RRCID ->	107830	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	3956	PERF.	3813 - 3816			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2018 - P/A 03/20/18														

FAMBRO "D"		WELL #:		3		RRCID ->		109921		COMPL. DATE		02/16/1984		TOTAL DEPTH		4015		PERF.		3854 - 3864	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-			8	2	N	-0-			-0-							-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-			8	2	N	-0-			-0-							-0-
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-			4	2	N	-0-			-0-							-0-
*02	55 N	55	-0-	-0-	-0-			55	2	N	-0-			-0-							-0-

FAMBRO "CC"		WELL #:		1		RRCID ->		112332		COMPL. DATE		06/19/1984		TOTAL DEPTH		3920		PERF.		3780 - 3788	
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-			49	2	N	-0-			-0-							-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-			32	2	N	-0-			-0-							-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-			9	2	N	-0-			-0-							-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-			8	2	N	-0-			-0-							-0-
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-			4	2	N	-0-			-0-							-0-
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-			4	2	N	-0-			-0-							-0-

FAMBRO E		WELL #:		1		RRCID ->		147661		COMPL. DATE		09/09/1985		TOTAL DEPTH		3914		PERF.		3901 - 3906	
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-			517	2	N	-0-			-0-							-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-			473	2	N	-0-			-0-							-0-
11	480 N	440	-0-	-40	-0-			440	2	N	-0-			-0-							-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-			446	2	N	-0-			-0-							-0-
*01	432 N	432	-0-	-0-	-0-			432	2	N	-0-			-0-							-0-
*02	391 N	391	-0-	-0-	-0-			391	2	N	-0-			-0-							-0-

MCBRIDE (BEND CONGL.)		//CONT.//		58791 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782						
SAM FAMBRO '10'		WELL #:		2	RRCID -> 274732	COMPL. DATE 06/01/2014	TOTAL DEPTH 4040	PERF. 3874	-	3934
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2			-0-
10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2			-0-
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2			-0-
12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2			-0-
*01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2			-0-
*02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2			-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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
BRANNON II				5	RRCID -> 092534	COMPL. DATE 03/25/1981	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3634	-	3648
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

STONE				726791	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
BRANNON II				1	RRCID -> 095562	COMPL. DATE 09/25/1981	TOTAL DEPTH 3895	PERF. 3618	-	3636
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BRANNON II				726791	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
BRANNON II				6	RRCID -> 097601	COMPL. DATE 01/04/1982	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3750	-	3758
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MCCLISH-STONE (CONGL, LO)				58998 301	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
ROLLO RESOURCES, LLC				726791						
BRANNON II		WELL #:		4	RRCID -> 090072	COMPL. DATE 10/16/1980	TOTAL DEPTH 4004	PERF. 3800	-	3810
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MCCREA (STRAWN, LO.)		59142 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782												
LAW "62"		WELL #: 1		RRCID -> 256302		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 2506 - 2526				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCREA HEIRS (LAKE SAND)		59145 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782												
MCCREA HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 125719		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 3925		PERF. 3714 - 3725				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCUITION (MARBLE FALLS)		59163 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
J & J WHITESIDE INC.		427649												
WHITESIDE		WELL #: 2		RRCID -> 076143		COMPL. DATE 04/12/1978		TOTAL DEPTH 2820		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITESIDE		WELL #: 1		RRCID -> 181992		COMPL. DATE 10/18/1977		TOTAL DEPTH 3500		PERF. N/A				
09	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-			-0-
10	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-			-0-
11	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-			-0-
12	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			-0-
01	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-
02	58 #	49	-0-	-9	-0-	49	2			N	-0-			-0-

WHITESIDE		WELL #: 2 A		RRCID -> 182002		COMPL. DATE 02/30/1978		TOTAL DEPTH 2820		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCDANIEL (CONGL.)		59255 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
HESS, JERRY OPERATING CO.		381740												
FLETCHER		WELL #: 1		RRCID -> 105161		COMPL. DATE 09/10/1982		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 3974 - 3999				
09	660 N	654	-0-	-6	-0-	654	2			N	-0-			-0-
10	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-			-0-
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-			-0-
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-			-0-
01	682 N	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-			-0-
*02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			-0-

MCFARLAND (JENNINGS) 59417 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 RINGO RIG LLC 712386
 HERRING, V. WELL #: 5 RRCID -> 100788 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1334 - 1344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4		N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCINTOSH (BIG SALINE) 59542 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
 ASTEROID PRECISION, LLC 035598
 SSG KEVIN W. BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 073997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4466 - 4486

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

XTO ENERGY INC. 945936
 WEST, F. WELL #: 2 RRCID -> 073094 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-			-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-			-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-			-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-			-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-			-0-
02	348 N	345	-0-	-3	-0-	345 3		N	-0-			-0-

CRAVENS WELL #: 4 RRCID -> 074055 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. N/A

09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-			-0-
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	24 3		N	-0-			-0-

PEVELER, M. WELL #: 1 RRCID -> 077364 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3816 - 3842

09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-			-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-			-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-			-0-
12	341 N	313	-0-	-28	-0-	313 3		N	-0-			-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-			-0-
*02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-			-0-

CRAVENS WELL #: 7 RRCID -> 079132 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4663 - 4673

09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-			-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-			-0-
*02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			-0-

MCINTOSH (BIG SALINE)		//CONT.// 59542 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
NELSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 079588		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4946 - 5095							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-				-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-				-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	-0-	147	3		N	-0-				-0-
12	186 N	150	-0-	-36	-0-	-0-	150	3		N	-0-				-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	-0-	149	3		N	-0-				-0-
02	145 N	139	-0-	-6	-0-	-0-	139	3		N	-0-				-0-

WIGGINS		WELL #: 2		RRCID -> 083636		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4719 - 4738							
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-				-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PEVELER, M.		WELL #: 2		RRCID -> 093534		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 3780 - 4245							
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	-0-	81	3		N	-0-				-0-
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	-0-	74	3		N	-0-				-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-				-0-
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	-0-	62	3		N	-0-				-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	-0-	59	3		N	-0-				-0-
02	58 N	53	-0-	-5	-0-	-0-	53	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							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GARDNER, OLLIE		294515		RRCID -> 070901		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GIANT NRG CO., LP		302592		RRCID -> 092319		COMPL. DATE 01/20/1981		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4910 - 4922							
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-				-0-
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-				-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-				-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-				-0-
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-				-0-
*02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	N	-0-			-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.// 59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
GIANT NRG CO., LP		//CONT.// 302592										
CLEVELAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094088		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4912 - 4922				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-			3
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-			3
11	810 N	718	-0-	-92	-0-	718 2		N	-0-			3
12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2		N	-0-			3
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-			3
02	696 N	609	-0-	-87	-0-	38 1	571 2	N	-0-			3

CLEVELAND		WELL #: 2		RRCID -> 102915		COMPL. DATE 09/22/1981		TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4736 - 4740				
09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2		N	-0-			-0-
10	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 2		N	-0-			-0-
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2		N	-0-			-0-
12	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-			-0-
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2		N	-0-			-0-
02	1334 N	1310	-0-	-24	-0-	147 1	1163 2	N	-0-			-0-

GRISSOM PRODUCTION		334880		RRCID -> 100787		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 5365 PERF. 3758 - 3770				
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SWAIM, CHARLES		831570		RRCID -> 086273		COMPL. DATE 11/12/1979		TOTAL DEPTH 5273 PERF. 3312 - 3324				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 069342		COMPL. DATE 08/21/1976		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 0 - 4380				
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			-0-
12	93 N	17	-0-	-76	-0-	17 3		N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-			-0-

MCINTOSH D.		WELL #: 2		RRCID -> 069574		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4358 - 0				
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3		N	-0-			-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-			-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3		N	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			-0-
*02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.// 59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
MCINTOSH D.		WELL #: 3		RRCID -> 071382		COMPL. DATE 04/04/1977		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
CAMPBELL, C. L.		WELL #: 2		RRCID -> 072736		COMPL. DATE 08/10/1977		TOTAL DEPTH 5256 PERF. N/A								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
NELSON, D.		WELL #: 1		RRCID -> 072737		COMPL. DATE 07/28/1977		TOTAL DEPTH 5193 PERF. N/A								
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-					-0-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-					-0-
MCINTOSH, L.		WELL #: 1		RRCID -> 074867		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A								
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	21	3		N	-0-					-0-
CRAVENS		WELL #: 5		RRCID -> 074905		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL DEPTH 4784 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	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								
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-					-0-
01	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	3		N	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-				N	-0-					-0-
WEST, F.		WELL #: 6		RRCID -> 077155		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2904 - 3709								
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3		N	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3		N	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3		N	-0-					-0-
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3		N	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3		N	-0-					-0-
02	232	N	228	-0-	-4	-0-	228	3		N	-0-					-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.// 59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CATE, W.E.		WELL #: 1		RRCID -> 082437		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4194 - 4207		
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
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-			-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-			-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			-0-
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 3		N	-0-			-0-
01	217 N	191	-0-	-26	-0-	191 3		N	-0-			-0-
*02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			-0-

DAVIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087207		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5107		PERF. 3942 - 3954		
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-			-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-			-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-			-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-			-0-
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 3		N	-0-			-0-
02	261 N	219	-0-	-42	-0-	219 3		N	-0-			-0-

FRENCH		WELL #: 1		RRCID -> 087517		COMPL. DATE 04/04/1980		TOTAL DEPTH 4615		PERF. 3910 - 4074		
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3		N	-0-			-0-
10	961 N	944	-0-	-17	-0-	944 3		N	-0-			-0-
11	930 N	899	-0-	-31	-0-	899 3		N	-0-			-0-
12	961 N	920	-0-	-41	-0-	920 3		N	-0-			-0-
01	930 N	924	-0-	-6	-0-	924 3		N	-0-			-0-
02	870 N	845	-0-	-25	-0-	845 3		N	-0-			-0-

SCHOMERS		WELL #: 1		RRCID -> 139232		COMPL. DATE 02/21/1991		TOTAL DEPTH 5230		PERF. 3215 - 3240		
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3		N	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3		N	-0-			-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-			-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-			-0-
02	58 N	57	-0-	-1	-0-	57 3		N	-0-			-0-

LOWDEN, R. R.		WELL #: 1		RRCID -> 140101		COMPL. DATE 11/10/1991		TOTAL DEPTH 4870		PERF. 4220 - 4290		
09	11 N	7	-0-	-4	-0-	7 3		N	-0-			-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCLENNAN (MISS)		//CONT.//		59738 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
APEXCO, INC.		//CONT.//		027480						
MASON, L. "B"		WELL #:		2	RRCID -> 119634	COMPL. DATE 12/14/1985	TOTAL DEPTH 4456	PERF. 3994	- 4012	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 3850)				60255 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER			
BARNETT ENERGY, INC.				051290						
RAGSDALE		WELL #:			RRCID -> 077068	COMPL. DATE 11/13/1977	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 3840	- 3864	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2017								

EXPRO ENGINEERING, INC.				257082			CNTY: STEPHENS			
HEAVEN		WELL #:		1	RRCID -> 106788	COMPL. DATE 05/12/1983	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 4080	- 4088	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
10	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138

MEEKER AND COMPANY, INC.				558961			CNTY: STEPHENS			
DOSE, O. E., -B- UNIT		WELL #:			RRCID -> 017975	COMPL. DATE 08/18/1959	TOTAL DEPTH 4288	PERF. 3869	- 3888	
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
		PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2007								

PEARSON, J. M., UNIT #1							CNTY: STEPHENS			
		WELL #:			RRCID -> 017976	COMPL. DATE 08/20/1962	TOTAL DEPTH 4358	PERF. 4150	- 4170	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
		PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2007								

HILL, SALLIE				1U			CNTY: STEPHENS			
		WELL #:			RRCID -> 116304	COMPL. DATE 04/10/1985	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 4138	- 4151	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.//	60255 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//	878925									
BRENTS WALKER A UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	059771	COMPL. DATE	08/10/1974	TOTAL DEPTH	5590	PERF.	4225 - 0	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	95	1 235 3	Y	-0-		10
10		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	94	1 259 3	Y	-0-		10
11		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	94	1 204 3	Y	-0-		10
12		279 N	271	-0-	-8 B	-0-	79	1 192 3	Y	-0-		10
01		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	105	1 204 3	Y	-0-		10
02		261 N	239	-0-	-22 B	-0-	73	1 166 3	Y	-0-		10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

FONDREN ELMER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	059924	COMPL. DATE	08/30/1974	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	3837 - 0	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		480 N	404	-0-	-76 B	-0-	117	1 287 3	Y	-0-		-0-
10		496 N	470	-0-	-26 B	-0-	125	1 345 3	Y	-0-		-0-
11		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	162	1 348 3	Y	-0-		-0-
12		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	143	1 345 3	Y	-0-		-0-
01		465 N	460	-0-	-5 B	-0-	157	1 303 3	Y	-0-		-0-
02		464 N	382	-0-	-82 B	-0-	116	1 266 3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

COLE A.V. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	061760	COMPL. DATE	02/28/1975	TOTAL DEPTH	5305	PERF.	3842 - 0	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		150 N	98	-0-	-52 B	-0-	28	1 70 3	Y	-0-		-0-
10		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	136	1 372 3	Y	-0-		-0-
11		941 N	941	-0-	-0- B	-0-	298	1 643 3	Y	-0-		-0-
12		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	156	1 377 3	Y	-0-		-0-
01		611 N	611	-0-	-0- B	-0-	208	1 403 3	Y	-0-		-0-
*02		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	63	1 145 3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DAVIDSON, ERBY		WELL #:	1	RRCID ->	067896	COMPL. DATE	04/07/1976	TOTAL DEPTH	5220	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		960 N	818	-0-	-142 B	-0-	236	1 582 3	Y	-0-		-0-
10		930 N	822	-0-	-108 B	-0-	219	1 603 3	Y	-0-		-0-
11		870 N	801	-0-	-69 B	-0-	254	1 547 3	Y	-0-		-0-
12		837 N	816	-0-	-21 B	-0-	239	1 577 3	Y	-0-		-0-
01		837 N	803	-0-	-34 B	-0-	274	1 529 3	Y	-0-		-0-
02		783 N	739	-0-	-44 B	-0-	225	1 514 3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BAILEY-MILLER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	069000	COMPL. DATE	10/13/1976	TOTAL DEPTH	5595	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523					CNTY: PARKER			
SIMMONS-RAMSEY				WELL #: 1	RRCID -> 077302	COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH	5125	PERF. N/A		
09	150 N	-0-	-0-	-150		-0-		N	-0-			73
10	186 N	-0-	-0-	-186		-0-		N	-0-			73
11	90 N	72	-0-	-18		-0-	72 3	N	-0-			73
12	60 N	60	-0-	-0-		-0-	60 3	N	-0-			73
*01	11 N	11	-0-	-0-		-0-	11 3	N	-0-			73
02	58 N	NO RPT	-0-	-58		-0-		N	NO RPT			73
LANDERS-RILEY				WELL #: 1	RRCID -> 077303	COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4483	- 4568	
09	60 N	-0-	-0-	-60		-0-		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31		-0-		N	-0-			-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6		-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889					CNTY: PARKER			
BERNHARDT GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 067882	COMPL. DATE 09/17/1975		TOTAL DEPTH	5460	PERF. N/A		
09	239 N	239	-0-	-0-		-0-	7 1	232 2	N	-0-		-0-
10	217 N	184	-0-	-33		-0-	5 1	179 2	N	-0-		-0-
11	207 N	207	-0-	-0-		-0-	5 1	202 2	N	-0-		-0-
12	248 N	33	-0-	-215		-0-	1 1	32 2	N	-0-		-0-
01	186 N	36	-0-	-150		-0-	1 1	35 2	N	-0-		-0-
02	203 N	36	-0-	-167		-0-	1 1	35 2	N	-0-		-0-
CARR -A-				WELL #: 1	RRCID -> 069798	COMPL. DATE 12/14/1976		TOTAL DEPTH	5430	PERF. N/A		
09	900 N	530	-0-	-370		-0-	15 1	515 2	N	-0-		91
10	1250 N	1250	-0-	-0-		-0-	34 1	1216 2	N	-0-		91
11	1209 N	1209	-0-	-0-		-0-	27 1	1182 2	N	-0-		91
12	926 N	926	-0-	-0-		-0-	18 1	908 2	N	-0-		91
01	1240 N	1015	-0-	-225		-0-	29 1	986 2	N	-0-		91
02	1160 N	1027	-0-	-133		-0-	27 1	1000 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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NETTLES				WELL #: 1		RRCID -> 061231		COMPL. DATE 02/28/1974		TOTAL DEPTH 5683 PERF. 4135 -		0		0
09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
10		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
*12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES "G"				WELL #: 1		RRCID -> 067288		COMPL. DATE 06/30/1976		TOTAL DEPTH 4562 PERF. N/A				0
09		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			30
10		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			30
11		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			30
*12		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			30
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

MOORE C. R.				WELL #: 1		RRCID -> 067995		COMPL. DATE 03/26/1976		TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A				0
09		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
10		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
11		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
*12		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCARTY				WELL #: 1		RRCID -> 068804		COMPL. DATE 08/17/1976		TOTAL DEPTH 5462 PERF. N/A				0
09		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
10		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
11		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
*12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDANIEL				WELL #: 1		RRCID -> 070902		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A				0
09		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
10		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
11		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-
*12		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHUTTS				WELL #: 1 C		RRCID -> 073206		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A				0
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2			N	-0-					-0-
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2			N	-0-					-0-
11		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 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-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

POPE		WELL #: 1		RRCID -> 126161		COMPL. DATE 12/26/1987		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4146 - 4257								
09		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 2			N	-0-					-0-
10		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 2			N	-0-					-0-
11		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613 2			N	-0-					-0-
*12		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338 2			N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RKW OPERATING LLC		714311		WELL #: 1		RRCID -> 060026		COMPL. DATE 07/31/1973		TOTAL DEPTH 5656 PERF. 4368 - 4372						
09		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2			N	-0-					-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-					-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-					-0-
12		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2			N	-0-					-0-
01		15 N	6	-0-	-9	-0-	6 2			N	-0-					-0-
02		29 N	7	-0-	-22	-0-	7 2			N	-0-					-0-

MITCHELL-GLASS		WELL #: 1		RRCID -> 064084		COMPL. DATE 09/09/1975		TOTAL DEPTH 4980 PERF. N/A								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LAYNE		WELL #: 1		RRCID -> 067162		COMPL. DATE 06/20/1976		TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4392 - 0								
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2			N	-0-					-0-
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2			N	-0-					-0-
11		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2			N	-0-					-0-
12		155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2			N	-0-					-0-
01		155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2			N	-0-					-0-
*02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2			N	-0-					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		WELL #: 1 A		RRCID -> 066189		COMPL. DATE 01/27/1976		TOTAL DEPTH 4880 PERF. N/A						
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
02		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-		-0-

TARPON OIL & GAS CO.		SMITH BERRY		836178		RRCID -> 060495		COMPL. DATE 09/01/1973		TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A			
09		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2464	3	15	9	N	14	135
10		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-	135
11		2310 N	1914	-0-	-396	-0-	1914	3			N	-0-	135
12		2573 N	1294	-0-	-1279	-0-	1286	3	8	9	N	7	142
01		2573 N	1171	-0-	-1402	-0-	1171	3			N	-0-	142
02		1856 N	1049	-0-	-807	-0-	1049	3			N	-0-	142

SMITH, BERRY 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 121198		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 5091 PERF. 4906 - 4918					
09		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3093	3	26	9	N	24	142
10		3472 X	3165	-0-	-307	-0-	3165	3			N	-0-	142
11		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3382	3	55	9	N	50	17
12		3472 X	3335	-0-	-137	-0-	3289	3	46	9	N	42	59
01		3472 X	3283	-0-	-189	-0-	3283	3			N	-0-	59
02		3335 X	3315	-0-	-20	-0-	3227	3	88	9	N	80	139

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		BORDERLINE OPERATING CORP.		BROOM		60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER	
		WELL #: 1		RRCID -> 075441		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 5223 PERF. N/A					
09		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-	-0-
10		403 N	250	-0-	-153 B	-0-	250	3			N	-0-	-0-
11		390 N	236	-0-	-154 B	-0-	236	3			N	-0-	-0-
12		341 N	240	-0-	-101 B	-0-	240	3			N	-0-	-0-
01		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-	-0-
*02		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MNA ENTERPRISES LTD. CO.		CAVENESS		571988		RRCID -> 064771		COMPL. DATE 01/04/1976		TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	22
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.// 60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
OXXN		//CONT.// 630579										
SCHUTTS		WELL #: 1 T		RRCID -> 068393		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	669 N	669	-0-	-0-	B	-0-	669	2	N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	426 N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	2	N	-0-	-0-	
*12	417 N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	2	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

POPE, WILLIAM H.		671431										
POPE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 107499		COMPL. DATE 04/17/1980		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5691 - 5770		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

RHYNE, J.V.		706379										
JONES-B-		WELL #: 1		RRCID -> 058562		COMPL. DATE 09/15/1973		TOTAL DEPTH 5423		PERF. 4810 - 5128		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	437 N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	2	N	-0-	91	
10	470 N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	2	N	-0-	91	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	91	
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-			N	NO RPT	91	
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-			N	NO RPT	91	
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	91	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925										
CRUM, LESLIE		WELL #: 1		RRCID -> 056273		COMPL. DATE 06/04/1973		TOTAL DEPTH 5094		PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	18	1	45	3	Y	-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	18	1	48	3	Y	-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	19	1	42	3	Y	-0-
12	62 N	51	-0-	-11	B	-0-	15	1	36	3	Y	-0-
01	62 N	60	-0-	-2	B	-0-	20	1	40	3	Y	-0-
02	58 N	55	-0-	-3	B	-0-	17	1	38	3	Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BAILEY, G. C. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 072617		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 5025		PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	799 N	799	-0-	-0-	B	-0-	231	1	568	3	Y	-0-
10	764 N	764	-0-	-0-	B	-0-	204	1	560	3	Y	-0-
11	817 N	817	-0-	-0-	B	-0-	259	1	558	3	Y	-0-
12	663 N	663	-0-	-0-	B	-0-	194	1	469	3	Y	-0-
01	895 N	895	-0-	-0-	B	-0-	305	1	590	3	Y	-0-
*02	774 N	774	-0-	-0-	B	-0-	236	1	538	3	Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	112 1	276 3	Y	2		19
10	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	77 1	210 3	Y	-0-		19
11	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	110 1	238 3	Y	-0-		19
12	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	77 1	185 3	Y	13		32
01	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	14 9	138 3	Y	-0-		32
*02	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	71 1	275 3	Y	-0-		32
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-			121 1					

XPLORE OPERATING, LLC 946023
 FARMER B. J. WELL #: 1 RRCID -> 060231 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 5107 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	40 1	450 3	N	-0-		-0-
10	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	31 1	351 3	N	-0-		-0-
11	300 N	143	-0-	-157 B	-0-	13 1	130 3	N	-0-		-0-
12	496 N	229	-0-	-267 B	-0-	22 1	207 3	N	-0-		-0-
01	372 N	260	-0-	-112 B	-0-	26 1	234 3	N	-0-		-0-
*02	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	32 1	312 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

MURRAY L.D. WELL #: 1 RRCID -> 060834 COMPL. DATE 12/09/1974 TOTAL DEPTH 5007 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	29 1	333 3	N	-0-		-0-
10	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	31 1	349 3	N	-0-		-0-
11	360 N	211	-0-	-149 B	-0-	19 1	192 3	N	-0-		-0-
12	372 N	145	-0-	-227 B	-0-	14 1	131 3	N	-0-		-0-
01	372 N	134	-0-	-238 B	-0-	14 1	120 3	N	-0-		-0-
02	203 N	177	-0-	-26 B	-0-	16 1	161 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

DALLAS, G.W. WELL #: 1 RRCID -> 092813 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4754 - 4762

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	330 N	317	-0-	-13 B	-0-	26 1	291 3	N	-0-		-0-
10	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	29 1	329 3	N	-0-		-0-
11	330 N	291	-0-	-39 B	-0-	27 1	264 3	N	-0-		-0-
12	341 N	297	-0-	-44 B	-0-	29 1	268 3	N	-0-		-0-
01	372 N	237	-0-	-135 B	-0-	24 1	213 3	N	-0-		-0-
02	290 N	276	-0-	-14 B	-0-	25 1	251 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

MEEKER (CONGLOMERATE 4950) 60255 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 DOSS WELL #: 1 RRCID -> 149208 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4952 - 4968

09	300 N	250	-0-	-50	-0-	250 3		N	-0-		-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-		-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-		-0-
*01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEEKER (1500) //CONT.// 60255 778 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311
 POWELL C.J. WELL #: 2 RRCID -> 064296 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 1446 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	60 N	17	-0-	-43 B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
11	23 N	23	-0-	-0 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
12	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
01	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
02	29 N	7	-0-	-22 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

SABRE OPERATING, INC. 742261
 HASTINGS WELL #: 1 C RRCID -> 060232 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

09/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

MEEKER (1700) 60255 784 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 RKW OPERATING LLC 714311
 POWELL, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 146341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1614 - 1624

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

MEEKER (1900) 60255 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 RKW OPERATING LLC 714311
 POWELL C. J. WELL #: 1 RRCID -> 063315 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A

09	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2		N	-0-			-0-
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2		N	-0-			-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
02	174 N	64	-0-	-110	-0-	64	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

09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2		Y	-0-			21
10	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2		Y	-0-			21
11	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2		Y	-0-			21
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		Y	-0-			21
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-			21
02	87 N	74	-0-	-13	-0-	74	2		Y	-0-			21

MEXIA CREEK (CONGL)		60925 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190										
GRIGGS, R.L.		WELL #: 13		RRCID -> 128938		COMPL. DATE 01/28/1982		TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4269 - 4274				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	360 N	111	-0-	-249	-0-	111	3	N	-0-			-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-			-0-
*02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	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				
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-			-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-
12	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2	N	-0-			-0-
01	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2	N	-0-			-0-
02	145 N	107	-0-	-38	-0-	107	2	N	-0-			-0-

MIDDLE CREEK (CONGL.)		61043 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		637403										
STEPHEN, PAUL		WELL #: 2		RRCID -> 121231		COMPL. DATE 01/29/1986		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3368 - 3374				
09	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3	Y	-0-			-0-
12	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

STEPHEN, PAUL "B"		WELL #: 3 L		RRCID -> 131401		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3753 - 3767				
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-
02	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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

WOODWARD TRUST #1		WELL #: 1		RRCID -> 136242		COMPL. DATE 11/05/1990		TOTAL DEPTH 3865 PERF. 3496 - 3501				
09	14B DENY	-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-
02	14B2 EXT	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		WELL #:		5	RRCID ->	147502	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	4360	PERF.	3370 - 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	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				
09	14B	DENY	-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-
02	14B2	EXT	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				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-

HINKSON, BILL "A"		WELL #:		A 3	RRCID ->	197329	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	3666 - 3671				
09	14B	DENY	-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325		LIVINGSTON	WELL #:	1 L	RRCID ->	129164	COMPL. DATE	11/04/1988	TOTAL DEPTH	4272	PERF.	3610 - 3624		
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-

MIFF (CONGL.)		61275 200		ECHO PRODUCTION, INC.	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO									
FLUEGGE		240125		WELL #:	4	RRCID ->	112971	COMPL. DATE	08/31/1984	TOTAL DEPTH	3972	PERF.	3846 - 3851			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125							
FLUEGGE		WELL #:		5	RRCID ->	115131	COMPL. DATE	01/28/1985	TOTAL DEPTH	4007	PERF. 3396 - 3408
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-			-0-
10	155 N	108	-0-	-47	-0-	108 2	N	-0-			-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	137 2	N	-0-			-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-			-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489							
RITCHIE 37		WELL #:		1	RRCID ->	204788	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	4086	PERF. 3881 - 3998
09	900 N	245	-0-	-655	-0-	245 3	N	-0-			-0-
10	806 N	353	-0-	-453	-0-	353 99	N	-0-			-0-
11	750 N	665	-0-	-85	-0-	665 2	N	-0-			-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2	N	-0-			-0-
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2	N	-0-			-0-
02	638 N	543	-0-	-95	-0-	543 2	N	-0-			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615							
RITCHIE 37 -B-		WELL #:		3	RRCID ->	214157	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	4225	PERF. 3538 - 3552
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-			-0-
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2	N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RITCHIE-37-		WELL #:		2	RRCID ->	214505	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3675 - 3680
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-			-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TRACER OPERATING, INC.				863965							
JOHN RITCHIE DYNAMIC		WELL #:		1	RRCID ->	109212	COMPL. DATE	02/18/1984	TOTAL DEPTH	4339	PERF. 3860 - 3864
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-			33
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2	N	-0-			33
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-			33
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-			33
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-			33
*02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-			33

JOHN RITCHIE DYNAMIC		WELL #:		2	RRCID ->	111492	COMPL. DATE	06/09/1984	TOTAL DEPTH	3975	PERF. 3882 - 3890
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275	200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: PALO PINTO		
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965											
RITCHIE 37 -A-		WELL #:		6	RRCID ->	228803	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	4126	PERF.	3776	-	3946	
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-		176	2	7	9	N	6			50
10	93 N	89	-0-	-4	-0-		89	2			N	-0-			50
11	90 N	14	-0-	-76	-0-		14	2			N	-0-			50
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-	28	1	22
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			22
02	14 N	2	-0-	-12	-0-		2	2			N	-0-			22

RITCHIE-37-C		WELL #:		7	RRCID ->	237653	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	3850	-	3858	
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-		176	2	7	9	N	6			50
10	93 N	89	-0-	-4	-0-		89	2			N	-0-			50
11	330 N	14	-0-	-316	-0-		14	2			N	-0-			50
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-	28	1	22
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			22
02	14 N	2	-0-	-12	-0-		2	2			N	-0-			22

MIKLAR (STRAWN)		61323		700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: BROWN			
BECK, J.		061146													
BECK, J.		WELL #:		1	RRCID ->	089036	COMPL. DATE	04/15/1980	TOTAL DEPTH	2057	PERF.	1330	-	1336	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MILLS		61659		100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT						CNTY: HOOD			
ROLLO RESOURCES, LLC		726791													
MILLS, JAMES T		WELL #:		1 U	RRCID ->	092896	COMPL. DATE	03/11/1981	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	587	-	589	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384						N	NO RPT			-0-

MILLS (ATOKA 4500)		61659		200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT						CNTY: HOOD			
ROLLO RESOURCES, LLC		726791													
MILLS, JAMES T.		WELL #:		1 L	RRCID ->	097043	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MILLSAP (700)		//CONT.//		61705 870	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791											
GILBERT W2		WELL #:		2W	RRCID ->	185650	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	657	PERF.	633 - 657			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GILBERT W13		WELL #:		16W	RRCID ->	186246	COMPL. DATE	10/15/2001	TOTAL DEPTH	700	PERF.	661 - 700			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GILBERT W813		WELL #:		813W	RRCID ->	189453	COMPL. DATE	06/12/2002	TOTAL DEPTH	656	PERF.	622 - 656			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GILBERT, J. D. T-11		WELL #:		1	RRCID ->	189465	COMPL. DATE	03/10/2002	TOTAL DEPTH	573	PERF.	545 - 573			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223													
GILBERT, J. D. T-2		WELL #:		1	RRCID ->	189466	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	648	PERF.	633 - 648			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	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			
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-				-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-				-0-
11	30	N	16	-0-	-0-	-14	16	2		N	-0-				-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-				-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-				-0-
*02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-				-0-

MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 61706 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
HILLTOP PETROLEUM LLC 388911												
SMITH, MARY LOVING, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 037859 COMPL. DATE 09/25/1965 TOTAL DEPTH 4722 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE

09		7500	4730	-0-	-2770	1328	4730	2		N	-0-	-0-
10		6009	4681	-0-	-1328	-0-	4681	2		N	-0-	-0-
11		4787	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2		N	-0-	-0-
12		4718	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2		N	-0-	-0-
*01		4490	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2		N	-0-	-0-
02		1740	NO RPT	-0-	-1740	-0-				N	NO RPT	-0-

SMITH, MARY LOVING, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 037861 COMPL. DATE 11/13/1965 TOTAL DEPTH 4133 PERF. N/A												
09		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-	-0-
10		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		N	-0-	-0-
11		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-	-0-
12		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2		N	-0-	-0-
*01		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-	-0-
02		609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-				N	NO RPT	-0-

OXXN 630579												
YOUNGBLOOD WELL #: 1 RRCID -> 066884 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A												
09		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-	-0-
10		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-	-0-
11		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-	-0-
*12		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

MINERAL WELLS (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												
09		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-	-0-
10		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-	-0-
11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-	-0-
12		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-	-0-
01		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-	-0-
02		348 N	167	-0-	-181	-0-	167	3		N	-0-	-0-

RYAN MORTGAGE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 061714 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 4118 PERF. N/A												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MINERAL WELLS (BIG SALLINE)		//CONT.//	61842 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
HILLTOP PETROLEUM LLC			388911													
DIKE			WELL #:	2	RRCID ->	063612	COMPL. DATE	07/07/1975	TOTAL DEPTH	4686	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHIELDS			WELL #:	1	RRCID ->	072295	COMPL. DATE	05/16/1977	TOTAL DEPTH	4605	PERF.	N/A				
09		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-				67
10		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-				67
11		845 N	845	-0-	-0-	-0-	844	2	1	9	N	1				68
12		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-				68
*01		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-				68
02		812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT				68

J-TEC OPERATING, LLC			427739													
JOHNSON, J. M.			WELL #:	1	RRCID ->	078436	COMPL. DATE	04/14/1989	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	4398 - 4406				
09		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-				-0-
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-				-0-
11		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-				-0-
12		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-				-0-
*01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-				-0-
02		232 N	226	-0-	-6	-0-	226	3			N	-0-				-0-

SPEARS, J.L.			WELL #:	1	RRCID ->	078518	COMPL. DATE	08/04/1978	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	4435 - 4442				
09		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-				82
10		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-				82
11		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-				82
12		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-				82
*01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-				82
*02		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-				82

KEATING ENERGY, INC.			453142													
CURTIS			WELL #:	3	RRCID ->	066481	COMPL. DATE	03/23/1976	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	N/A				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MINERAL WELLS (CADD0)			61842 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
ATTIS OPERATING INC.			036637													
MITCHELL 8 NE			WELL #:	1	RRCID ->	212277	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4548 - 4503				
09		577 N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	3			N	-0-			-0-
10		514 N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	3			N	-0-			-0-
11		357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3			N	-0-			-0-
12		386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3			N	-0-			-0-
*01		345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)		61842 605		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012									
LANDRETH		WELL #: 1		RRCID -> 174881		COMPL. DATE 08/17/1999		TOTAL DEPTH 4865		PERF. 4600 - 4610	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-			-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2	N	-0-			-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2	N	-0-			-0-
12	310 N	274	-0-	-36	-0-	274 2	N	-0-			-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-			-0-
*02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-			-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
WARREN		WELL #: 1		RRCID -> 114533		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 4501		PERF. 4420 - 4424	
09	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2	N	-0-			15
10	1891 N	873	-0-	-1018	-0-	873 2	N	-0-			15
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2	N	-0-			15
12	1736 N	1276	-0-	-460	-0-	1276 2	N	-0-			15
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2	N	-0-			15
02	1276 N	NO RPT	-0-	-1276	-0-		N	NO RPT			15

PEBA OIL & GAS, INC.		648640		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
KATMANDU		WELL #: 2		RRCID -> 278240		COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL DEPTH 4818		PERF. 4243 - 4262	
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2	N	-0-			-0-
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2	N	-0-			-0-
11	90 N	21	-0-	-69	-0-	21 2	N	-0-			-0-
12	93 N	11	-0-	-82	-0-	11 2	N	-0-			-0-
01	62 N	9	-0-	-53	-0-	9 2	N	-0-			-0-
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	20 2	N	-0-			-0-

MINERAL WELLS (CONGL 4540)		61842 610		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
ATTIS OPERATING INC.		036637									
TURKEY CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 107130		COMPL. DATE 04/04/1983		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4424 - 4432	
09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 3	N	-0-			-0-
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3	N	-0-			-0-
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3	N	-0-			-0-
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	N	-0-			-0-
*01	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		684645		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
PUTNAM		WELL #: 1		RRCID -> 097427		COMPL. DATE 05/27/1981		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4543 - 4547	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN)		61842 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
ATTIS OPERATING INC.		036637									
D C - S		WELL #: 3		RRCID -> 212129		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2736 - 2810	
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
*01	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) //CONT.// 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637												
D C - S WELL #: 5 RRCID -> 238224 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2664 - 2772												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-	-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-	-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-	-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-	-0-
*01	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
GILBERT, RED WELL #: 1 RRCID -> 090378 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2294 - 2322												
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	28	1	75	3	Y	-0-	-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	27	1	63	3	Y	-0-	-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	28	1	49	3	Y	-0-	-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	30	1	63	3	Y	-0-	-0-
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	22	1	45	3	Y	-0-	-0-
02	87 N	79	-0-	-8	-0-	21	1	58	3	Y	-0-	-0-

CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 099124 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 4446 PERF. 2291 - 2574												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PARKS-GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 109106 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2380 - 2385												
09	420 N	416	-0-	-4	-0-	113	1	303	3	Y	-0-	-0-
10	434 N	408	-0-	-26	-0-	122	1	286	3	Y	-0-	-0-
11	420 N	402	-0-	-18	-0-	144	1	258	3	Y	-0-	-0-
12	434 N	406	-0-	-28	-0-	129	1	277	3	Y	-0-	-0-
01	403 N	379	-0-	-24	-0-	123	1	256	3	Y	-0-	-0-
02	377 N	356	-0-	-21	-0-	96	1	260	3	Y	-0-	-0-

PARKS-GILBERT WELL #: 3 RRCID -> 111953 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2174 - 2199												
09	600 N	293	-0-	-307	-0-	80	1	213	3	Y	-0-	-0-
10	620 N	452	-0-	-168	-0-	136	1	316	3	Y	-0-	-0-
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	286	1	514	3	Y	-0-	-0-
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	229	1	490	3	Y	-0-	-0-
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	268	1	558	3	Y	-0-	-0-
*02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	192	1	517	3	Y	-0-	-0-

WHARTON, HERMAN WELL #: 2 RRCID -> 113137 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2205 - 2750												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MINERAL WELLS STRAWN "A"		61842 640		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
WESTRIDGE ENERGY MANAGEMENT LLC		912928												
WILLINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 172672		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2667 - 2689				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

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				
09	420 N	412	-0-	-8 B	-0-	412	2			N	-0-			-0-
10	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-			-0-
11	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-			-0-
12	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-			-0-
01	589 N	497	-0-	-92 B	-0-	497	2			N	-0-			-0-
02	551 N	NO RPT	-0-	-551 B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964						CNTY: PALO PINTO						
WARREN, J.		WELL #: 1		RRCID -> 103019		COMPL. DATE 08/14/1987		TOTAL DEPTH 3127		PERF. 2808 - 2815				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MINERAL WELLS (STRAWN 1800)		61842 692		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
TRUST OIL CO.		872124												
WILLINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 167640		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 4332		PERF. 1826 - 1840				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MINERAL WELLS (STRAWN 2600)		61842 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
TOWER RESOURCES INC		862857												
WILSON, F.W.		WELL #: 1812		RRCID -> 148236		COMPL. DATE 09/20/1993		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 2562 - 2572				
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	20	2			N	-0-			-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
HILLTOP PETROLEUM LLC		388911							
BLAIR		WELL #: 1		RRCID -> 115503		COMPL. DATE 01/22/1985		TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4312 - 4320	
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
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2	N	-0-
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2	N	-0-
12	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2	N	-0-
*01	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2	N	-0-
02	551 N	NO RPT	-0-	-551	-0-			N	NO RPT

FIREWATER		WELL #: 1		RRCID -> 156190		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4405 - 4421	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

DIKE		WELL #: 2		RRCID -> 156671		COMPL. DATE 09/07/1995		TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4504 - 4510	
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-
*01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-			N	NO RPT

ITX CORPORATION		427179		RRCID -> 017991		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4239 - 4429	
WAGLEY, E. F., -C-		WELL #: 1							
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

WAGLEY, E.F. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 088820		COMPL. DATE 07/20/1980		TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4232 - 4237	
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-
*01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

J-TEC OPERATING, LLC		427739		RRCID -> 093814		COMPL. DATE 04/02/1981		TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4371 - 4387	
DECKER, R.W. "B"		WELL #: 1							
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-
*01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-
*02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741										
GRAND BERRY		WELL #: 2		RRCID -> 129835		COMPL. DATE 01/26/1989		TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4046 - 4056				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	196	N	196	-0-	-0-	196	2	N	-0-			2
10	183	N	183	-0-	-0-	183	2	N	-0-			2
11	180	N	180	-0-	-0-	180	2	N	-0-			2
12	157	N	157	-0-	-0-	157	2	N	-0-			2
01	199	N	199	-0-	-0-	199	2	N	-0-			2
02	145	N	110	-0-	-35	110	2	N	-0-			2

LEXGAS, INC.		500222										
HART RANCH		WELL #: 8751		RRCID -> 017998		COMPL. DATE 05/26/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4234 - 4240		
09	101	N	101	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
*02	104	N	104	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-

HART RANCH		WELL #: 8691		RRCID -> 081355		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 4770		PERF. 4410 - 4431		
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HART RANCH		WELL #: 8741		RRCID -> 081596		COMPL. DATE 12/19/1978		TOTAL DEPTH 4817		PERF. 4424 - 4427		
09	1802	X	1802	-0-	-0-	1802	2	N	-0-			-0-
10	1829	X	1501	-0-	-328	1501	2	N	-0-			-0-
11	1770	X	1199	-0-	-571	1199	2	N	-0-			-0-
12	1860	X	1504	-0-	-356	1504	2	N	-0-			-0-
01	1860	X	1251	-0-	-609	1251	2	N	-0-			-0-
*02	1210	N	1210	-0-	-0-	1210	2	N	-0-			-0-

HART RANCH		WELL #: 8671		RRCID -> 084706		COMPL. DATE 07/27/1979		TOTAL DEPTH 4803		PERF. 4454 - 4467		
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HART RANCH		WELL #: 8681		RRCID -> 088085		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH 4884		PERF. 4772 - 4776		
09	102	N	102	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	208	2	N	-0-			-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
01	124	N	100	-0-	-24	100	2	N	-0-			-0-
*02	101	N	101	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222								
HART RANCH		WELL #: 8692		RRCID -> 088802		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4133 - 4668		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		-0-
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-

HART RANCH 876		WELL #: 1		RRCID -> 132696		COMPL. DATE 04/02/1980		TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4448 - 4456		
09	540 N	520	-0-	-20	-0-	520 2	N	-0-		-0-
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2	N	-0-		-0-
11	540 N	504	-0-	-36	-0-	504 2	N	-0-		-0-
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2	N	-0-		-0-
01	558 N	541	-0-	-17	-0-	541 2	N	-0-		-0-
*02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	565 2	N	76	76 1	-0-

TARPON OIL & GAS CO.		836178		RRCID -> 269427		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4245 - 4260		
RAMAC		WELL #: 1								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		128
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		128

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		RRCID -> 094303		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4348 - 4354		
FARMER, C. M.		WELL #: 1								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

THE BROGDON COMPANY, INC.		851453		RRCID -> 036880		COMPL. DATE 06/24/1965		TOTAL DEPTH 5451 PERF. N/A		
LLOYD, B. M.		WELL #: 1								
09	60 N	8	-0-	-52	-0-	8 3	N	-0-		-0-
10	62 N	12	-0-	-50	-0-	12 3	N	-0-		-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-		N	-0-		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		RRCID -> 119462		COMPL. DATE 12/15/1985		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 3994 - 4005		
GIBSON		WELL #: 1								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22

MINERAL WELLS, N. (CONGL, LO)		61844 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC OPERATING, LLC		427739										
DECKER, R. W. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 114291		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4734 - 4740				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3	N	-0-			-0-
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3	N	-0-			-0-
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3	N	-0-			-0-
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-			-0-
*01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-			-0-
02	812 N	794	-0-	-18	-0-	794	3	N	-0-			-0-

SPEARS, J. L. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120971		COMPL. DATE 04/10/1986		TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4416 - 4432				
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-			-0-
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-			-0-
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-			-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-			-0-
*01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-			-0-
02	493 N	485	-0-	-8	-0-	485	3	N	-0-			-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		918507		WELL #: 4		RRCID -> 286047		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 5679 PERF. 4797 - 4868		
*03	11615 X	601	-0-	-11014	-0-	601	3	N	-0-			52
*04	8940 X	737	-0-	-8203	-0-	737	3	N	-0-			52
05	9238 X	778	-0-	-8460	-0-	764	3	N	14	9		65
06	8940 X	944	-0-	-7996	-0-	935	3	N	9	9	1	72
07	775 X	765	-0-	-10	-0-	765	3	N			8	72
08	775 X	545	-0-	-230	-0-	542	3	N	3	9		75
09	930 X	354	-0-	-576	-0-	352	3	N	2	9		77
10	961 X	480	-0-	-481	-0-	480	3	N				77
11	930 X	531	-0-	-399	-0-	529	3	N	2	9		79
12	775 X	492	-0-	-283	-0-	491	3	N	1	9	1	79
01	558 X	484	-0-	-74	-0-	477	3	N	7	9	1	85
02	522 N	441	-0-	-81	-0-	437	3	N	4	9		89

MINERAL WELLS, N. (ELLENBURGER)		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				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEXGAS, INC.		500222		WELL #: 2		RRCID -> 096121		COMPL. DATE 10/25/1981		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5128 - 5150		
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2	N	-0-			-0-
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2	N	-0-			-0-
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, N. (ELLENBURGER) //CONT.//		61844 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
REPUBLIC EES, LLC		702639										
LEWALLEN		WELL #:		1DW	RRCID ->	224594	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7024 - 7752
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		918507		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
KEECHI		WELL #:		1D	RRCID ->	270762	COMPL. DATE	07/11/2013	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	5463 - 7455
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-

BIG HART		WELL #:		1	RRCID ->	147964	COMPL. DATE	01/04/1994	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3110 - 3117
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 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
09	4440 #	2901	-0-	-1539	-0-	2901 2		N	-0-			-0-
10	3813 #	2837	-0-	-976	-0-	2837 2		N	-0-			-0-
11	3180 #	2501	-0-	-679	-0-	2501 2		N	-0-			-0-
12	3286 #	2830	-0-	-456	-0-	2830 2		N	-0-			-0-
01	3301 R	3301	-0-	-0-	-0-	3301 2		N	-0-			-0-
02	2813 #	2270	-0-	-543	-0-	2270 2		N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400)		61848 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
PALO CROSS, LLC		637384										
COLLINS		WELL #:		1	RRCID ->	093859	COMPL. DATE	05/01/1990	TOTAL DEPTH	4581	PERF.	4015 - 4060
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400) //CONT.// 61848 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 PALO CROSS, LLC //CONT.// 637384
 DYMENT WELL #: 1 T RRCID -> 098077 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4336 - 4352

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	300 N	237	-0-	-63	-0-	237	3		N	-0-			-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
11	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	3		N	-0-			-0-
12	248 N	183	-0-	-65	-0-	183	3		N	-0-			-0-
01	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3		N	-0-			-0-
02	232 N	203	-0-	-29	-0-	203	3		N	-0-			-0-

MINERAL WELLS,S (BAUM SAND) 61848 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 J-TEC OPERATING, LLC 427739
 HILL WELL #: 2 RRCID -> 221629 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1275 - 1352

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
*01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
*02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 J. WITHERS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 140390 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 1362 - 1380

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL) 61848 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ADKINS, MICHAEL H. 007933
 HOG MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 082710 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 4708 PERF. 4206 - 4211

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
 FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 090665 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 4794 PERF. 4219 - 4225

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	840 N	554	-0-	-286	-0-	554	2		N	-0-			-0-
10	930 N	838	-0-	-92	-0-	838	2		N	-0-			-0-
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-			-0-
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-			-0-
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-			-0-
02	841 N	826	-0-	-15	-0-	826	2		N	-0-			-0-

RHYNE, J.V. 706379
 JENKINS, LEON UNIT I WELL #: 1 T RRCID -> 094397 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4184 - 4186

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL, 4000)		61848 580		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223									
WIGGINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 107308		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 4593		PERF. 3989 - 4005	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL 4140)		61848 590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
HILL OPERATING LLC		387979									
MCCLURE, PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 100261		COMPL. DATE 04/14/1982		TOTAL DEPTH 4321		PERF. 4144 - 4152	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

J-TEC OPERATING, LLC		427739		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
WELCH		WELL #: 2		RRCID -> 212969		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 4820		PERF. 4106 - 4120	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-		-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-		-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-		-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-
*01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-		-0-
*02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1331 3	2 9	N	2		110
10	1457 N	1304	-0-	-153	-0-	1304 3		N	-0-		110
11	1380 N	1256	-0-	-124	-0-	1256 3		N	-0-		110
12	1364 N	1264	-0-	-100	-0-	1256 3	8 9	N	7		117
01	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	1262 3		N	-0-		117
02	1218 N	1160	-0-	-58	-0-	1160 3		N	-0-		117

PROCO OPERATING CO., INC.		679595		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
HART RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 097984		COMPL. DATE 11/06/1981		TOTAL DEPTH 4448		PERF. 4274 - 4284	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
11	210 N	13	-0-	-197	-0-	13 2		N	-0-		-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		-0-
*01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC		870354		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
MCCLURE		WELL #: 1		RRCID -> 112791		COMPL. DATE 08/21/1984		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 4282 - 4298	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-		-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-		-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-		-0-
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 2		N	-0-		-0-
*01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-		-0-
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-			N	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS,S.(CONGL. 4550)		61848 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
CROSS, C. D.		190320								
TURNER		WELL #:		RRCID -> 100785		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 4593 PERF. 4560 - 4570		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		45
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		45
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		45
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		45
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		45
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		45
PLUGGED AND ABANDONED		06/22/1991								

MINERAL WELLS,S.(GEORGIA CONGL)		61848 625		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
J-TEC OPERATING, LLC		427739								
HINKSTON, ET AL		WELL #:		RRCID -> 098782		COMPL. DATE 04/25/1981		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4140 - 4190		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

NALL OIL & GAS		599295		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
HUBBARD,J.G.		427739								
HUBBARD,J.G.		WELL #:		RRCID -> 091355		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4254 - 4258		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	200	-0-	-40 B	-0-	200 2	N	-0-		-0-
10	248 N	205	-0-	-43 B	-0-	205 2	N	-0-		-0-
11	240 N	222	-0-	-18 B	-0-	222 2	N	-0-		-0-
12	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2	N	-0-		-0-
01	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2	N	-0-		-0-
*02	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

PALO CROSS, LLC		637384		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
MOORE,H.		427739								
MOORE,H.		WELL #:		RRCID -> 097810		COMPL. DATE 01/11/1982		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4255 - 4261		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-		-0-
10	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3	N	-0-		-0-
11	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3	N	-0-		-0-
12	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3	N	-0-		-0-
01	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3	N	-0-		-0-
*02	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND)		61848 730		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690								
MURPHY-STONE UNIT 1		WELL #:		RRCID -> 107720		COMPL. DATE 09/10/1983		TOTAL DEPTH 4448 PERF. 2336 - 2343		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND)		//CONT.// 61848 730		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690													
MURPHY STONE UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 108792		COMPL. DATE 12/30/1983		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2362 - 2374					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DUNAWAY, W. T. UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 110182		COMPL. DATE 01/28/1984		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 2208 - 2214					
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	27	1	121	3	N	-0-				-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	28	1	123	3	N	-0-				-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	32	1	115	3	N	-0-				-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	N	-0-				-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	N	-0-				-0-
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	N	-0-				-0-
STONE, C. UNIT I		WELL #: 2		RRCID -> 117940		COMPL. DATE 06/21/1985		TOTAL DEPTH 2914		PERF. 2221 - 2231					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MINERAL WELLS, S.(PRICE SAND)		61848 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
RHYNE, J.V.		706379													
PRICE, D.		WELL #: 1		RRCID -> 088870		COMPL. DATE 06/03/1980		TOTAL DEPTH 4830		PERF. 1846 - 1868					
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-				-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT				-0-
SCOGGINS, J.		WELL #: 1		RRCID -> 113905		COMPL. DATE 05/04/1984		TOTAL DEPTH 3028		PERF. 2052 - 2060					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MINERAL WELLS, S.(R-GCONGL)		61848 775		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223													
REDDELL		WELL #: 1		RRCID -> 160412		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4396 - 4404					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MINERAL WELLS, S.(R-GCONGL)		//CONT.//		61848 775	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		743223								
TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	171955	COMPL. DATE	02/10/1999	TOTAL DEPTH	4620	PERF.	4384 - 4391
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2425)		61848 835		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC OPERATING, LLC		427739										
REESE, KAYLER		WELL #:		1	RRCID ->	258992	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	4575	PERF.	2438 - 2442
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-		-0-		
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3	N	-0-		-0-		
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-		-0-		
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3	N	-0-		-0-		
*01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3	N	-0-		-0-		
02	435 N	421	-0-	-14	-0-	421 3	N	-0-		-0-		
MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850)		61848 840		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ATTIS OPERATING INC.		036637										
BROGDON		WELL #:		1	RRCID ->	217886	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	2724	PERF.	2415 - 2596
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	N	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
J-TEC OPERATING, LLC		427739										
HUBERT		WELL #:		1	RRCID ->	267883	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	2933	PERF.	2834 - 2852
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	DELQ PR	474	-0-	474	474	474 3	N	-0-		-0-		
11	746 X	272	-0-	-474	-0-	272 3	N	-0-		-0-		
12	DELQ PR	77	-0-	77	77	77 3	N	-0-		-0-		
*01	128 X	51	-0-	-77	-0-	51 3	N	-0-		-0-		
02	261 N	10	-0-	-251	-0-	10 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
09	516 N	516	-0-	-0-	B	516 2	N	-0-		72		
10	527 N	473	-0-	-54	B	473 2	N	-0-		72		
11	438 N	438	-0-	-0-	B	438 2	N	-0-		72		
12	527 N	342	-0-	-185	B	342 2	N	-0-		72		
*01	517 N	517	-0-	-0-	B	517 2	N	-0-		72		
*02	477 N	477	-0-	-0-	B	477 2	N	-0-		72		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.//		61848 860	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC OPERATING, LLC		427739								
BARNES		WELL #:	1	RRCID ->	101138	COMPL. DATE	07/29/1982	TOTAL DEPTH	3896	PERF. 3714 - 3734
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

LAFFOON FARM		481009								
CASADOR "A"		WELL #:	2AU	RRCID ->	104798	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4645	PERF. 3714 - 3738

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

RHYNE, J.V.		706379								
JENKINS, LEON UNIT 1		WELL #:	1 C	RRCID ->	105188	COMPL. DATE	03/10/1983	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3691 - 3706

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925								
MEPCO-ELECTRA		WELL #:	1 C	RRCID ->	100724	COMPL. DATE	06/04/1982	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3783 - 3790

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

AIRPORT		WELL #:		2		RRCID ->		101968		COMPL. DATE 08/23/1982
										TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3751 - 3790

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680)		//CONT.// 61848 860		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925									
AIRPORT		WELL #: 1 C		RRCID -> 102099		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 4625		PERF. 3758 - 3782	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	157 1	118 3	Y	-0-	-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	212 1	127 3	Y	-0-	-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	151 1	105 3	Y	-0-	-0-
12	248 N	193	-0-	-55	B	-0-	116 1	77 3	Y	-0-	-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	166 1	104 3	Y	-0-	-0-
*02	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	142 1	96 3	Y	-0-	-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)		61848 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ADKINS, MICHAEL H.		007933									
ADKINS		WELL #: 1		RRCID -> 105067		COMPL. DATE 04/03/1983		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 2896 - 2911	
09	0 N	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ATTIS OPERATING INC.		036637									
CANYON VIEW		WELL #: 1		RRCID -> 204783		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 4595		PERF. 2737 - 2849	
09	14 N	14	-0-	-0-			14 3		N	-0-	-0-
10	9 N	9	-0-	-0-			9 3		N	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-			5 3		N	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-			5 3		N	-0-	-0-
*01	7 X	7	-0-	-0-			7 3		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MELTON-TERRY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091395		COMPL. DATE 10/15/1980		TOTAL DEPTH 4318		PERF. 2799 - 2817	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
DUNAWAY, W.T. UNIT III		WELL #: 1		RRCID -> 092702		COMPL. DATE 04/01/1981		TOTAL DEPTH 3053		PERF. 2830 - 2840	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.//										61848 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.										292000									
MARQUESS, F.H.										WELL #: 1		RRCID -> 091655		COMPL. DATE 09/08/1980		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2337 - 2878	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			25					
10		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			25					
11		60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-			25					
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			25					
*01		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			25					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25					

J-TEC OPERATING, LLC										427739									
TOLBERT,DORA UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 093484		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 4874		PERF. 2417 - 2441	
09		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			33					
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			33					
11		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			33					
12		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			33					
*01		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			33					
02		319 N	236	-0-	-83	-0-	236	3		N	-0-			33					

TOLBERT,DORA UNIT #2										WELL #: 2		RRCID -> 097983		COMPL. DATE 01/09/1982		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2434 - 2441	
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-					
10		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-					
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-					
12		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-					
*01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-					
02		87 N	59	-0-	-28	-0-	59	3		N	-0-			-0-					

RHYNE, J.V.										706379									
HESS UNIT 1										WELL #: 1		RRCID -> 086062		COMPL. DATE 12/07/1979		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2790 - 2830	
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-					
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-					
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-					
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-					
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02		87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-				N	NO RPT			-0-					

PEAK, B. UNIT II										WELL #: 1		RRCID -> 091043		COMPL. DATE 11/03/1980		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 2804 - 2814	
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-					
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-					
11		210 N	106	-0-	-104	-0-	106	2		N	-0-			-0-					
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-					
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02		116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-				N	NO RPT			-0-					

GLIDEWELL, M. UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 097809		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 4520		PERF. 2814 - 2826	
09		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			3					
10		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			3					
11		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			3					
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			3					
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3					
02		203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-				N	NO RPT			3					

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.//										61848 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
RHYNE, J.V.										//CONT.// 706379					
RHODES-GREEN UNIT II										WELL #: 1	RRCID -> 099653	COMPL. DATE 01/03/1982	TOTAL DEPTH 4465	PERF. 2541	- 2549
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			-0-		
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			-0-		
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-		
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-			N	NO RPT			-0-		

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)										61848 880	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
DALLAS PRODUCTION, INC.										197690					
KELLY, VELMA										WELL #: 1	RRCID -> 093733	COMPL. DATE 08/20/1991	TOTAL DEPTH 4470	PERF. 2388	- 2394
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED										10/29/2019	- P/A 10/29/19				

GLOVER, H.										WELL #: 1	RRCID -> 139945	COMPL. DATE 06/05/1991	TOTAL DEPTH 4425	PERF. 2423	- 2476
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

LAWSON STASIO UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 143017	COMPL. DATE 08/14/1992	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 2410	- 2419
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										10/25/2019	- P/A 10/25/19				

PALO CROSS, LLC										637384					
DYMENT										WELL #: 1 C	RRCID -> 098078	COMPL. DATE 09/18/1981	TOTAL DEPTH 4695	PERF. 2762	- 2774
09		300 N	237	-0-	-63	-0-	237 3		N	-0-			-0-		
10		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-		
11		270 N	244	-0-	-26	-0-	244 3		N	-0-			-0-		
12		248 N	183	-0-	-65	-0-	183 3		N	-0-			-0-		
01		248 N	239	-0-	-9	-0-	239 3		N	-0-			-0-		
*02		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 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
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-		
10		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-		
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-		
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-			N	NO RPT			-0-		

GILL HEIRS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 144794	COMPL. DATE 03/12/1993	TOTAL DEPTH 4510	PERF. 2503	- 2528
09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-		
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-		
11		180 N	119	-0-	-61	-0-	119 2		N	-0-			-0-		
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-			N	NO RPT			-0-		

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) DALLAS PRODUCTION, INC. KATE		61848 930 197690		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
M	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
WELL #: 1		RRCID -> 104764		COMPL. DATE 12/20/1982		TOTAL DEPTH 1200		PERF. 980 - 1129							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2019 - P/A 11/17/19															
BLACKWELL-GLOVER		WELL #: 2		RRCID -> 108378		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1208		PERF. 1038 - 1079					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2019 - P/A 10/31/19															
EDMONDSON "E"		WELL #: 7		RRCID -> 239781		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 1299		PERF. 1126 - 1150					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
SAND VALLEY "C"		WELL #: 4		RRCID -> 241455		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 2814		PERF. 801 - 872					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
SMITH, J.V. OIL COMPANY KESSLER		792516 WELL #: 2		RRCID -> 110723		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 1085		PERF. 1002 - 1015					
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	1		N	-0-					-0-
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	1		N	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1		N	-0-					-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1		N	-0-					-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1		N	-0-					-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-					-0-

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																
SMITH, JERRY V. 792925																
KESSLER WELL #: 3 RRCID -> 110724 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 1155 PERF. 1022 - 1044																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615																
BEAN WELL #: 2 RRCID -> 108111 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 1275 PERF. 1121 - 1144																
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL WELLS S. (4270) 61848 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																
J-TEC OPERATING, LLC 427739																
WELCH WELL #: 1 RRCID -> 097425 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 4269 - 4273																
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 216262 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4836 PERF. 4110 - 4116																
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					10
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					10
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					10
*12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					10
*01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					10
*02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					10

SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516																
KESSLER WELL #: 5 RRCID -> 278500 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4223 - 4228																
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	32	1	18	2	N	-0-					-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	30	1	24	2	N	-0-					-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	30	1	21	2	N	-0-					-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	35	1	15	2	N	-0-					-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	19	1	26	2	N	-0-					-0-
02	58 N	48	-0-	-10	-0-	30	1	18	2	N	-0-					-0-

MINGUS (BIG SALINE) 61886 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO																
MINGUS OIL & GAS 569683																
FERGUSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129052 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 1740 - 1750																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINGUS (BIG SALINE)		//CONT.//		61886 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555										
FERGUSON GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 122913	COMPL. DATE 11/15/1986	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 2880	-	3148				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		120 N	116	-0-	-4	-0-	1 1	115 3	N	-0-				-0-
10		124 N	119	-0-	-5	-0-	2 1	117 3	N	-0-				-0-
11		120 N	114	-0-	-6	-0-	2 1	112 3	N	-0-				-0-
12		124 N	112	-0-	-12	-0-	2 1	110 3	N	-0-				-0-
01		124 N	110	-0-	-14	-0-	2 1	108 3	N	-0-				-0-
02		116 N	105	-0-	-11	-0-	2 1	103 3	N	-0-				-0-

FERGUSON GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 132563	COMPL. DATE 11/07/1989	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 2969	-	3169				
09		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	7 1	1400 3	N	-0-				-0-
10		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	28 1	1405 3	N	-0-				-0-
11		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	27 1	1313 3	N	-0-				-0-
12		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	30 1	1392 3	N	-0-				-0-
01		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	21 1	1087 3	N	-0-				-0-
*02		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	23 1	1020 3	N	-0-				-0-

FERGUSON GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 152341	COMPL. DATE 12/21/1994	TOTAL DEPTH 3372	PERF. 2938	-	3030				
09		14B2 EXT	1351	-0-	1351	6568	7 1	1344 3	N	-0-				-0-
10		7900 X	1332	-0-	-6568	-0-	26 1	1306 3	N	-0-				-0-
11		1380 N	1271	-0-	-109	-0-	25 1	1246 3	N	-0-				-0-
12		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	30 1	1394 3	N	-0-				-0-
01		1333 N	1143	-0-	-190	-0-	22 1	1121 3	N	-0-				-0-
*02		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	29 1	1298 3	N	-0-				-0-

9K INVESTMENTS LLC				WELL #: 1	RRCID -> 129144	COMPL. DATE 11/22/1988	TOTAL DEPTH 3360	PERF. 2946	-	3196				
BIELINSKI				WELL #: 1	RRCID -> 129144	COMPL. DATE 11/22/1988	TOTAL DEPTH 3360	PERF. 2946	-	3196				
09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-				-0-
10		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-				-0-
11		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-				-0-
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-				-0-
01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MINGUS (STRAWN)				61886 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PALO PINTO				
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325										
BORCHER-WILBAR				WELL #: 1	RRCID -> 132937	COMPL. DATE 10/24/1989	TOTAL DEPTH 3968	PERF. 1710	-	1720				
09		93 N	53	-0-	-40	-0-	53 3		Y	-0-				-0-
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		Y	-0-				-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

LONG, LOLITA				WELL #: 4	RRCID -> 134040	COMPL. DATE 02/26/1990	TOTAL DEPTH 3671	PERF. 1775	-	1803				
09		25 N	13	-0-	-12	-0-	13 3		Y	-0-				-0-
10		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		Y	-0-				-0-
11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		Y	-0-				-0-
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

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

MINGUS (STRAWN 1700)		61886		750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555														
FERGUSON		WELL #:		5	RRCID -> 150668		COMPL. DATE 07/18/1994		TOTAL DEPTH 1950		PERF. 1740		- 1806			
09	2786 X	487	-0-	-2299	-0-	-0-	2	1	485	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	615 X	615	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	603	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	565	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	496 N	425	-0-	-71	-0-	-0-	9	1	416	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	620 N	443	-0-	-177	-0-	-0-	8	1	435	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	551 N	506	-0-	-45	-0-	-0-	11	1	495	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

INDIANOLA RR "5"		WELL #:		1	RRCID -> 171484		COMPL. DATE 11/05/1998		TOTAL DEPTH 3860		PERF. 1937		- 1963			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

MINNIE (STRAWN 1380)		61907		500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH							
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		425820														
CARAWAY		WELL #:		2	RRCID -> 093001		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 4660		PERF. 1350		- 1360			
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	-0-	13	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-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			
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	-0-	189	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	37
10	217 N	150	-0-	-67	-0-	-0-	150	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	37
11	240 N	27	-0-	-213	-0-	-0-	27	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	37
12	186 N	63	-0-	-123	-0-	-0-	63	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	37
01	155 N	30	-0-	-125	-0-	-0-	30	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	37
*02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	37

KING ENERGY RESOURCES		465526														
TATOM, R. N.		WELL #:		1	RRCID -> 103280		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 4186		PERF. 3856		- 3861			
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	40
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	40
11	180 N	74	-0-	-106	-0-	-0-	74	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	40
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	40
01	186 N	68	-0-	-118	-0-	-0-	68	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	40
*02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	40

FOSTER, NATHAN S.		WELL #:		1	RRCID -> 105055		COMPL. DATE 04/04/1983		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3822		- 3848			
09	10 N	9	-0-	-1	-0-	-0-	9	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	26
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	26
11	15 N	6	-0-	-9	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	26
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	26
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	26
02	6 N	4	-0-	-2	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	26

MIS RAIZES (DUFFER)		//CONT.//		62094 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN							
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526										
FOSTER, STEVE		WELL #:		1	RRCID ->	107133	COMPL. DATE	09/08/1983	TOTAL DEPTH	4139	PERF.	3835 - 3842		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

CARTER T. A				WELL #:	1	RRCID ->	108263	COMPL. DATE	11/23/1983	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3895 - 3902	
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
11	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-			-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-			-0-

PILLANS				WELL #:	1	RRCID ->	115320	COMPL. DATE	02/25/1985	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3806 - 3814	
09	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-			25
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			25
11	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-			25
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			25
01	15 N	5	-0-	-10	-0-	5	2			N	-0-			25
02	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-			25

TATOM, R. N.				WELL #:	2	RRCID ->	172348	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3836 - 3856	
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
11	90 N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-			-0-
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-

MISSION MTN. (DUFFER)		62129 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALLAHAN								
AMEN OIL LLC		016944												
WYLIE '2998'		WELL #:		1	RRCID ->	270775	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3967 - 3980		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETEX				659782										
CAPPs "2993" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	262295	COMPL. DATE	05/15/2011	TOTAL DEPTH	4032	PERF.	3948 - 3954	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MISSION MTN. (DUFFER)		//CONT.//		62129 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALLAHAN						
PETEX		//CONT.//		659782										
WAGLEY				WELL #:	1	RRCID ->	269378	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3954 - 3966	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-			-0-
*01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-			-0-
*02	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-			-0-

PINTAIL PRODUCTION CO., INC.				665709				CNTY: COMANCHE						
MOORE				WELL #:	3	RRCID ->	128699	COMPL. DATE	09/02/1988	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	3976 - 3981	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2004														

MITTIE (MARBLE FALLS)				62229 666	ASSOCIATED	49B		CNTY: COMANCHE						
DMV PIPELINE LLC				221580										
TURNER				WELL #:	3	RRCID ->	115819	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	2934	PERF.	2750 - 2760	
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-			-0-
11	120 #	65	-0-	-55	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
12	124 #	62	-0-	-62	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TURNER				WELL #:	7	RRCID ->	118568	COMPL. DATE	09/09/1985	TOTAL DEPTH	3058	PERF.	2551 - 2572	
09	682 R	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-			-0-
10	490 R	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-			-0-
11	810 #	441	-0-	-369	-0-	441	2			Y	-0-			-0-
12	837 #	423	-0-	-414	-0-	423	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TURNER				WELL #:	1	RRCID ->	119335	COMPL. DATE	01/07/1972	TOTAL DEPTH	3232	PERF.	2742 - 2748	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER "A"				WELL #:	5	RRCID ->	129379	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH	2997	PERF.	2564 - 2572	
09	843 R	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-			-0-
10	605 R	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-			-0-
11	1020 #	545	-0-	-475	-0-	545	2			Y	-0-			-0-
12	1054 #	523	-0-	-531	-0-	523	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580												
TURNER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 129380		COMPL. DATE 06/02/1985		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2552 - 2572				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-			-0-
10	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-			-0-
11	450 #	247	-0-	-203	-0-	247	2			Y	-0-			-0-
12	465 #	237	-0-	-228	-0-	237	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TURNER "C"		WELL #: 8		RRCID -> 129381		COMPL. DATE 09/25/1985		TOTAL DEPTH 2825		PERF. 2694 - 2702				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	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				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BETH		WELL #: 1		RRCID -> 144076		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2724 - 2750				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32

DEB		WELL #: 1		RRCID -> 147961		COMPL. DATE 07/02/1989		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 2712 - 2734				
09	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-			-0-
10	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-			-0-
11	510 #	375	-0-	-135	-0-	375	2			Y	-0-			-0-
12	527 #	299	-0-	-228	-0-	299	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DENNIS, BOB		WELL #: 1		RRCID -> 147963		COMPL. DATE 06/01/1991		TOTAL DEPTH 2944		PERF. 2718 - 2756				
09	195 R	195	-0-	-0-	-0-	192	2	3	9	Y	3			111
10	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-			111
11	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-			111
12	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-			111
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			111
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			111

 MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
 TURNER "D" WELL #: 10 RRCID -> 218865 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2708 - 2740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	413 R	413	-0-	-0-	-0-	398	2	15	9	N	14			60
10	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			60
11	510 #	393	-0-	-117	-0-	393	2			N	-0-			60
12	527 #	322	-0-	-205	-0-	321	2	1	9	N	1			61
01	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			61
02	406 #	NO RPT	-0-	-406	-0-					N	NO RPT			61

 L.R.D. WELL #: 1 RRCID -> 218866 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2700 - 2752

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

 BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 218867 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2649 - 2746

09	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			-0-
10	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-
11	450 #	5	-0-	-445	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	434 #	5	-0-	-429	-0-	5	2			N	-0-			-0-
01	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-
02	406 #	NO RPT	-0-	-406	-0-					N	NO RPT			-0-

 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 HEATHINGTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098259 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2664 - 2672

09	600 #	573	-0-	-27	-0-	571	2	2	9	N	2			58
10	620 #	593	-0-	-27	-0-	593	2			N	-0-			58
11	600 #	239	-0-	-361	-0-	238	2	1	9	N	1			59
12	620 #	490	-0-	-130	-0-	490	2			N	-0-			59
01	620 #	571	-0-	-49	-0-	556	2	15	9	N	14			73
*02	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			73

 EISON WELL #: 2 RRCID -> 113919 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2561 - 2870

09	450 #	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-			97
10	465 #	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-			97
11	660 #	184	-0-	-476	-0-	184	2			N	-0-			97
12	682 #	367	-0-	-315	-0-	367	2			N	-0-			97
01	682 #	427	-0-	-255	-0-	427	2			N	-0-			97
*02	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			97

 DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114231 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2522 - 2710

09	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			58
10	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			58
11	150 #	53	-0-	-97	-0-	53	2			N	-0-			58
12	155 #	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-			58
01	155 #	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-			58
*02	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			58

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED			49B		CNTY: COMANCHE		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
STOKES, W.D.		WELL #:		1	RRCID ->	125637	COMPL. DATE	03/27/1980	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2697 - 2718
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		346 R	346	-0-	-0-	-0-	335 2		11 9	Y	10	81
10		341 #	331	-0-	-10	-0-	331 2			Y	-0-	81
11		420 #	117	-0-	-303	-0-	117 2			Y	-0-	81
12		434 #	304	-0-	-130	-0-	304 2			Y	-0-	81
01		434 #	336	-0-	-98	-0-	319 2		17 9	Y	15	21
02		348 #	327	-0-	-21	-0-	327 2			Y	-0-	21

STOKES, W.D.		WELL #:		2	RRCID ->	125638	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	2954	PERF.	2700 - 2726
09		243 R	243	-0-	-0-	-0-	243 2			Y	-0-	-0-
10		248 #	239	-0-	-9	-0-	239 2			Y	-0-	-0-
11		300 #	85	-0-	-215	-0-	85 2			Y	-0-	-0-
12		310 #	220	-0-	-90	-0-	220 2			Y	-0-	-0-
01		310 #	231	-0-	-79	-0-	231 2			Y	-0-	-0-
*02		237 R	237	-0-	-0-	-0-	237 2			Y	-0-	-0-

DUSTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141643	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2568 - 2668
09		90 #	72	-0-	-18	-0-	72 2			N	-0-	32
10		93 #	92	-0-	-1	-0-	92 2			N	-0-	32
11		90 #	37	-0-	-53	-0-	37 2			N	-0-	32
12		93 #	91	-0-	-2	-0-	91 2			N	-0-	32
01		93 #	92	-0-	-1	-0-	92 2			N	-0-	32
*02		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-	32

HAYNES		WELL #:		1	RRCID ->	146394	COMPL. DATE	03/15/1981	TOTAL DEPTH	3117	PERF.	2610 - 2852
09		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 2			Y	-0-	-0-
10		14 #	10	-0-	-4	-0-	10 2			Y	-0-	-0-
11		30 #	5	-0-	-25	-0-	5 2			Y	-0-	-0-
12		31 #	9	-0-	-22	-0-	9 2			Y	-0-	-0-
01		31 #	6	-0-	-25	-0-	6 2			Y	-0-	-0-
02		29 #	10	-0-	-19	-0-	10 2			Y	-0-	-0-

HAYNES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	148649	COMPL. DATE	11/25/1991	TOTAL DEPTH	2991	PERF.	2644 - 2849
09		113 R	113	-0-	-0-	-0-	113 2			Y	-0-	-0-
10		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130 2			Y	-0-	-0-
11		90 #	86	-0-	-4	-0-	86 2			Y	-0-	-0-
12		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 2			Y	-0-	-0-
01		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 2			Y	-0-	-0-
*02		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128 2			Y	-0-	-0-

FRASIER		WELL #:		1	RRCID ->	148794	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	3128	PERF.	2568 - 2900
09		438 R	438	-0-	-0-	-0-	434 2		4 9	N	4	111
10		451 R	451	-0-	-0-	-0-	444 2		7 9	N	6	117
11		510 #	154	-0-	-356	-0-	101 2		53 9	N	48	165
12		527 #	317	-0-	-210	-0-	306 2		11 9	N	10	175
01		527 #	452	-0-	-75	-0-	452 2			N	-0-	83
*02		487 R	487	-0-	-0-	-0-	463 2		24 9	N	22	105

HAYNES		WELL #:		2	RRCID ->	148795	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	2987	PERF.	2557 - 2734
09		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2			Y	-0-	-0-
10		14 #	10	-0-	-4	-0-	10 2			Y	-0-	-0-
11		30 #	5	-0-	-25	-0-	5 2			Y	-0-	-0-
12		31 #	9	-0-	-22	-0-	9 2			Y	-0-	-0-
01		31 #	6	-0-	-25	-0-	6 2			Y	-0-	-0-
02		29 #	10	-0-	-19	-0-	10 2			Y	-0-	-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		239726							
THOMPSON			WELL #:		2	RRCID ->	174634	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2698 - 2718
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		60 #	51	-0-	-9	-0-		51	2			-0-
10		62 #	58	-0-	-4	-0-		58	2			-0-
11		60 #	55	-0-	-5	-0-		55	2			-0-
12		68 R	68	-0-	-0-	-0-		68	2			-0-
01		62 #	46	-0-	-16	-0-		46	2			-0-
02		58 #	53	-0-	-5	-0-		53	2			-0-

THOMPSON			WELL #:		1	RRCID ->	174636	COMPL. DATE	10/04/1999	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2706 - 2716
09		60 #	55	-0-	-5	-0-		55	2			-0-
10		63 R	63	-0-	-0-	-0-		63	2			-0-
11		60 R	60	-0-	-0-	-0-		60	2			-0-
12		74 R	74	-0-	-0-	-0-		74	2			-0-
01		62 #	50	-0-	-12	-0-		50	2			-0-
02		58 #	57	-0-	-1	-0-		57	2			-0-

HAYNES			WELL #:		3	RRCID ->	184219	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2993	PERF. 2520 - 2709
09		15 R	15	-0-	-0-	-0-		15	2			-0-
10		13 #	10	-0-	-3	-0-		10	2			-0-
11		30 #	5	-0-	-25	-0-		5	2			-0-
12		31 #	9	-0-	-22	-0-		9	2			-0-
01		31 #	6	-0-	-25	-0-		6	2			-0-
02		29 #	10	-0-	-19	-0-		10	2			-0-

HAYNES "A"			WELL #:		1	RRCID ->	273517	COMPL. DATE	08/21/1982	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2526 - 2706
09		122 R	122	-0-	-0-	-0-		122	2			-0-
10		141 R	141	-0-	-0-	-0-		141	2			-0-
11		94 R	94	-0-	-0-	-0-		94	2			-0-
12		145 R	145	-0-	-0-	-0-		145	2			-0-
01		130 R	130	-0-	-0-	-0-		130	2			-0-
*02		139 R	139	-0-	-0-	-0-		139	2			-0-

HODGES, G.			WELL #:		5	RRCID ->	281358	COMPL. DATE	09/19/1990	TOTAL DEPTH	2956	PERF. 2516 - 2717
09		125 R	125	-0-	-0-	-0-		125	2			-0-
10		124 #	105	-0-	-19	-0-		105	2			-0-
11		120 #	42	-0-	-78	-0-		42	2			-0-
12		124 #	69	-0-	-55	-0-		69	2			-0-
01		124 #	42	-0-	-82	-0-		42	2			-0-
02		116 #	44	-0-	-72	-0-		44	2			-0-

PLACE OIL AND GAS CO.			667700									
STRAUB, E.J.A			WELL #:		1	RRCID ->	060438	COMPL. DATE	07/12/1974	TOTAL DEPTH	2795	PERF. 2655 - 0
09		14 #	10	-0-	-4	-0-		10	2			-0-
10		14 #	11	-0-	-3	-0-		11	2			-0-
11		11 R	11	-0-	-0-	-0-		11	2			-0-
12		10 #	6	-0-	-4	-0-		6	2			-0-
01		10 #	8	-0-	-2	-0-		8	2			-0-
02		11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-				NO RPT		-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE		
PLACE OIL AND GAS CO.			//CONT.//		667700							
BRANDON UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	062429	COMPL. DATE	04/21/1975	TOTAL DEPTH	2795	PERF. 2497 - 2576
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

09		175 R	175	-0-	-0-	-0-	175 2			N	-0-	-0-
10		175 R	175	-0-	-0-	-0-	175 2			N	-0-	-0-
11		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 2			N	-0-	-0-
12		124 #	123	-0-	-1	-0-	123 2			N	-0-	-0-
*01		143 R	143	-0-	-0-	-0-	143 2			N	-0-	-0-
02		116 #	NO RPT	-0-	-116	-0-				N	NO RPT	-0-

STRAUB			WELL #:		1	RRCID ->	062430	COMPL. DATE	05/10/1975	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2612 - 0
09		150 #	133	-0-	-17	-0-	133 2			N	-0-	-0-
10		155 #	140	-0-	-15	-0-	140 2			N	-0-	-0-
11		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134 2			N	-0-	-0-
12		124 #	73	-0-	-51	-0-	73 2			N	-0-	-0-
01		124 #	99	-0-	-25	-0-	99 2			N	-0-	-0-
02		145 #	NO RPT	-0-	-145	-0-				N	NO RPT	-0-

FARLEY L. E.			WELL #:		2	RRCID ->	066885	COMPL. DATE	05/15/1976	TOTAL DEPTH	2780	PERF. N/A
09		5 #	3	-0-	-2	-0-	3 1			N	-0-	-0-
10		5 #	3	-0-	-2	-0-	3 1			N	-0-	-0-
11		4 #	3	-0-	-1	-0-	3 1			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-
02		3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT	-0-

STEPHENS N.E. UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	068860	COMPL. DATE	10/20/1976	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2478 - 2630
09		630 #	626	-0-	-4	-0-	626 2			N	-0-	-0-
10		676 R	676	-0-	-0-	-0-	676 2			N	-0-	-0-
11		654 R	654	-0-	-0-	-0-	654 2			N	-0-	-0-
12		684 R	684	-0-	-0-	-0-	684 2			N	-0-	-0-
*01		676 R	676	-0-	-0-	-0-	676 2			N	-0-	-0-
02		609 #	NO RPT	-0-	-609	-0-				N	NO RPT	-0-

BARNES B.L UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	068861	COMPL. DATE	10/21/1976	TOTAL DEPTH	2986	PERF. N/A
09		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 2			N	-0-	-0-
10		112 R	112	-0-	-0-	-0-	112 2			N	-0-	-0-
11		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 2			N	-0-	-0-
12		93 #	58	-0-	-35	-0-	58 2			N	-0-	-0-
01		93 #	12	-0-	-81	-0-	12 2			N	-0-	-0-
02		87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-				N	NO RPT	-0-

TERRILL, GEORGE UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	078393	COMPL. DATE	05/30/1978	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2696 - 2754
09		30 #	17	-0-	-13	-0-	17 2			N	-0-	-0-
10		31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2			N	-0-	-0-
11		30 #	16	-0-	-14	-0-	16 2			N	-0-	-0-
12		31 #	8	-0-	-23	-0-	8 2			N	-0-	-0-
*01		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 2			N	-0-	-0-
02		29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-				N	NO RPT	-0-

COAN-SIMPSON			WELL #:		1	RRCID ->	082057	COMPL. DATE	04/11/1979	TOTAL DEPTH	3099	PERF. 2550 - 2568
09		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-	-0-
10		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-	-0-
11		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-	-0-
12		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-	-0-
*01		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-	-0-
02		29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-				N	NO RPT	-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE		
PLACE OIL AND GAS CO.		//CONT.// 667700								
SCOTT, HADLEY		WELL #: 1		RRCID -> 094546		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 2943 PERF. 2562 - 2580		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	360 #	306	-0-	-54	-0-	306 2		-0-		-0-
10	372 #	306	-0-	-66	-0-	306 2	Y	-0-		-0-
11	360 #	236	-0-	-124	-0-	236 2	Y	-0-		-0-
12	372 #	215	-0-	-157	-0-	215 2	Y	-0-		-0-
01	310 #	252	-0-	-58	-0-	252 2	Y	-0-		-0-
02	290 #	NO RPT	-0-	-290	-0-		Y	NO RPT		-0-

THOMPSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 094549		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2526 - 2650		
09	150 #	148	-0-	-2	-0-	148 2	N	-0-		-0-
10	155 #	150	-0-	-5	-0-	150 2	N	-0-		-0-
11	150 #	115	-0-	-35	-0-	115 2	N	-0-		-0-
12	155 #	106	-0-	-49	-0-	106 2	N	-0-		-0-
01	155 #	123	-0-	-32	-0-	123 2	N	-0-		-0-
02	145 #	NO RPT	-0-	-145	-0-		N	NO RPT		-0-

PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 100725		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2496 - 2512		
09	690 #	444	-0-	-246	-0-	438 2	6 9 Y	5		11
10	713 #	443	-0-	-270	-0-	437 2	6 9 Y	5		16
11	540 #	338	-0-	-202	-0-	337 2	1 9 Y	1		17
12	527 #	309	-0-	-218	-0-	308 2	1 9 Y	1		18
01	527 #	360	-0-	-167	-0-	359 2	1 9 Y	1		19
02	435 #	NO RPT	-0-	-435	-0-		Y	NO RPT		19

STEPHENS, W.E. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 104295		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 3209 PERF. 2580 - 2600		
09	90 #	78	-0-	-12	-0-	78 2	N	-0-		-0-
10	93 #	84	-0-	-9	-0-	84 2	N	-0-		-0-
11	90 #	82	-0-	-8	-0-	82 2	N	-0-		-0-
12	93 #	86	-0-	-7	-0-	86 2	N	-0-		-0-
01	93 #	84	-0-	-9	-0-	84 2	N	-0-		-0-
02	87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMPSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 104769		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2490 - 2520		
09	210 #	175	-0-	-35	-0-	175 2	N	-0-		-0-
10	217 #	174	-0-	-43	-0-	174 2	N	-0-		-0-
11	210 #	134	-0-	-76	-0-	134 2	N	-0-		-0-
12	217 #	123	-0-	-94	-0-	123 2	N	-0-		-0-
01	217 #	144	-0-	-73	-0-	144 2	N	-0-		-0-
02	174 #	NO RPT	-0-	-174	-0-		N	NO RPT		-0-

HEATHINGTON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 110184		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2508 - 2614		
09	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		-0-
10	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-		-0-
11	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-		-0-
12	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-		-0-
*01	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-		-0-
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 266358		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2766 - 2774		
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-		48
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-		48
11	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 1	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
02	3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-		N	NO RPT		48

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE												
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750												
HALE WELL #: 1 RRCID -> 148973 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2702 - 2715												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		172 R	172	-0-	-0-	-0-		172	2		N	-0-
10		162 R	162	-0-	-0-	-0-		162	2		N	-0-
11		150 #	123	-0-	-27	-0-		123	2		N	-0-
12		186 #	114	-0-	-72	-0-		114	2		N	-0-
01		186 #	120	-0-	-66	-0-		120	2		N	-0-
02		174 #	124	-0-	-50	-0-		124	2		N	-0-

TORCH OPERATING LLC 862620												
GRAY, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020984 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2951 - 2982												
09		368 R	368	-0-	-0-	-0-		30	1	338	2	30
10		387 R	387	-0-	-0-	-0-		32	1	355	2	30
11		376 R	376	-0-	-0-	-0-		35	1	341	2	30
12		384 R	384	-0-	-0-	-0-		37	1	347	2	30
*01		383 R	383	-0-	-0-	-0-		39	1	344	2	30
02		377 #	355	-0-	-22	-0-		33	1	322	2	30

BARNES, B. L. WELL #: 1 RRCID -> 032818 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 3237 PERF. N/A												
09		406 R	406	-0-	-0-	-0-		33	1	373	2	-0-
10		403 #	399	-0-	-4	-0-		33	1	366	2	-0-
11		390 #	387	-0-	-3	-0-		36	1	351	2	-0-
12		403 #	384	-0-	-19	-0-		37	1	347	2	-0-
01		403 #	383	-0-	-20	-0-		39	1	344	2	-0-
02		377 #	363	-0-	-14	-0-		33	1	330	2	-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484												
VINSON-HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079672 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2682 - 2716												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WATSON OIL & GAS, INC. 901174												
BOYD-WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091703 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2486 - 2510												
09		90 #	83	-0-	-7	-0-		83	2		N	-0-
10		161 R	161	-0-	-0-	-0-		161	2		N	-0-
11		149 R	149	-0-	-0-	-0-		149	2		N	-0-
12		93 #	38	-0-	-55	-0-		38	2		N	-0-
*01		153 R	153	-0-	-0-	-0-		153	2		N	-0-
02		87 # NO RPT		-0-	-87	-0-					N	-0-

ROBBINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 094395 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2560 - 2575												
09		30 #	16	-0-	-14	-0-		16	2		N	22
10		36 R	36	-0-	-0-	-0-		36	2		N	22
11		33 R	33	-0-	-0-	-0-		33	2		N	22
12		42 R	42	-0-	-0-	-0-		42	2		N	22
*01		32 R	32	-0-	-0-	-0-		32	2		N	22
02		29 # NO RPT		-0-	-29	-0-					N	22

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
WATSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 901174												
RODGERS-FILES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 095371		COMPL. DATE 09/05/1981		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2547 - 2554				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	90 #	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-			11
10	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-			11
11	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-			11
12	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			11
*01	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			11
02	58 #	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT			11

KIRK, FRANK M.		WELL #: 1		RRCID -> 111778		COMPL. DATE 03/06/1984		TOTAL DEPTH 2990		PERF. 2567 - 2694				
09	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-			41
10	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			41
11	60 #	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-			41
12	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-			41
*01	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			41
02	58 #	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT			41

HOLLIFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 117411		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 3143		PERF. 2631 - 2637				
09	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			48
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			48
11	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			48
12	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			48
01	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			48
02	58 #	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT			48

ROBBINS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 147516		COMPL. DATE 04/23/1980		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2611 - 2622				
09	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
10	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
11	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-
12	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
*01	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
02	58 #	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT			-0-

3 S PRODUCTION, INC.		953796		RRCID -> 092414		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 2933		PERF. 2612 - 2726				
09	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			-0-
10	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-
11	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			-0-
12	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			-0-
01	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			-0-
*02	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOBY DICK (CONGL)		//CONT.//		62290 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
LKM OIL & GAS				504579									
LESTER "B"				WELL #:	3	RRCID ->	162821	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4178 - 4188
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		210 N	124	-0-	-86	-0-	124 3			N	-0-		30
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3			N	-0-		30
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3			N	-0-		30
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3			N	-0-		30
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30

MYERS, A. J.				597440		CAPACITY		CNTY: PARKER					
KING, EARL				WELL #:	2	RRCID ->	089530	COMPL. DATE	09/03/1980	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4812 - 4822
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TREE OPERATING, LLC				867559		CAPACITY		CNTY: PARKER					
BENNETT				WELL #:	1 T	RRCID ->	088908	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	5188	PERF.	4688 - 4698
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES				912942		CAPACITY		CNTY: PARKER					
BYRD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	104572	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	4634 - 4636
09		120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2			N	-0-		-0-
10		124 N	98	-0-	-26	-0-	98 2			N	-0-		-0-
11		120 N	85	-0-	-35	-0-	85 2			N	-0-		-0-
12		124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2			N	-0-		-0-
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2			N	-0-		-0-
*02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2			N	-0-		-0-

MOBY DICK (MARBLE FALLS)				62290 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
UNITED OPERATING, LLC				877448									
CARTER, COY				WELL #:	1	RRCID ->	217091	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4362 - 4386
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		116
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		116
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		116
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		116
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		116
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		116
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2018 - PLUGGED 07/03/18													

BONNEAU				WELL #:	1	RRCID ->	222973	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	4458	PERF.	4389 - 4407
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2018 - PLUGGED 06/26/18													

MOBY DICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62290 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER																
UNITED OPERATING, LLC		//CONT.//		877448																				
CARTER, COY		WELL #:		2	RRCID ->	222976	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	4435	PERF.	4352 -	4392											
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM									
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132								
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132								
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132								
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132								
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132								
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132								
PLUGGED AND ABANDONED														06/28/2018 -	PLUGGED	06/28/18								
CARTER, COY														WELL #:	3	RRCID ->	227566	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	4448	PERF.	4326 -	4376
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103								
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103								
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103								
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103								
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103								
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103								
PLUGGED AND ABANDONED														06/14/2018 -	PLUGGED	06/14/18								
MOBY DICK (STRAWN)				62290 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER																
TREE OPERATING, LLC				867559																				
BENNETT		WELL #:		1	C	RRCID ->	088976	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	5188	PERF.	1708 -	1728										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)				62400 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH																
CUMMING COMPANY, INC. THE				194204																				
LONG '63'		WELL #:		4	RRCID ->	279935	COMPL. DATE	01/14/2018	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	4160 -	4190											
09	2100 X	1957	-0-	-143	-0-	1957	2			N	-0-				-0-									
10	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-				-0-									
11	1830 X	1123	-0-	-707	-0-	1123	2			N	-0-				-0-									
12	1891 X	622	-0-	-1269	-0-	622	2			N	-0-				-0-									
01	2015 X	1200	-0-	-815	-0-	1200	2			N	-0-				-0-									
02	1885 X	1477	-0-	-408	-0-	1477	2			N	-0-				-0-									
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690				CNTY: ERATH																
HINKSON, LAURA		WELL #:		1	RRCID ->	208065	COMPL. DATE	11/26/2004	TOTAL DEPTH	4307	PERF.	3861 -	3864											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) DALLAS PRODUCTION, INC. HINKSON, LAURA		//CONT.// 62400 250 //CONT.// 197690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
		WELL #: 2		RRCID -> 215638		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4226 - 4350			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	34	1	231	3	N 108	163 1 44
10	341 N	330	-0-	-11	-0-	119	9	256	3	N 31	75
11	390 N	367	-0-	-23	-0-	40	1	251	3	N 67	142
12	403 N	375	-0-	-28	-0-	34	9	258	3	N 67	167 1 42
01	341 N	265	-0-	-76	-0-	42	1	153	3	N 71	113
02	348 N	186	-0-	-162	-0-	74	9	98	3	N 62	175
						20	1				
						68	9				

IPR ENERGY PARTNERS, LLC CARAWAY		425820		RRCID -> 141974		COMPL. DATE 05/11/1992		TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4382 - 4454			
		WELL #: 5									
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-	-0-	
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-	
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-	
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3	N	-0-	-0-	
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-	
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-			N	NO RPT	-0-	

MOODY-CRAWFORD		427739		RRCID -> 144792		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4315 - 4336			
		WELL #: 1									
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3	N	-0-	-0-	
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-	
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-	-0-	
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-	-0-	
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT	-0-	

J-TEC OPERATING, LLC PATILLO		427739		RRCID -> 175834		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4360 - 4560			
		WELL #: 1									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

KORNYE-TILLMAN COMPANY ALLEN HEIRS		475741		RRCID -> 175387		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3291 - 3303			
		WELL #: 1									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71	
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-	71	
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	71	
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-	71	
*02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-	71	

BAIRD - GREENHAW		427739		RRCID -> 193853		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3512 - 3567			
		WELL #: 1									
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-	-0-	
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-	-0-	
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-	-0-	

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH						
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741											
BAIRD-GREENHAW UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	204710	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	3677	PERF.	3620 - 3644			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-		834	2		N	-0-				-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-		270	2		N	-0-				-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-		251	2		N	-0-				-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-		443	2		N	-0-				-0-
*02	328 N	328	-0-	-0-	-0-		328	2		N	-0-				-0-

MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	236924	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	3681	PERF.	3625 - 3645			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	13	-0-	13	13		13	2		N	-0-				-0-
12	26 X	13	-0-	-13	-0-		13	2		N	-0-				-0-
01	10 X	10	-0-	-0-	-0-		10	2		N	-0-				-0-
02	13 N	2	-0-	-11	-0-		2	2		N	-0-				-0-

CRAWFORD "B"		WELL #:		1	RRCID ->	238543	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3625 - 3645			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	19	-0-	19	19		19	2		N	-0-				-0-
12	38 X	19	-0-	-19	-0-		19	2		N	-0-				-0-
01	10 X	10	-0-	-0-	-0-		10	2		N	-0-				-0-
02	29 N	7	-0-	-22	-0-		7	2		N	-0-				-0-

LEXGAS, INC. BEST, JOE		WELL #:		8	RRCID ->	196748	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	4214 - 4271			
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	2		N	-0-				-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	2		N	-0-				-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	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-
*02	110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	2		N	-0-				-0-

BRIDGES, IMA		WELL #:		4	RRCID ->	208450	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	4344	PERF.	4126 - 4134			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BEST, JOE		WELL #:		14	RRCID ->	212397	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4185 - 4266			
09	120 N	100	-0-	-20	-0-		100	2		N	-0-				-0-
10	124 N	101	-0-	-23	-0-		101	2		N	-0-				-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-		118	2		N	-0-				-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-		121	2		N	-0-				-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-		111	2		N	-0-				-0-
02	116 N	110	-0-	-6	-0-		110	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 #: 2		RRCID -> 215287		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4202 - 4222		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-	-0-	-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-	-0-	-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-	-0-	-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-	-0-	-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-	-0-	-0-
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-	-0-	-0-

BEST, JOE		WELL #: 3		RRCID -> 215290		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4216 - 4255		
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-	-0-	-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-	-0-	-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2	N	-0-	-0-	-0-
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2	N	-0-	-0-	-0-
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2	N	-0-	-0-	-0-
*02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2	N	-0-	-0-	-0-

BRIDGES, L. L. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 217898		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4188 - 4209		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

BEST, JOE		WELL #: 5		RRCID -> 218566		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4272 - 4292		
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-	-0-	-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-	-0-	-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-	-0-	-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-	-0-	-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-	-0-	-0-
*02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-	-0-	-0-

BEST, JOE		WELL #: 6		RRCID -> 218570		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4126 - 4132		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

BEST, JOE		WELL #: 7		RRCID -> 224109		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4152 - 4226		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

BEST, JOE		WELL #: 9		RRCID -> 229309		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4266 - 4288		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH							
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222											
BEST, JOE		WELL #:		10	RRCID ->	237581	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	4402	PERF.	4196 -	4244		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRIDGES, L. L.		WELL #:		7	RRCID ->	255850	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	4307	PERF.	4199 -	4279		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
*02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-

MOON (DUFFER LIME)		WELL #:		62691 250	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: STEPHENS						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		WELL #:		208171	RRCID ->	056383	COMPL. DATE	09/12/1973	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			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		90	-0-	90	-0-	90	2			N	-0-			9
02	14B2 EXT		270	-0-	270	-0-	360	270	2		N	-0-			9

WALKER-HALLWOOD "B"		WELL #:		1	RRCID ->	057949	COMPL. DATE	12/29/1987	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	3874 -	4048		
09	240 #		-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			144
10	248 #		-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			144
11	240 #		-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			144
12	248 #		-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			144
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144

WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	267603	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3885 -	4002		
09	600 #		-0-	-0-	-600	-0-					N	8			98
10	600 R		600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			98
11	580 R		580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-			98
12	434 #		311	-0-	-123	-0-	280	2	31	9	N	28			126
01	620 R		620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			126
*02	554 R		554	-0-	-0-	-0-	540	2	14	9	N	13			139

E.C. HINDMAN OIL AND GAS		WELL #:		238196	RRCID ->	151347	COMPL. DATE	06/05/1984	TOTAL DEPTH	4131	PERF.	4036 -	4053		
DAVIS, ROBBIE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	151347	COMPL. DATE	06/05/1984	TOTAL DEPTH	4131	PERF.	4036 -	4053		
09	720 #		402	-0-	-318	-0-	402	2			N	-0-			64
10	558 #		486	-0-	-72	-0-	486	2			N	-0-			64
11	486 R		486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			64
12	472 R		472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			64
*01	474 R		474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			64
02	464 #	NO RPT		-0-	-464	-0-					N	NO RPT			64

OIL AND GAS DIVISION

MOON (DUFFER LIME) //CONT.// 62691 250 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 E.C. HINDMAN OIL AND GAS //CONT.// 238196
 BUCKLER WELL #: 2 RRCID -> 217723 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 4034 - 4044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	180 #	130	-0-	-50	-0-	130	2			N	-0-				-0-
10	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-				-0-
11	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-				-0-
12	124 #	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-				-0-
01	124 #	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-				-0-
02	145 #	NO RPT	-0-	-145	-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

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

HITTSON WELL #: 1 RRCID -> 282683 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 4024 PERF. 3862 - 3874

09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	812	2	35	9	N	32				135
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	870	2	14	9	N	13				148
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18				166
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	837	2	24	9	N	22				188
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	928	2	9	9	N	8	161	1		35
*02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	862	2	15	9	N	14				49

MOON, SE. (MARBLE FALLS 3940) 62696 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 MOON RANCH "I" WELL #: 2 RRCID -> 220123 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4038 - 4042

09	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-				-0-
10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-				-0-
11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-				-0-
12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-				-0-
01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-				-0-
*02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-				-0-

GLAHN RESOURCES, INC. 307644
 PUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 113926 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4336 - 4339

09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-				65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT				65

PUGH NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 126942 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 3950 - 3960

09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOONEY (STRAWN)		62698 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
ATHENA RESOURCES, INC.		036056										
BONNIE		WELL #: 2		RRCID -> 275726		COMPL. DATE 02/15/2014		TOTAL DEPTH 4151 PERF. 1466 - 1488				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

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

G & F OIL, INC.		292000						CNTY: PALO PINTO				
CROSLAND, B. M.		WELL #: 2		RRCID -> 188093		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2446 - 2456				
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-		-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-		-0-
11	480	N	216	-0-	-264	-0-	216	2	N	-0-		-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-		-0-
*01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-		-0-
02	203	N	NO RPT	-0-	-203	-0-			N	NO RPT		-0-

PITCOCK, INC.		665870						CNTY: PALO PINTO				
WATSON, GLEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 119636		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 2715 PERF. 2427 - 2443				
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-		-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-		-0-
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2	N	-0-		-0-
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-		-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-		-0-
02	377	N	353	-0-	-24	-0-	353	2	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				
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	654	N	654	-0-	-0-	-0-	37	1	617	2	N	-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	609	N	NO RPT	-0-	-609	-0-			N	NO RPT		-0-

WELCH		WELL #: 1		RRCID -> 114234		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2426 - 2434				
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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	N	-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	87	N	NO RPT	-0-	-87	-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				
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-		-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-		-0-
11	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	2	N	-0-		-0-
12	527	N	291	-0-	-236	-0-	291	2	N	-0-		-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-		-0-
*02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-		-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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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				
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16

MORAN, E. (3800)			62817 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD				
ARCHER PETROLEUM			028882											
PHEIL			WELL #: 1		RRCID -> 184296		COMPL. DATE 04/20/2001			TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3850 - 3864				
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
10	961 N	44	-0-	-917	-0-	44	2			N	-0-			-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT			-0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC.			058851											
COTTLE			WELL #: 3		RRCID -> 113519		COMPL. DATE 10/29/1984			TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3832 - 3844				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			69
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-			69
*02	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-	65	1	4

COTTLE			WELL #: 5		RRCID -> 116807		COMPL. DATE 05/16/1985			TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3810 - 3824				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			35
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			35
*02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-	34	1	1

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.			767543											
CANNON			WELL #: 2		RRCID -> 118569		COMPL. DATE 05/05/1984			TOTAL DEPTH 3903 PERF. 3821 - 3826				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11		30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-		-0-
12		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-
01		24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		-0-
*02		25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	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		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SNYDER			WELL #: 1		RRCID -> 211335			COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3923 - 3933		
09	60	S	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		34
10	31	S	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		34
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
02	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34

COX, LEE INVESTMENTS INC.			185990									
SNYDER			WELL #: 4		RRCID -> 077069			COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3903 - 3913		
09	33	S	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		55
10	32	S	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		55
11	35	S	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		55
12	35	S	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		55
01	36	S	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		55
*02	34	S	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		55

SNYDER			WELL #: 1		RRCID -> 263499			COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3902 - 3912		
09	2650	R	2650	-0-	-0-	-0-	2609	2	41	9	N	287
10	2584	R	2584	-0-	-0-	-0-	2573	2	11	9	N	297
11	2757	R	2757	-0-	-0-	-0-	2751	2	6	9	N	302
12	2861	R	2861	-0-	-0-	-0-	2858	2	3	9	N	130
01	2880	R	2880	-0-	-0-	-0-	2869	2	11	9	N	140
*02	2726	R	2726	-0-	-0-	-0-	2712	2	14	9	N	153

SAMUEL SNYDER			WELL #: 1		RRCID -> 286129			COMPL. DATE 04/19/2019		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3386 - 3996		
09	1890	#	1183	-0-	-707	-0-	1126	2	57	9	N	202
10	1953	#	472	-0-	-1481	-0-	470	2	2	9	N	32
11	1590	#	58	-0-	-1532	-0-	58	2			N	32
12	1457	#	581	-0-	-876	-0-	571	2	10	9	N	41
01	1457	#	575	-0-	-882	-0-	545	2	30	9	N	68
02	1131	#	380	-0-	-751	-0-	361	2	19	9	N	85

MORENCO (MARBLE FALLS)		62853 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851												
BROWN, T.		WELL #: 2		RRCID -> 126494		COMPL. DATE 02/14/1986		TOTAL DEPTH 3298		PERF. 2710 - 2736				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		716 R	716	-0-	-0-	-0-	715 2		1 9	N	1	96 1		29
10		681 R	681	-0-	-0-	-0-	681 2			N	-0-			29
11		581 R	581	-0-	-0-	-0-	581 2			N	-0-			29
12		530 R	530	-0-	-0-	-0-	528 2		2 9	N	2			31
01		583 R	583	-0-	-0-	-0-	581 2		2 9	N	2			33
*02		508 R	508	-0-	-0-	-0-	506 2		2 9	N	2			35

RIDDLE TRACT 6		WELL #: 1		RRCID -> 129045		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2730 - 2742				
09		576 R	576	-0-	-0-	-0-	561 2		15 9	N	14	52 1		23
10		589 #	574	-0-	-15	-0-	574 2			N	-0-			23
11		582 R	582	-0-	-0-	-0-	582 2			N	-0-			23
12		589 #	546	-0-	-43	-0-	546 2			N	-0-			23
01		609 R	609	-0-	-0-	-0-	609 2			N	-0-			23
02		551 #	524	-0-	-27	-0-	524 2			N	-0-			23

RIDDLE TRACT 6		WELL #: 2		RRCID -> 193343		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 3033		PERF. 2650 - 2947				
09		360 #	280	-0-	-80	-0-	272 2		8 9	N	7	29 1		15
10		372 #	161	-0-	-211	-0-	161 2			N	-0-			15
11		360 #	142	-0-	-218	-0-	142 2			N	-0-			15
12		372 #	130	-0-	-242	-0-	130 2			N	-0-			15
01		341 #	191	-0-	-150	-0-	191 2			N	-0-			15
*02		268 R	268	-0-	-0-	-0-	268 2			N	-0-			15

COMYN NATURAL GAS, INC.		170059												
MARTIN UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 112969		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 2901		PERF. 2662 - 2728				
09		331 R	331	-0-	-0-	-0-	331 2			N	-0-			96
10		341 #	113	-0-	-228	-0-	113 2			N	-0-			96
11		330 #	16	-0-	-314	-0-	16 2			N	-0-			96
12		341 #	19	-0-	-322	-0-	19 2			N	-0-			96
01		341 #	15	-0-	-326	-0-	15 2			N	-0-			96
02		319 #	18	-0-	-301	-0-	18 2			N	-0-			96

MARTIN UNIT 12		WELL #: 1		RRCID -> 122024		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2664 - 2702				
09		207 R	207	-0-	-0-	-0-	207 2			N	-0-			27
10		235 R	235	-0-	-0-	-0-	235 2			N	-0-			27
*11		193 R	193	-0-	-0-	-0-	193 2			N	-0-			27
12		209 R	209	-0-	-0-	-0-	209 2			N	-0-			27
01		199 R	199	-0-	-0-	-0-	199 2			N	-0-			27
*02		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 2			N	-0-			27

MOGUL RESOURCES, LLC		573657												
HUMPHREYS, G.		WELL #: 1		RRCID -> 121076		COMPL. DATE 04/07/1986		TOTAL DEPTH 3267		PERF. 2592 - 2623				
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-			-0-
10		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-			-0-
11		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-			-0-
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

MORENCO (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62853	500	ASSOCIATED		49B							CNTY: EASTLAND
MOGUL RESOURCES, LLC		//CONT.//		573657											
WOOD		WELL #:		1	RRCID ->	122503	COMPL. DATE	10/03/1984	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2677	-	2740	
09	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-				-0-
10	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				-0-
11	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				-0-
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	122539	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	3354	PERF.	2738	-	2762	
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
10	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUMPHREY		WELL #:		2	RRCID ->	123907	COMPL. DATE	04/13/1987	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2565	-	2584	
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				-0-
10	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-				-0-
11	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-				-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SNOW-OGLE		WELL #:		2	RRCID ->	196164	COMPL. DATE	10/25/1985	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2686	-	2748	
09	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
10	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				-0-
11	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEXOKAN OPERATING, INC.		850446													
MAYNARD		WELL #:		4	RRCID ->	146281	COMPL. DATE	01/15/1987	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		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	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726											
ADDISON, R. W.		WELL #:		2	RRCID ->	078758	COMPL. DATE	12/24/1977	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4592 - 4777				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	180 N	123	-0-	-57	-0-		123	2			N	-0-			-0-
10	186 N	122	-0-	-64	-0-		122	2			N	-0-			-0-
11	180 N	126	-0-	-54	-0-		126	2			N	-0-			-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-		132	2			N	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-		133	2			N	-0-			-0-
*02	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	2			N	-0-			-0-

AGRI-PLACE, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	078818	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	5125	PERF. 4550 - 4793
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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

V. TIPTON		WELL #:		1	RRCID ->	078819	COMPL. DATE	05/20/1977	TOTAL DEPTH	4960	PERF. 4510 - 4674
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-		166	2		N	-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-		162	2		N	-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-		131	2		N	-0-
12	155 N	127	-0-	-28	-0-		127	2		N	-0-
01	155 N	126	-0-	-29	-0-		126	2		N	-0-
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-		121	2		N	-0-

MORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	078826	COMPL. DATE	09/14/1978	TOTAL DEPTH	5168	PERF. 4494 - 4845
09	330 N	228	-0-	-102	-0-		228	2		N	-0-
10	341 N	226	-0-	-115	-0-		226	2		N	-0-
11	330 N	235	-0-	-95	-0-		235	2		N	-0-
12	248 N	244	-0-	-4	-0-		244	2		N	-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-		248	2		N	-0-
02	232 N	231	-0-	-1	-0-		231	2		N	-0-

TIPTON		WELL #:		4	RRCID ->	082446	COMPL. DATE	02/27/1979	TOTAL DEPTH	5060	PERF. 4523 - 4749
09	60 N	56	-0-	-4	-0-		56	2		N	-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-		54	2		N	-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-		44	2		N	-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-		43	2		N	-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-		42	2		N	-0-
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2		N	-0-

GADDY, OTTO S.		292359		WELL #:		1	RRCID ->	081709	COMPL. DATE	01/25/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4292 - 4545
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH		
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655						
TIPTON				WELL #: 3	RRCID -> 081595	COMPL. DATE 02/05/1979	TOTAL DEPTH 5057	PERF. 4688	- 4926	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		300 N	213	-0-	-87	-0-	213 2			18
10		248 N	216	-0-	-32	-0-	216 2			18
11		240 N	199	-0-	-41	-0-	199 2			18
12		217 N	198	-0-	-19	-0-	198 2			18
01		217 N	196	-0-	-21	-0-	196 2			18
02		203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-			NO RPT	18

HH&F PARTNERS				383314						
HERRIN, W.R.				WELL #: 1	RRCID -> 079028	COMPL. DATE 05/06/1978	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4535	- 4710	
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/04/2019	- PLUGGED 04/04/19					

LAUGHLIN, JERRY				488757						
LAUGHLIN, J.J.				WELL #: 1	RRCID -> 093485	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4740	PERF. 4448	- 4581	
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889						
TIPTON				WELL #: 1	RRCID -> 079029	COMPL. DATE 11/27/1977	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4552	- 4787	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	548				5
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	548				5
11		548 N	-0-	-0-	-548	-0-				5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				5
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				5

THREE B, LP				857468						
DRAKE, R. T.				WELL #: 1	RRCID -> 080607	COMPL. DATE 05/30/1978	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4653	- 4886	
09		90 N	61	-0-	-29	-0-	61 2			-0-
10		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2			-0-
11		90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2			-0-
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2			-0-
01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2			-0-
*02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2			-0-

DRAKE, R. T.				WELL #: 2	RRCID -> 080608	COMPL. DATE 01/24/2001	TOTAL DEPTH 5251	PERF. 4538	- 4548	
09		360 N	342	-0-	-18	-0-	342 2			10
10		403 N	212	-0-	-191	-0-	212 2			10
11		390 N	307	-0-	-83	-0-	307 2			10
12		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2			10
01		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2			10
02		290 N	282	-0-	-8	-0-	282 2			10

DRAKE, R. T.				WELL #: 3	RRCID -> 080978	COMPL. DATE 07/20/1978	TOTAL DEPTH 5270	PERF. 4559	- 4817	
09		210 N	192	-0-	-18	-0-	192 2			10
10		217 N	192	-0-	-25	-0-	192 2			10
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2			10
12		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2			10
01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2			10
02		261 N	180	-0-	-81	-0-	180 2			10

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
THREE B, LP		//CONT.// 857468									
DRAKE, R. T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 084181		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4608 - 5090			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DRAKE, R. T.		WELL #: A 2		RRCID -> 198714		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5022 - 5074			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VANCO OIL & GAS CORP.		881484		RRCID -> 085029		COMPL. DATE 11/01/1979		TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4532 - 4929			
HERPEL-MURPHY		WELL #: 1									
*05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	
*06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	
*07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-	
*08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	
*09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-	-0-	
*10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-	
*11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-	-0-	
*12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-	
*01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

9K INVESTMENTS LLC		988752		RRCID -> 088485		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 5065 PERF. 4405 - 4831			
COVINGTON		WELL #: 1									
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-	
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-	
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-	-0-	
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-	
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MT. SION (DUFFER)		63400 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
COPELAND RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 196891		COMPL. DATE 10/18/1983		TOTAL DEPTH 3997 PERF. 3804 - 3810			
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-	-0-	
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	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	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-	-0-	
*02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-	-0-	

MOYLAN (MARBLE FALLS)		63501 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
HOFFMANN OIL COMPANY		391155													
MOYLAN		WELL #: 1		RRCID -> 142546		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 3386 - 3396			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	92 3	6 9	N		5				51
10		117 N	117	-0-	-0-	-0-	107 3	10 9	N		9				60
11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	97 3	37 9	N		34				94
12		119 N	119	-0-	-0-	-0-	98 3	21 9	N		19				113
01		124 N	107	-0-	-17	-0-	97 3	10 9	N		9				122
02		116 N	88	-0-	-28	-0-	80 3	8 9	N		7				129

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

COTTEN "A"		WELL #: 2 T		RRCID -> 083582		COMPL. DATE 02/22/1979		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4358 - 4524					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											-0-

XPLORE OPERATING, LLC		946023		RRCID -> 087210		COMPL. DATE 09/29/1979		TOTAL DEPTH 5800		PERF. N/A					
GURSKY-SNOWDEN		WELL #: 1													
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											-0-

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

MUNNERLYN (MISS)		63820 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726										
MUNNERLYN		WELL #: 2		RRCID -> 122789		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 4302		PERF. 4090 - 4092		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		Y	-0-			15
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		Y	-0-			15
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		Y	-0-			15
12	558 N	83	-0-	-475	-0-	83 2		Y	-0-			15
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			15
02	DLQ G-10	942	-0-	942	942	942 2		Y	-0-			15

SATTERWHITE		WELL #: 1		RRCID -> 122791		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 4065 - 4075		
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-			-0-
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-			-0-
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-			-0-
12	496 N	84	-0-	-412	-0-	84 2		N	-0-			-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
02	464 N	321	-0-	-143	-0-	321 2		N	-0-			-0-

RAGLIN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 122792		COMPL. DATE 02/27/1984		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 4063 - 4066		
09	810 N	351	-0-	-459	-0-	351 2		Y	-0-			-0-
10	775 N	330	-0-	-445	-0-	330 2		Y	-0-			-0-
11	510 N	323	-0-	-187	-0-	323 2		Y	-0-			-0-
12	372 N	47	-0-	-325	-0-	47 2		Y	-0-			-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	957	-0-	957	957	957 2		Y	-0-			-0-

RAGLIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 122793		COMPL. DATE 08/04/1983		TOTAL DEPTH 4091		PERF. 4064 - 4068		
09	840 N	366	-0-	-474	-0-	366 2		Y	-0-			-0-
10	806 N	343	-0-	-463	-0-	343 2		Y	-0-			-0-
11	540 N	336	-0-	-204	-0-	336 2		Y	-0-			-0-
12	372 N	49	-0-	-323	-0-	49 2		Y	-0-			-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	996	-0-	996	996	996 2		Y	-0-			-0-

SATTERWHITE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 123248		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 4553		PERF. 4114 - 4120		
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-			-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	25	-0-	25	25	25 2		Y	-0-			-0-

MUNNERLYN		WELL #: 3		RRCID -> 156548		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 4110		PERF. N/A		
09	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2		Y	-0-			55
10	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293 2		Y	-0-			55
11	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282 2		Y	-0-			55
12	1705 N	334	-0-	-1371	-0-	334 2		Y	-0-			55
01	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-			Y	-0-			55
02	DLQ G-10	3767	-0-	3767	3767	3767 2		Y	-0-			55

HARRIS-LANGFORD		WELL #: 1		RRCID -> 157473		COMPL. DATE 08/16/1983		TOTAL DEPTH 4039		PERF. N/A		
09	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2464 2	6 9	N	5			142
10	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502 2		N	-0-			142
11	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2205 2	6 9	N	5			147
12	2170 N	288	-0-	-1882	-0-	286 2	2 9	N	2			149
01	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-			149
*02	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481 2		N	-0-			149

MUNNERLYN (MISS)		//CONT.//		63820 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
SATTERWHITE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	260680	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 4071 -	4077
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-			44
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-			44
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-			44
12		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2	N	-0-			44
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			44
*02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			44

MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C.				586667								
RENATA		WELL #:		2	RRCID ->	108283	COMPL. DATE	11/08/1983	TOTAL DEPTH	4086	PERF. 3996 -	4023
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

RENATA		WELL #:		4	RRCID ->	122788	COMPL. DATE	07/06/1984	TOTAL DEPTH	4090	PERF. 4058 -	4061
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

RENATA		WELL #:		3	RRCID ->	123909	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	4072	PERF. 4040 -	4045
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

RENATA		WELL #:		5	RRCID ->	123910	COMPL. DATE	02/20/1985	TOTAL DEPTH	4089	PERF. 3990 -	4056
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

RENATA		WELL #:		1	RRCID ->	144931	COMPL. DATE	05/07/1983	TOTAL DEPTH	4089	PERF. 4077 -	4078
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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			60
02	14B	DENY	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			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	199 R	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-	-0-	21	
10	195 R	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-	-0-	21	
11	182 R	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-	-0-	21	
12	155 #	125	-0-	-30	-0-	-0-	125	2	N	-0-	-0-	21	
01	155 #	122	-0-	-33	-0-	-0-	122	2	N	-0-	-0-	21	
02	145 #	107	-0-	-38	-0-	-0-	107	2	N	-0-	-0-	21	

WILLIAMS, G. W.		WELL #: 1		RRCID -> 100313		COMPL. DATE 01/09/1977		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 3011 - 3021			
09	198 R	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-	-0-	21	
10	194 R	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-	-0-	21	
11	181 R	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-	-0-	21	
12	155 #	125	-0-	-30	-0-	-0-	125	2	N	-0-	-0-	21	
01	155 #	122	-0-	-33	-0-	-0-	122	2	N	-0-	-0-	21	
02	145 #	107	-0-	-38	-0-	-0-	107	2	N	-0-	-0-	21	

HORTON, R. A.		WELL #: 1		RRCID -> 100314		COMPL. DATE 08/26/1977		TOTAL DEPTH 3085		PERF. 2794 - 2812			
09	1329 R	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	1329	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1279 R	1279	-0-	-0-	-0-	-0-	1279	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	1117	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1147 #	824	-0-	-323	-0-	-0-	824	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1147 #	897	-0-	-250	-0-	-0-	897	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1073 #	809	-0-	-264	-0-	-0-	809	2	N	-0-	-0-	-0-	

WILLIAMS, G. W.		WELL #: 5		RRCID -> 115498		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3042		PERF. 3018 - 3026			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

PITCOCK, INC.		665870		RRCID -> 143098		COMPL. DATE 04/23/1991		TOTAL DEPTH 3060		PERF. 2746 - 2758			
WILLIAMS, GEORGE "B"		WELL #: 3											
09	30 #	8	-0-	-22	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	31 #	10	-0-	-21	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	12 #	7	-0-	-5	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	12 #	8	-0-	-4	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	12 R	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	10 #	9	-0-	-1	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-	

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190		RRCID -> 100310		COMPL. DATE 05/27/1977		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 3027 - 3037			
WILLIAMS, G. W.		WELL #: 4											
09	60 #	40	-0-	-20	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-	4	
10	57 R	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-	-0-	4	
11	74 R	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-	4	
12	62 #	43	-0-	-19	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-	4	
01	62 #	47	-0-	-15	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-	4	
02	58 #	49	-0-	-9	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-	4	

OIL AND GAS DIVISION

MURDOCH (DUFFER)		//CONT.//		63859 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190									
MURDOCH, K.E.		WELL #:		2	RRCID ->	287252	COMPL. DATE	01/12/1978	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	3074 - 3082	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1984					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1984					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1984					N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1984					N	-0-	-0-
01	0	102	-0-	102	-0-	2086	102	3			N	-0-	-0-
02	0	78	-0-	78	-0-	2164	78	3			N	-0-	-0-

MURFF (LAKE SAND)				63876 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS						
PETEX				659782									
CALLAWAY		WELL #:		1	RRCID ->	136391	COMPL. DATE	10/16/1990	TOTAL DEPTH	4003	PERF.	3504 - 3513	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

MURL (ELLENBURGER)				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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	117
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	117
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	117

MUSGROVE (CONGLOMERATE)				64060 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
ATTIS OPERATING INC.				036637									
HARRINGTON, C. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	139354	COMPL. DATE	07/31/1991	TOTAL DEPTH	4369	PERF.	3917 - 3928	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223				CNTY: PALO PINTO					
ALLEN-FORD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	135237	COMPL. DATE	07/03/1990	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	3698 - 3704	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925				CNTY: PALO PINTO				
THOMAS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	120392	COMPL. DATE	01/14/1986	TOTAL DEPTH	4724	PERF.	3734 - 3744
09	540 N	528	-0-	-12	-0-	144	1	384	3	Y	-0-	28
10	589 N	557	-0-	-32	-0-	167	1	390	3	Y	-0-	28
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	243	1	435	3	Y	-0-	28
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	210	1	449	3	Y	-0-	28
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	219	1	458	3	Y	-0-	28
02	580 N	548	-0-	-32	-0-	149	1	399	3	Y	-0-	28

MUSGROVE (CONGLOMERATE)		//CONT.//		64060 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
WOETOVECH		WELL #:		1	RRCID ->	147089	COMPL. DATE	09/23/1993	TOTAL DEPTH	4187	PERF. 3610 - 3698	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	450 N	433	-0-	-17	-0-	118 1	313 3	Y	2			78
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	129 1	302 3	Y	-0-			78
11	420 N	386	-0-	-34	-0-	138 1	248 3	Y	-0-			78
12	434 N	97	-0-	-337	-0-	31 1	66 3	Y	-0-			78
01	434 N	204	-0-	-230	-0-	66 1	138 3	Y	-0-			78
02	377 N	278	-0-	-99	-0-	75 1	203 3	Y	-0-			78
MUSSELMAN (CADD)				64065 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
QUEST EMG, INC.				684615								
MUSSELMAN CADDO UNIT		WELL #:		281	RRCID ->	017788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3385 - 3620	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MYRL (CADD 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	
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-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	
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	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
BLACK RANCH		WELL #:		5M	RRCID ->	134385	COMPL. DATE	02/25/1990	TOTAL DEPTH	3014	PERF. 2613 - 2628	
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
*02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
BLACK RANCH		WELL #:		6M	RRCID ->	134386	COMPL. DATE	02/25/1990	TOTAL DEPTH	3015	PERF. 2685 - 2696	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NRC (STRAWN)		64263 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724												
ERNEST		WELL #: 1		RRCID -> 147209		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 3730		PERF. 1770 - 1778				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NWR (STRAWN)		64276 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724												
CREEK NEAL UNIT		WELL #: 2402		RRCID -> 161157		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 3640		PERF. 1552 - 1570				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CREEK-NEAL UNIT		WELL #: 3802		RRCID -> 161606		COMPL. DATE 11/18/1996		TOTAL DEPTH 3646		PERF. 1535 - 1541				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NAIL TRACT 20 (MISS.)		64376 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD						
P.I.D. DRILLING INC		631265												
NAIL TRACT 20		WELL #: 2D		RRCID -> 181406		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 5125		PERF. 4908 - 4928				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	
09	480 N	328	-0-	-152	-0-	3 1	321 2	N	4	165 1	15
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	4 9	409 2	N	3		18
11	420 N	398	-0-	-22	-0-	3 1	391 2	N	4		22
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	4 9	440 2	N	10		32
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	3 1	422 2	N	11		43
*02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	11 9	427 2	N	8		51
						12 9					
						3 1					
						9 9					

NALL (3500) 64391 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 NALL, P. WELL #: 1 RRCID -> 100643 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 4257 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			-0-
10	403 N	176	-0-	-227	-0-	176	3			N	-0-			-0-
11	330 N	147	-0-	-183	-0-	147	3			N	-0-			-0-
12	403 N	132	-0-	-271	-0-	132	3			N	-0-			-0-
01	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	3			N	-0-			-0-
02	145 N	57	-0-	-88	-0-	57	3			N	-0-			-0-

NALL, P. WELL #: 1 A RRCID -> 100644 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 3644 PERF. 3479 - 3536

09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-			-0-
10	620 N	216	-0-	-404	-0-	216	3			N	-0-			-0-
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-			-0-
12	620 N	393	-0-	-227	-0-	393	3			N	-0-			-0-
01	217 N	22	-0-	-195	-0-	22	3			N	-0-			-0-
02	754 N	336	-0-	-418	-0-	336	3			N	-0-			-0-

NALL, P. WELL #: 3 RRCID -> 101623 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3442 - 3452

09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-			-0-
10	155 N	36	-0-	-119	-0-	36	3			N	-0-			-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			-0-
12	310 N	148	-0-	-162	-0-	148	3			N	-0-			-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-			-0-
02	290 N	12	-0-	-278	-0-	12	3			N	-0-			-0-

NAN-O (4000 CONGL) 64407 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
 CARTER, MATTYE LOUISE "N" WELL #: 1 RRCID -> 161365 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3802 - 3810

09	300 N	157	-0-	-143	-0-	157	2			N	-0-			-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-			-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
*02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-

NECESSITY (DUFFER LIME) 64749 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 KEATING ENERGY, INC. 453142
 SATTERWHITE, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 018030 COMPL. DATE 08/11/1955 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3943 - 3943

09	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2019	2	7	9	N	6			27
10	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2093	2	8	9	N	7			34
11	2010 N	1896	-0-	-114	-0-	1887	2	9	9	N	8			42
12	2108 N	1583	-0-	-525	-0-	1571	2	12	9	N	11			53
*01	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1782	2	10	9	N	9			62
02	1827 N	NO RPT	-0-	-1827	-0-					N	NO RPT			62

PARKER ENERGY COMPANY 640154
 SIKES, IDA B. & D. WELL #: 1 RRCID -> 018026 COMPL. DATE 06/19/1954 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 3910 - 3940

09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2	N	-0-		-0-		
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-		-0-		
11	210 N	160	-0-	-50	-0-	160	2	N	-0-		-0-		
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2	N	-0-		-0-		
*01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-		-0-		
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-			N	NO RPT		-0-		

NECESSITY (MARBLE FALLS)				64749 800	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: STEPHENS					
KEATING ENERGY, INC.				453142									
BRADSHAW HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	018032	COMPL. DATE	07/06/1948	TOTAL DEPTH	4344	PERF.	3908 - 3988
09	1380 N	1323	-0-	-57 B	-0-	1323	2	N	-0-		-0-		
10	1364 N	1307	-0-	-57 B	-0-	1307	2	N	-0-		-0-		
11	1320 N	1259	-0-	-61 B	-0-	1259	2	N	-0-		-0-		
12	1364 N	1170	-0-	-194 B	-0-	1170	2	N	-0-		-0-		
*01	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	2	N	-0-		-0-		
02	1218 N	NO RPT	-0-	-1218 B	-0-			N	NO RPT		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

TAYLOR, R. S.				WELL #:	1	RRCID ->	018035	COMPL. DATE	05/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3945 - 3965
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	360 N	235	-0-	-125 B	-0-	235	2	N	-0-		-0-		
10	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2	N	-0-		-0-		
11	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2	N	-0-		-0-		
12	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2	N	-0-		-0-		
*01	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2	N	-0-		-0-		
02	232 N	NO RPT	-0-	-232 B	-0-			N	NO RPT		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

NEELY (BEND CONGL.)				64808 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
COPELAND RANCH				WELL #:	9	RRCID ->	111098	COMPL. DATE	05/12/1984	TOTAL DEPTH	4182	PERF.	3739 - 3742
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

S & E REAL ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	186526	COMPL. DATE	10/04/1983	TOTAL DEPTH	3974	PERF.	3750 - 3154
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

JACKSON "89"				WELL #:	1	RRCID ->	224280	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	4206	PERF.	3741 - 3747
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-		-0-		
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-		-0-		
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-		-0-		
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-		-0-		
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-		-0-		
*02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-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
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-		-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-		-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NENA LUCIA (STRAWN REEF)				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
09	1290 N	1267	-0-	-23	-0-	1260	2	7 9	N	6	58
10	1333 N	1250	-0-	-83	-0-	1241	2	9 9	N	8	66
11	1290 N	929	-0-	-361	-0-	921	2	8 9	N	7	73
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1345	2	13 9	N	12	85
01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1487	2	7 9	N	6	91
*02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	552	2	20 9	N	18	109
PETRA OLEUM CORP.				659826							
SPIRES, L. R.		WELL #:		303	RRCID -> 056105	COMPL. DATE 12/27/1961	TOTAL DEPTH	7230	PERF. N/A		
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		Y	-0-	23
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		Y	-0-	23
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		Y	-0-	23
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		Y	-0-	23
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		Y	-0-	23
*02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		Y	-0-	23
SPIRES, L. R.		WELL #:		306	RRCID -> 056107	COMPL. DATE 06/29/1962	TOTAL DEPTH	7185	PERF. N/A		
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		Y	-0-	47
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		Y	-0-	47
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		Y	-0-	47
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		Y	-0-	47
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		Y	-0-	47
*02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		Y	-0-	47
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854							
NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:		46	RRCID -> 203476	COMPL. DATE 02/13/1956	TOTAL DEPTH	7042	PERF. 6557	-	6793
09	DLQ G-10	4049	-0-	4049	7848	4049	3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	3665	-0-	3665	11513	3661	3		Y	4	-0-
11	DLQ G-10	5535	-0-	5535	17048	5525	3	10 9	Y	9	2
12	22353 X	5305	-0-	-17048	-0-	5295	3	10 9	Y	9	1
01	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	4989	3	13 9	Y	12	1
02	4669 X	4628	-0-	-41	-0-	4608	3	20 9	Y	18	2

NENA LUCIA (STRAWN REEF) //CONT.// 64946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
NORTH NENA LUCIA UNIT WELL #: 45 RRCID -> 203477 COMPL. DATE 03/23/1956 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6719 - 6790														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

09	DLQ	G-10	803	-0-	803	1570	803	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	578	-0-	578	2148	578	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	737	-0-	737	2885	737	3		Y	-0-			-0-
12		3000 N	767	-0-	-2233	652	767	3		Y	-0-			-0-
01		1312 N	660	-0-	-652	-0-	660	3		Y	-0-			-0-
*02		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3		Y	-0-			-0-

SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT WELL #: 3518 RRCID -> 221320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 6890														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTH NENA LUCIA UNIT WELL #: 118 RRCID -> 287535 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6544 - 6849														
09	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7048	2	7 9	N	6	6 1		-0-
10	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	5410	2	1345 4	N	9	9 1		-0-
							10	9						
11	6540	X	5867	-0-	-673	-0-	5856	3	11 9	N	10	8 1		2
12	6758	X	6048	-0-	-710	-0-	6038	3	10 9	N	9	10 1		1
01	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6106	3	9 9	N	8	8 1		1
*02	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6343	3	9 9	N	8	8 1		1

NORTH NENA LUCIA UNIT WELL #: 117 RRCID -> 287803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6541 - 6917														
09	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	7988	2	29 9	N	26	26 1		2
10	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	6502	2	1585 4	N	30	30 1		2
							33	9						
11	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7278	2	32 9	N	29	26 1		5
12	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7326	2	33 9	N	30	33 1		2
01	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7308	3	30 9	N	27	27 1		2
*02	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6344	3	30 9	N	27	26 1		3

NEW SALEM (CONGL.) 65190 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO														
ROLLO RESOURCES, LLC 726791														
SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 123804 COMPL. DATE 03/28/1987 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4144 - 4152														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWELL (CADD0) 65329 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD														
VAN OPERATING, LTD. 881442														
NEWELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 092722 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 5081 PERF. 4639 - 0														
09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	36	1	1730 3	N	-0-			97
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	36	1	1803 3	N	-0-			97
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	36	1	1482 3	N	-0-			97
12	1829	N	1663	-0-	-166	-0-	36	1	1627 3	N	-0-			97
01	1829	N	1551	-0-	-278	-0-	1551	3		N	-0-			97
02	1479	N	36	-0-	-1443	-0-	36	1		N	-0-			97

NEWELL (CADD)		//CONT.//		65329 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD							
VAN OPERATING, LTD.		//CONT.//		881442											
NEWELL 12-12		WELL #:		1D	RRCID -> 181612	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4443 - 4548					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWELL (COOK SAND)				65329 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD							
HARVICK, GEORGE R.				364200											
NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #:		8	RRCID -> 255220	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1579 - 1580					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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					
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	5 N	3	-0-	-2	B	-0-	3 2				N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2				N	-0-			-0-
01	3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2 2				N	-0-			-0-
*02	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18 2				N	-0-			-0-

MAYES, J.		WELL #:		1	RRCID -> 143609	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3667	PERF. 3554 - 3580					
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	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2				N	-0-			-0-
01	3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2 2				N	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	B	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

NICHOLAS (DUFFER)		//CONT.//		65433 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALLAHAN					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
VESTAL "B"		WELL #:		2	RRCID ->	274444	COMPL. DATE	06/23/1981	TOTAL DEPTH	3818	PERF.	3580 - 3585	
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	5 N	3	-0-	-2	B	-0-		3 2	N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-		5 2	N	-0-			-0-
01	3 N	2	-0-	-1	B	-0-		2 2	N	-0-			-0-
*02	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-		16 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	
09	60 N	60	-0-	-0-		-0-		60 3	N	-0-			13
10	66 N	66	-0-	-0-		-0-		66 3	N	-0-			13
11	60 N	55	-0-	-5		-0-		55 3	N	-0-			13
12	62 N	61	-0-	-1		-0-		61 3	N	-0-			13
01	62 N	57	-0-	-5		-0-		57 3	N	-0-			13
02	58 N	53	-0-	-5		-0-		53 3	N	-0-			13

HILL W.A.		WELL #:		1 A	RRCID ->	061408	COMPL. DATE	03/08/1975	TOTAL DEPTH	3773	PERF.	N/A	
09	180 N	142	-0-	-38		-0-		142 3	N	-0-			29
10	186 N	153	-0-	-33		-0-		153 3	N	-0-			29
11	167 N	167	-0-	-0-		-0-		167 3	N	-0-			29
12	159 N	159	-0-	-0-		-0-		159 3	N	-0-			29
01	164 N	164	-0-	-0-		-0-		164 3	N	-0-			29
02	174 N	162	-0-	-12		-0-		162 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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

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	
09	DLQ G-10	386	-0-	386		742		386 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	430	-0-	430		1172		430 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	419	-0-	419		1591		419 3	Y	-0-			-0-
12	2007 N	416	-0-	-1591		-0-		416 3	Y	-0-			-0-
*01	260 N	260	-0-	-0-		-0-		260 3	Y	-0-			-0-
02	406 N	NO RPT	-0-	-406		-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	
09	230 N	230	-0-	-0-		-0-		230 3	N	-0-			19
10	307 N	307	-0-	-0-		-0-		307 3	N	-0-			19
11	318 N	318	-0-	-0-		-0-		318 3	N	-0-			19
12	328 N	328	-0-	-0-		-0-		328 3	N	-0-			19
01	329 N	329	-0-	-0-		-0-		329 3	N	-0-			19
02	319 N	310	-0-	-9		-0-		310 3	N	-0-			19

OIL AND GAS DIVISION

NOODLE, W. (PALO PINTO)		//CONT.//		65827 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JONES						
STAR PRODUCTION, INC.		//CONT.//		815108											
KING, J. W. 281		WELL #:		2	RRCID ->	167036	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	4880	PERF.	4660 - 4670			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33

NORRIS (CONGL. 4100)				66047 450	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
BROWER OIL & GAS CO., INC.				097494								
ROCK CREEK		WELL #:		107	RRCID ->	104857	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4108 - 4114
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-		-0-
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-		-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-		-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-		-0-
01	620 N	458	-0-	-162	-0-	458	3		N	-0-		-0-
02	493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-				N	NO RPT		-0-

ROCK CREEK		WELL #:		109	RRCID ->	105617	COMPL. DATE	04/00/1982	TOTAL DEPTH	4151	PERF.	4114 - 4122
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-		-0-
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-		-0-
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-		-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-		-0-
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-		-0-
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-				N	NO RPT		-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
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	191	3	2 9	N	2		172
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	233	3	15 9	N	14		186
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	211	3	54 9	N	49	172 1	63
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	215	3	32 9	N	29		92
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-		92
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-				N	NO RPT		92

LEE R.P.		WELL #:		4	RRCID ->	063529	COMPL. DATE	05/17/1975	TOTAL DEPTH	4774	PERF.	N/A
09	240 N	177	-0-	-63	-0-	177	3		N	-0-		-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-		-0-
11	240 N	195	-0-	-45	-0-	195	3		N	-0-		-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-		-0-
01	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	3		N	-0-		-0-
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-				N	NO RPT		-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
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-		-0-
10	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	2		N	-0-		-0-
11	420 N	389	-0-	-31	-0-	389	2		N	-0-		-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-		-0-
01	434 N	397	-0-	-37	-0-	397	2		N	-0-		-0-
*02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-		-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
CRABB, W. W.		WELL #:		1	RRCID ->	154019	COMPL. DATE	08/01/1994	TOTAL DEPTH	3882	PERF.	3752 - 3768			
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
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-		151	2	N	-0-				-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-		163	2	N	-0-				-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-		244	2	N	-0-				-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-		256	2	N	-0-				-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-		275	2	N	-0-				-0-
*02	279	N	279	-0-	-0-	-0-		279	2	N	-0-				-0-

WALKER, HALL (BARKER)		WELL #:		2	RRCID ->	154036	COMPL. DATE	08/16/1994	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3773 - 3830			
09	360	N	22	-0-	-338	-0-		22	2	Y	-0-				-0-
10	341	N	184	-0-	-157	-0-		184	2	Y	-0-				-0-
11	480	N	164	-0-	-316	-0-		164	2	Y	-0-				-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-		151	2	Y	-0-				-0-
01	186	N	150	-0-	-36	-0-		150	2	Y	-0-				-0-
*02	136	N	136	-0-	-0-	-0-		136	2	Y	-0-				-0-

DAVIS, B.A.		WELL #:		1	RRCID ->	154041	COMPL. DATE	06/21/1995	TOTAL DEPTH	3894	PERF.	3709 - 3813			
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-		302	2	N	-0-				2
10	279	N	263	-0-	-16	-0-		263	2	N	-0-				2
11	270	N	140	-0-	-130	-0-		140	2	N	-0-				2
12	279	N	132	-0-	-147	-0-		132	2	N	-0-				2
01	248	N	167	-0-	-81	-0-		167	2	N	-0-				2
*02	47	N	47	-0-	-0-	-0-		47	2	N	-0-				2

HAMOR, C. F.		WELL #:		2	RRCID ->	168850	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	3894	PERF.	3781 - 3800			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HARRELL, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	196753	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	3905	PERF.	3761 - 3853			
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-		246	2	N	-0-				14
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-		246	2	N	-0-				14
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-		254	2	N	-0-				14
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-		294	2	N	-0-				14
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-		282	2	N	-0-				14
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-		281	2	N	-0-				14

WALKER, HALL (BARKER)		WELL #:		3	RRCID ->	197239	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	3861	PERF.	3697 - 3782			
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-		921	2	Y	-0-				-0-
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-		943	2	Y	-0-				-0-
11	990	N	867	-0-	-123	-0-		867	2	Y	-0-				-0-
12	961	N	909	-0-	-52	-0-		909	2	Y	-0-				-0-
01	930	N	907	-0-	-23	-0-		907	2	Y	-0-				-0-
*02	823	N	823	-0-	-0-	-0-		823	2	Y	-0-				-0-

THOMPSON, D. B.		WELL #:		2	RRCID ->	197331	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	3843	PERF.	3740 - 3810			
09	750	N	685	-0-	-65	-0-		685	2	Y	-0-				32
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-		943	2	Y	-0-				32
11	930	N	845	-0-	-85	-0-		845	2	Y	-0-				32
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-		853	2	Y	-0-				32
01	930	N	826	-0-	-104	-0-		826	2	Y	-0-				32
*02	805	N	805	-0-	-0-	-0-		805	2	Y	-0-				32

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
BARNES, J. W.		WELL #:		5	RRCID ->	208562	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	4069	PERF.	3801 - 3830
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-		706	2				-0-
10	682 N	658	-0-	-24	-0-		658	2				-0-
11	660 N	583	-0-	-77	-0-		583	2				-0-
12	682 N	647	-0-	-35	-0-		647	2				-0-
01	651 N	622	-0-	-29	-0-		622	2				-0-
*02	571 N	571	-0-	-0-	-0-		571	2				-0-

BARNES, J.E. ONE		WELL #:		1	RRCID ->	208563	COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3754 - 3800
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71	2				39
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	2				39
11	60 N	57	-0-	-3	-0-		57	2				39
12	62 N	49	-0-	-13	-0-		49	2				39
01	62 N	61	-0-	-1	-0-		61	2				39
*02	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	2				39

GARRETT, SALLIE		WELL #:		2	RRCID ->	212279	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	3796	PERF.	3689 - 3740
09	1380 N	1311	-0-	-69	-0-		1311	2				-0-
10	1302 N	1272	-0-	-30	-0-		1272	2				-0-
11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-		1212	2				-0-
12	1364 N	1126	-0-	-238	-0-		1126	2				-0-
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-		1271	2				-0-
*02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-		1095	2				-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC		WELL #:		216724	RRCID ->	152875	COMPL. DATE	10/25/1994	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3634 - 3718
NORWOOD				37								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BUTLER, J. E.		WELL #:		4	RRCID ->	153278	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	3760	PERF.	3660 - 3714
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-		-0-

ALLMAN, CHAS.		WELL #:		1	RRCID ->	153279	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	3770	PERF.	3723 - 3733
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
NORWOOD		WELL #: 58		RRCID -> 153280		COMPL. DATE 12/05/1994		TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3648 - 3703								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREEK NEAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153283		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3710 - 3744								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS "J"		WELL #: 2		RRCID -> 153361		COMPL. DATE 02/08/1995		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3702 - 3726								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTLER, J. E.		WELL #: 38		RRCID -> 153362		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3643 - 3995								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD, W. T.		WELL #: 30		RRCID -> 153363		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3692 - 3754								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

BUTLER, J. E.		WELL #: 33		RRCID -> 153981		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3708 - 3725								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD, W. T.		WELL #: 29		RRCID -> 153993		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724											
CUNNINGHAM		WELL #:		2	RRCID ->	154017	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	3931	PERF. 3732 - 3785				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LITTLETON, J. C.		WELL #:		601	RRCID ->	154042	COMPL. DATE	01/20/1992	TOTAL DEPTH	5467	PERF. 3688 - 3694				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PERKINS, M. M.		WELL #:		2	RRCID ->	154344	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3724 - 3761				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HANKS, E. R.		WELL #:		1	RRCID ->	154818	COMPL. DATE	08/09/1981	TOTAL DEPTH	4065	PERF. N/A				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MADDING, R. A.		WELL #:		803	RRCID ->	154825	COMPL. DATE	05/06/1986	TOTAL DEPTH	3840	PERF. N/A				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23

MADDING, R. A.		WELL #:		706	RRCID ->	155048	COMPL. DATE	11/29/1983	TOTAL DEPTH	3680	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51

CUNNINGHAM		WELL #:		1	RRCID ->	155319	COMPL. DATE	06/13/1995	TOTAL DEPTH	3790	PERF. 3729 - 3790				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
CHRISTMAS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 155867		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 3720 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEAHEY, C.J. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 155868		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3585 - 3596								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 155916		COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPER, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 155942		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3645 - 3649								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

DAVIS, L. L.		WELL #: 502		RRCID -> 155944		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTMAS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 155945		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 3730 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD, W. T.		WELL #: 628		RRCID -> 157305		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3702 - 3750								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
ROPER, E.		WELL #: 524		RRCID -> 157315		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3681 - 3698								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

DAVENPORT, EVA H.		WELL #: 2801		RRCID -> 157320		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3693 - 3719								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD		WELL #: 48		RRCID -> 173114		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3604 - 3766								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRELL, EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 173853		COMPL. DATE 03/10/1999		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3641 - 3718								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

MADDING, R. A.		WELL #: 804		RRCID -> 174456		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 3839 PERF. 3744 - 3764								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 38		RRCID -> 174584		COMPL. DATE 05/02/1999		TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3626 - 3959								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 52		RRCID -> 174862		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3600 - 3678								
09	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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
ROPER, E.		WELL #: 531		RRCID -> 176039		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3597 - 3686								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NORWOOD, L. C.		WELL #: 42		RRCID -> 177549		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 3746 PERF. 3617 - 3698								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD, W. T.		WELL #: 33		RRCID -> 178655		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 3814 PERF. 3698 - 3788								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLETON, J. C.		WELL #: 608		RRCID -> 178673		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3676 - 3770								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 45		RRCID -> 178691		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3697 - 3769								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

LITTLETON, J. C.		WELL #: 605		RRCID -> 179025		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3665 - 3768								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROPER, J. T.		WELL #: 415		RRCID -> 179028		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3604 - 3693								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
ROPER, J. T.		WELL #: 413		RRCID -> 179392		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 3731 PERF. 3588 - 3864								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 51		RRCID -> 180803		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3675 - 3745								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREEK-NEAL UNIT		WELL #: 2401		RRCID -> 181170		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3701 - 3799								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CREEK NEAL UNIT		WELL #: 2403		RRCID -> 182846		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3660 - 3750								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

LITTLETON, J. C.		WELL #: 610		RRCID -> 182847		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3666 - 3754								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, J. L.		WELL #: 1214		RRCID -> 182848		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 3793 PERF. 3646 - 3716								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

DAVIS, L. L.		WELL #: 505		RRCID -> 184223		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3664 - 3759								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724													
COTTON, MATTIE		WELL #: 1303		RRCID -> 192992		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 3765		PERF. 3627 - 3683					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LITTLETON, J. C.		WELL #: 604		RRCID -> 193311		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 3852		PERF. 3710 - 3813					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 54		RRCID -> 195493		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 3726		PERF. 3634 - 3685					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53

BUTLER, J. E.		WELL #: 48		RRCID -> 195494		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 3743		PERF. 3656 - 3700					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BUTLER, J. E.		WELL #: 50		RRCID -> 196061		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 3775		PERF. 3690 - 3748					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUTLER, J. E.		WELL #: 41		RRCID -> 196757		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3681 - 3720					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 61		RRCID -> 207603		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3690 - 3766					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724							
BOYD, W. T.		WELL #:		34	RRCID ->	209097	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	3827	PERF. 3635 - 3734
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WOOD, J. R.		WELL #:		1002	RRCID ->	212458	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	3851	PERF. 3720 - 3766
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14

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
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

NUGENT'S NOOK (DUFFER 3850)		66300 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
ROCK OPERATING		722855		WELL #: 1A		RRCID -> 099031		COMPL. DATE 06/08/1981		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3850 - 3864	
STEWART													
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-			103
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			103
11	390 N	215	-0-	-175	-0-	215	2		N	-0-			103
12	527 N	203	-0-	-324	-0-	203	2		N	-0-			103
01	496 N	230	-0-	-266	-0-	230	2		N	-0-			103
*02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			103

O'LAUGHLIN (2800)		66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		WELL #: 4		RRCID -> 070363		COMPL. DATE 12/18/1976		TOTAL DEPTH 4400		PERF. N/A	
MAURINE L. O'LAUGHLIN													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
WELL #: 15		RRCID -> 086636		COMPL. DATE 09/22/1979		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2869 - 2877					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	180 N	164	-0-	-16	B	-0-	20	1	144	3	N	-0-	-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	22	1	159	3	N	-0-	-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	22	1	159	3	N	-0-	-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	23	1	168	3	N	-0-	-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	24	1	163	3	N	-0-	-0-
*02	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	23	1	157	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
WELL #: 21		RRCID -> 087712		COMPL. DATE 12/03/1979		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 2862 - 2869					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
WELL #: 20		RRCID -> 087801		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 4415		PERF. 2882 - 2890					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	26	1	185	3	N	-0-	-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	28	1	199	3	N	-0-	-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	27	1	192	3	N	-0-	-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	29	1	210	3	N	-0-	-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	32	1	218	3	N	-0-	-0-
*02	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	29	1	198	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//	66940 300	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
F-F OIL COMPANY			257138									
HARTNETT		WELL #:	1	RRCID ->	219636	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 2446 - 2533		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2			N	-0-		-0-
10	186 N	121	-0-	-65 B	-0-	121 2			N	-0-		-0-
11	180 N	120	-0-	-60 B	-0-	120 2			N	-0-		-0-
12	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2			N	-0-		-0-
01	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2			N	-0-		-0-
*02	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HITEX RESOURCES, LP			390521									
DICKERSON		WELL #:	1	RRCID ->	113924	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 3020 - 3026		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

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		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2			N	-0-		-0-
10	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 2			N	-0-		-0-
11	120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119 2			N	-0-		-0-
12	155 N	99	-0-	-56 B	-0-	99 2			N	-0-		-0-
01	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 2			N	-0-		-0-
02	116 N	92	-0-	-24 B	-0-	92 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

O'LAUGHLIN, MAURINE L		WELL #:	10	RRCID ->	082460	COMPL. DATE	10/12/1978	TOTAL DEPTH	4240	PERF. 2756 - 2764		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2			N	-0-		-0-
10	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2			N	-0-		-0-
11	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2			N	-0-		-0-
12	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2			N	-0-		-0-
01	341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335 2			N	-0-		-0-
02	319 N	298	-0-	-21 B	-0-	298 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:	13	RRCID ->	086866	COMPL. DATE	10/03/1979	TOTAL DEPTH	4365	PERF. 2866 - 2874		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2			N	-0-		-0-
10	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2			N	-0-		-0-
11	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2			N	-0-		-0-
12	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 2			N	-0-		-0-
01	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2			N	-0-		-0-
*02	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//	66940 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//	631388							
M.H. MCMURREY D		WELL #:	79D	RRCID ->	103016	COMPL. DATE	08/06/1982	TOTAL DEPTH	4390	PERF. 2860 - 2909
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-		-0-
10	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2	N	-0-		-0-
11	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2	N	-0-		-0-
12	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2	N	-0-		-0-
01	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2	N	-0-		-0-
02	29 N	9	-0-	-20 B	-0-	9 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MCMURREY, M. H. D		WELL #:	84D	RRCID ->	103535	COMPL. DATE	10/13/1982	TOTAL DEPTH	4424	PERF. 2736 - 2858

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-		-0-
10	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2	N	-0-		-0-
11	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2	N	-0-		-0-
12	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2	N	-0-		-0-
01	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2	N	-0-		-0-
02	29 N	10	-0-	-19 B	-0-	10 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MCMURREY, M. H.		WELL #:	23	RRCID ->	103805	COMPL. DATE	12/27/1982	TOTAL DEPTH	4397	PERF. 2853 - 2928

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2	N	-0-		-0-
10	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171 2	N	-0-		-0-
11	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N	-0-		-0-
12	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137 2	N	-0-		-0-
01	186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160 2	N	-0-		-0-
*02	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MCMURREY, M.H.		WELL #:	25	RRCID ->	105068	COMPL. DATE	02/17/1983	TOTAL DEPTH	4393	PERF. 2871 - 2903

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2	N	-0-		-0-
10	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2	N	-0-		-0-
11	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2	N	-0-		-0-
12	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-		-0-
01	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2	N	-0-		-0-
02	29 N	8	-0-	-21 B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MCMURREY, M.H.		WELL #:	26	RRCID ->	105784	COMPL. DATE	03/20/1983	TOTAL DEPTH	4420	PERF. 2812 - 2894

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2	N	-0-		-0-
10	279 N	229	-0-	-50 B	-0-	229 2	N	-0-		-0-
11	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2	N	-0-		-0-
12	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2	N	-0-		-0-
01	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2	N	-0-		-0-
02	435 N	355	-0-	-80 B	-0-	355 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 MCMURREY, M.H. WELL #: 27 RRCID -> 105785 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2852 - 2906

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2		N	-0-			-0-
10	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2		N	-0-			-0-
11	420 N	415	-0-	-5 B	-0-	415	2		N	-0-			-0-
12	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2		N	-0-			-0-
01	465 N	455	-0-	-10 B	-0-	455	2		N	-0-			-0-
*02	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									

GREEN, FLORENCE WELL #: 20 RRCID -> 138046 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2813 - 2819

09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	72	1	644	2	N	-0-		-0-
10	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	80	1	521	2	N	-0-		-0-
11	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	51	1	503	2	N	-0-		-0-
12	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2		N	-0-			-0-
01	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2		N	-0-			-0-
*02	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									

WILSON, E. S. WELL #: 1 RRCID -> 189217 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2397 - 2407

09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
10	155 N	113	-0-	-42 B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
11	150 N	122	-0-	-28 B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
12	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114	2		N	-0-			-0-
01	124 N	99	-0-	-25 B	-0-	99	2		N	-0-			-0-
02	116 N	104	-0-	-12 B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									

SKY RESOURCES, INC. 786408
 WILSON-HITSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158313 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 2343 - 2362

09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3		N	-0-			-0-
11	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
12	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
01	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
*02	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									

O'LAUGHLIN (4000) 66940 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 KEATING ENERGY, INC. 453142
 SMITH MARY V. WELL #: 2 RRCID -> 068648 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3994 - 4006

09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2		N	-0-			-0-
12	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2		N	-0-			-0-
*01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-				N	NO RPT			-0-

O'LAUGHLIN (4000)		//CONT.//		66940 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388							
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		31	RRCID ->	103533	COMPL. DATE	11/20/1982	TOTAL DEPTH	4375	PERF. 4161 - 4171
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 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	17	-0-	-14	-0-	17 2			N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18 2			N	-0-	-0-

MCMURREY, M.H.		WELL #:		31	RRCID ->	117203	COMPL. DATE	05/31/1985	TOTAL DEPTH	4133	PERF. 4046 - 4056
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2			N	-0-	-0-
10	310 N	291	-0-	-19	-0-	291 2			N	-0-	-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2			N	-0-	-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2			N	-0-	-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2			N	-0-	-0-
02	261 N	232	-0-	-29	-0-	232 2			N	-0-	-0-

PATTERSON, E.W. C		WELL #:		1C	RRCID ->	126204	COMPL. DATE	01/12/1988	TOTAL DEPTH	4149	PERF. 3878 - 3894
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2			N	-0-	-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2			N	-0-	-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2			N	-0-	-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2			N	-0-	-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2			N	-0-	-0-
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	20 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							
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2			N	-0-	-0-
10	341 N	287	-0-	-54	-0-	287 2			N	-0-	-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2			N	-0-	-0-
12	310 N	276	-0-	-34	-0-	276 2			N	-0-	-0-
01	279 N	233	-0-	-46	-0-	233 2			N	-0-	-0-
02	319 N	236	-0-	-83	-0-	236 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
09	600 X	571	-0-	-29	-0-	69 1	502 3		N	-0-	-0-
10	620 X	611	-0-	-9	-0-	75 1	536 3		N	-0-	-0-
11	600 X	571	-0-	-29	-0-	69 1	502 3		N	-0-	-0-
12	620 X	601	-0-	-19	-0-	73 1	528 3		N	-0-	-0-
01	620 X	616	-0-	-4	-0-	78 1	538 3		N	-0-	-0-
*02	586 X	586	-0-	-0-	-0-	76 1	510 3		N	-0-	-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		29	RRCID ->	101831	COMPL. DATE	07/28/1982	TOTAL DEPTH	4296	PERF. 4230 - 4282
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2	N	-0-		25
10	713 N	597	-0-	-116	-0-	597 2	N	-0-		25
11	540 N	517	-0-	-23	-0-	517 2	N	-0-		25
12	744 N	617	-0-	-127	-0-	617 2	N	-0-		25
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2	N	-0-		25
*02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2	N	-0-		25

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		7	RRCID -> 082457	COMPL. DATE 01/05/1979	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4221 -	4259	
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2	N	-0-		42
10	868 N	842	-0-	-26	-0-	842 2	N	-0-		42
11	870 N	734	-0-	-136	-0-	734 2	N	-0-		42
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2	N	-0-		42
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2	N	-0-		42
*02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2	N	-0-		42

OPAL KELLY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 082674	COMPL. DATE 01/08/1978	TOTAL DEPTH 4176	PERF. 4022 -	4078	
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-		-0-
10	248 N	180	-0-	-68	-0-	180 2	N	-0-		-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-		-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2	N	-0-		-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-		-0-
02	261 N	152	-0-	-109	-0-	152 2	N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		11	RRCID -> 086868	COMPL. DATE 10/17/1979	TOTAL DEPTH 4902	PERF. 4201 -	4212	
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-		-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-		-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2	N	-0-		-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-		-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-		-0-
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	24 2	N	-0-		-0-

MCMURREY, M.H. D		WELL #:		69D	RRCID -> 099245	COMPL. DATE 01/07/1982	TOTAL DEPTH 4329	PERF. 4214 -	4237	
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2	N	-0-		101
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-		101
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-		101
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-		101
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2	N	-0-		101
*02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-		101

MCMURREY, M.H. D		WELL #:		72D	RRCID -> 099433	COMPL. DATE 04/10/1982	TOTAL DEPTH 4340	PERF. 4219 -	4227	
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		-0-
02	29 N	9	-0-	-20	-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	
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-		-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-		-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-		-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-		-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-		-0-
*02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			34
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-			34
11		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			34
12		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-			34
01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			34
*02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 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	
09		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			15
10		186 N	149	-0-	-37	-0-	149 2		N	-0-			15
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	174 2	6 9	N	5			20
12		217 N	151	-0-	-66	-0-	151 2		N	-0-			20
01		155 N	130	-0-	-25	-0-	130 2		N	-0-			20
02		174 N	107	-0-	-67	-0-	107 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	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		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	
09		818 N	818	-0-	-0-	-0-	99 1	717 3	N	2			89
							2 9						
10		867 N	867	-0-	-0-	-0-	106 1	761 3	N	-0-			89
11		768 N	768	-0-	-0-	-0-	93 1	669 3	N	5			94
							6 9						
12		552 N	552	-0-	-0-	-0-	65 1	467 3	N	18	89 1		23
							20 9						
01		481 N	481	-0-	-0-	-0-	61 1	420 3	N	-0-			23
*02		437 N	437	-0-	-0-	-0-	56 1	381 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	
09		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-			-0-
10		651 N	630	-0-	-21	-0-	630 2		N	-0-			-0-
11		600 N	598	-0-	-2	-0-	598 2		N	-0-			-0-
12		620 N	558	-0-	-62	-0-	558 2		N	-0-			-0-
01		620 N	585	-0-	-35	-0-	585 2		N	-0-			-0-
02		580 N	559	-0-	-21	-0-	559 2		N	-0-			-0-

OLIVE MAE (CADDO)		67155 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782										
MUELLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174651		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3268 - 284				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-		67
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-		67
11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-		67
12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		N	-0-		67
*01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-		67
*02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-		67

WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 178036		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3321 - 3360				
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2		N	-0-		130
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-		130
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-		130
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-		130
*01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-		130
*02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-		130

ALICE "2257"		WELL #: 1		RRCID -> 181155		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3308 - 3316				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STAPP RANCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181156		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3276 - 3282				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		307
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		307
11	14B2 EXT	313	-0-	313	-0-	313	2		N	-0-		307
12	1056 X	743	-0-	-313	-0-	743	2		N	-0-		307
*01	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-		307
*02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-		307

HIGGINS UNIT		WELL #: 2B		RRCID -> 183010		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3296 - 3302				
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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	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-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-

TOMLIN "3396"		WELL #: 2		RRCID -> 185541		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3302 - 3342				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DOYLE "34" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206859		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3283 - 3287				
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2		N	-0-		-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-		-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-		-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-		-0-
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		-0-
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-

OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.// 67155 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.// 659782														
COMPTON "7"		WELL #: 1		RRCID -> 215650		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3318 - 3330								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

COMPTON, DON		WELL #: 1		RRCID -> 258543		COMPL. DATE 12/02/1995		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3338 - 3346								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

VAN WINKLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281127		COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3355 - 3360								
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281550		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3320 - 3346								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALICE "2257"		WELL #: 2		RRCID -> 282548		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3264 - 3280								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT-HITSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282554		COMPL. DATE 07/01/2017		TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3429 - 3444								
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENDLETON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 288514		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3324 - 3340								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVE MAE (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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2	N	-0-		-0-
10		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-
11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-		-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AGNELL "51"		WELL #:		1	RRCID ->	283078	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 3362 - 3370
09		390 N	145	-0-	-245	-0-	145 2	N	-0-		52
10		186 N	3	-0-	-183	-0-	3 2	N	-0-		52
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-		N	-0-		52
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		52
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31 7	21
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21

ONE-EIGHTEEN (CADD)		WELL #:		118	RRCID ->	288057	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	5132	PERF. 4624 - 4652
10		837	612	-0-	-225	-225	612 2	N	-0-		-0-
11		810	618	-0-	-192	-0-	618 2	N	-0-		-0-
12		837	654	-0-	-183	-0-	654 2	N	-0-		-0-
01		837	655	-0-	-182	-0-	655 2	N	-0-		-0-
02		0	616	-0-	616 B	616	616 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 616											

ONEAL (CADD)		WELL #:		3	RRCID ->	121012	COMPL. DATE	06/00/1985	TOTAL DEPTH	4027	PERF. 3250 - 3265
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		24
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		24
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		24
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		24
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		24
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		24
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2018 - P/A 12/21/18											

ONETA (MARBLE FALLS)		WELL #:		2 U	RRCID ->	045333	COMPL. DATE	01/07/1969	TOTAL DEPTH	4570	PERF. 4198 - 4218
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ORAN (MARBLE FALLS)		67477 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
BACON ENERGY		042398											
BRIMER		WELL #: 1		RRCID -> 274095		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 4655		PERF. 3958 - 4480			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			73
10		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-			73
11		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			73
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

ECHO PRODUCTION, INC.		240125		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
GREEN, W.T.		WELL #: 7		RRCID -> 275315		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 5012		PERF. 4552 - 4944			
09		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-			-0-
10		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-			-0-
*11		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-			-0-
12		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
01		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORAN (4230 CONGL)		67477 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
PATTON EXPLORATION, INC.		643730											
CHUMLEA		WELL #: 1		RRCID -> 060832		COMPL. DATE 08/15/1974		TOTAL DEPTH 4672		PERF. 4241 - 4245			
09		30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15 2		N	-0-			18
10		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2		N	-0-			18
11		13 N	11	-0-	-2 B	-0-	11 2		N	-0-			18
12		31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7 2		N	-0-			18
01		14 N	7	-0-	-7 B	-0-	7 2		N	-0-			18
02		11 N	9	-0-	-2 B	-0-	9 2		N	-0-			18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

NORMAN-ORAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 074356		COMPL. DATE 06/22/1977		TOTAL DEPTH 4640		PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227 2		N	-0-			8
10		248 N	220	-0-	-28 B	-0-	220 2		N	-0-			8
11		210 N	180	-0-	-30 B	-0-	180 2		N	-0-			8
12		248 N	113	-0-	-135 B	-0-	113 2		N	-0-			8
01		217 N	107	-0-	-110 B	-0-	107 2		N	-0-			8
02		174 N	106	-0-	-68 B	-0-	106 2		N	-0-			8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

SKY RESOURCES, INC.		786408		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
PUREFOY-MASK		WELL #: 1 C		RRCID -> 064625		COMPL. DATE 11/28/1975		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 4193 - 0			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		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-
02		0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

ORAN (4230 CONGL) //CONT.// 67477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
 GREEN, FLORENCE -A- WELL #: 1 RRCID -> 074801 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 4775 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		366 N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3	N	-0-			-0-
10		281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3	N	-0-			-0-
11		390 N	184	-0-	-206	B	-0-	184	3	N	-0-			-0-
12		372 N	231	-0-	-141	B	-0-	231	3	N	-0-			-0-
01		439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	3	N	-0-			-0-
*02		379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	3	N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									

STOVALL OPERATING CO. 824339
 SINGLETON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 209104 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4116 - 4128

		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		307 N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	2	N	-0-			-0-
10		372 N	219	-0-	-153	B	-0-	219	2	N	-0-			-0-
11		273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2	N	-0-			-0-
12		242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	2	N	-0-			-0-
01		294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	2	N	-0-			-0-
*02		326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	2	N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-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

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

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

OXFORD (CADD) 67919 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
 CDJ OIL CO. 140598
 HOOKER 24 WELL #: 1 RRCID -> 159996 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4301 - 4310

09		102 X	102	-0-	-0-		-0-	102	2	N	-0-			42
10		14B2 EXT	102	-0-	102		102	102	2	N	-0-			42
11		14B2 EXT	93	-0-	93		195	93	2	N	-0-			42
12		14B2 EXT	95	-0-	95		290	95	2	N	-0-			42
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		290			N	NO RPT			42
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		290			N	NO RPT			42

OXFORD (CADD)		//CONT.//		67919 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
CLEAR FORK, INCORPORATED				159500										
RUBY 50				WELL #:	1	RRCID ->	269357	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	3978 - 4062	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		180 N	178	-0-	-2	-0-	178 3			N	-0-			-0-
10		186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3			N	-0-			-0-
11		180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3			N	-0-			-0-
12		186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3			N	-0-			-0-
01		186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3			N	-0-			-0-
02		174 N	162	-0-	-12	-0-	162 3			N	-0-			-0-

VAN OPERATING, LTD.				881442	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD							
NEWELL G-5				WELL #:	2D	RRCID ->	197806	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	5120	PERF.	4576 - 4586	
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2019 - P/A 09/11/19														

OXFORD (CADD 4260)				67919 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
BASIN OPERATING INC.				054545										
CLOUD "44"				WELL #:	1	RRCID ->	169682	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	4755	PERF.	4057 - 4074	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

P.K. (CONGL. 4000)				68120 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
SKY RESOURCES, INC.				786408										
REPASS				WELL #:	1	RRCID ->	086665	COMPL. DATE	10/26/1978	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4074 - 4084	
09		240 N	219	-0-	-21	-0-	219 3			N	-0-			-0-
10		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3			N	-0-			-0-
11		240 N	236	-0-	-4	-0-	236 3			N	-0-			-0-
12		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3			N	-0-			-0-
01		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3			N	-0-			-0-
02		232 N	150	-0-	-82	-0-	150 3			N	-0-			-0-

REPASS				WELL #:	2	RRCID ->	108888	COMPL. DATE	12/19/1983	TOTAL DEPTH	4196	PERF.	4087 - 4100	
09		450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3			N	-0-			-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3			N	-0-			-0-
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3			N	-0-			-0-
*02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3			N	-0-			-0-

DOFFLEMYER				WELL #:	1	RRCID ->	109788	COMPL. DATE	02/16/1984	TOTAL DEPTH	4174	PERF.	4064 - 4082	
09		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3			N	-0-			-0-
10		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3			N	-0-			-0-
11		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 3			N	-0-			-0-
12		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3			N	-0-			-0-
01		1302 N	1228	-0-	-74	-0-	1228 3			N	-0-			-0-
02		1218 N	1152	-0-	-66	-0-	1152 3			N	-0-			-0-

P.K. (CONGL. 4000) //CONT.// 68120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
 TODD WELL #: 1 RRCID -> 175259 COMPL. DATE 12/05/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4036 - 4115

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1440	N	1377	-0-	-63	-0-	1377	3	N	-0-			-0-
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3	N	-0-			-0-
11	1080	N	722	-0-	-358	-0-	722	3	N	-0-			-0-
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3	N	-0-			-0-
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3	N	-0-			-0-
*02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3	N	-0-			-0-

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.) 68130 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 GANNETT OPERATING LLC 293813
 JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 204164 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4124 - 4148

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	180	N	58	-0-	-122	-0-	56	2	2	9	Y	2	38
10	155	N	115	-0-	-40	-0-	112	2	3	9	Y	2	41
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	102	2	2	9	Y	3	43
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	145	2	17	9	Y	15	58
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	123	2	3	9	Y	3	61
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	116	2	2	9	Y	2	63

JOHNS WELL #: 2 RRCID -> 212399 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4032 - 4050

09	180	N	63	-0-	-117	-0-	61	2	2	9	Y	2	39
10	186	N	124	-0-	-62	-0-	122	2	2	9	Y	2	41
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	111	2	2	9	Y	2	43
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	157	2	17	9	Y	15	58
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	Y	3	61
*02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	125	2	2	9	Y	2	63

JOHNS WELL #: 4 RRCID -> 222979 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4210 - 4230

09	3000	N	2340	-0-	-660	2092	2327	2	13	9	Y	12	14
10	3100	N	2393	-0-	-707	1385	2379	2	14	9	Y	13	27
11	3000	N	2354	-0-	-646	739	2339	2	15	9	Y	14	41
12	3100	N	2599	-0-	-501	238	2580	2	19	9	Y	17	58
01	2919	N	2681	-0-	-238	-0-	2667	2	14	9	Y	13	54
*02	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2517	2	62	9	Y	56	110

GRAGG, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 228801 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3860 - 3868

09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	884	2	1	9	N	1	120
10	806	N	798	-0-	-8	-0-	794	2	4	9	N	4	124
11	960	N	706	-0-	-254	-0-	705	2	1	9	N	1	125
12	930	N	652	-0-	-278	-0-	652	2			N	-0-	125
01	806	N	731	-0-	-75	-0-	724	2	7	9	N	6	131
02	696	N	594	-0-	-102	-0-	592	2	2	9	N	2	133

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

09	233	N	233	-0-	-0-	B	61	1	172	2	N	-0-	19
10	239	N	239	-0-	-0-	B	65	1	174	2	N	-0-	19
11	240	N	226	-0-	-14	B	63	1	163	2	N	-0-	19
*12	88	N	88	-0-	-0-	B	28	1	60	2	N	-0-	19
*01	209	N	209	-0-	-0-	B	65	1	144	2	N	-0-	19
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	19

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PK DAM (CONGLOMERATE "A") //CONT.// 68136 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 PICK OIL & GAS, LLC //CONT.// 664362
 FRANCIS MURPHY WELL #: 3 RRCID -> 071206 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 4012 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
	09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
	09	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	44	1	122	2	N	-0-		2
	10	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	54	1	144	2	N	-0-		2
	11	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	45	1	116	2	N	-0-		2
	*12	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	72	1	153	2	N	-0-		2
	*01	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	50	1	113	2	N	-0-		2
	02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		2
	03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										

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

	09	423 N	423	-0-	-0-		-0-	111	1	312	2	N	-0-		16
	10	380 N	380	-0-	-0-		-0-	104	1	276	2	N	-0-		16
	11	420 N	374	-0-	-46		-0-	109	1	265	2	N	-0-		16
	*12	235 N	235	-0-	-0-		-0-	75	1	160	2	N	-0-		16
	*01	337 N	337	-0-	-0-		-0-	104	1	233	2	N	-0-		16
	02	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

	09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		86
	10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		86
	11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		86
	12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		86
	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		86
	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		86

NWG OPERATING LLC 616947
 BELDING WELL #: 1 RRCID -> 071288 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 4011 PERF. N/A

	09	60 N	60	-0-	-0-		-0-	60	2			N	-0-		23
	10	161 N	161	-0-	-0-		-0-	161	2			N	-0-		23
	11	194 N	194	-0-	-0-		-0-	194	2			N	-0-		23
	12	215 N	215	-0-	-0-		-0-	215	2			N	-0-		23
	01	231 N	231	-0-	-0-		-0-	231	2			N	-0-		23
	*02	206 N	206	-0-	-0-		-0-	206	2			N	-0-		23

P.K. DAM (CONGL. 3820) 68136 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 ATTIS OPERATING INC. 036637
 B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 105787 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4000 - 4009

	09	615 R	615	-0-	-0-		-0-	615	3			N	-0-		-0-
	10	643 R	643	-0-	-0-		-0-	643	3			N	-0-		-0-
	11	582 R	582	-0-	-0-		-0-	582	3			N	-0-		-0-
	12	595 R	595	-0-	-0-		-0-	595	3			N	-0-		-0-
	*01	656 R	656	-0-	-0-		-0-	656	3			N	-0-		-0-
	02	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-

BRA WELL #: 4 RRCID -> 121863 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3752 - 3768

	09	142 R	142	-0-	-0-		-0-	142	3			N	-0-		-0-
	10	148 R	148	-0-	-0-		-0-	148	3			N	-0-		-0-
	11	134 R	134	-0-	-0-		-0-	134	3			N	-0-		-0-
	12	137 R	137	-0-	-0-		-0-	137	3			N	-0-		-0-
	*01	151 R	151	-0-	-0-		-0-	151	3			N	-0-		-0-
	02	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-

P. K. DAM (CONGL. 3820)		//CONT.//		68136 500	ASSOCIATED			49B	CNTY: PALO PINTO				
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489									
GARLAND BEND UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	143012	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	4234 - 4244	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		-0-	
10		93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-		-0-	
11		90 #	62	-0-	-28	-0-	62	2	N	-0-		-0-	
12		93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-		-0-	
01		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-		-0-	
*02		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-	

NWG OPERATING LLC				616947									
BELDING, W. J.		WELL #:		2	RRCID ->	070659	COMPL. DATE	03/24/1977	TOTAL DEPTH	3913	PERF.	N/A	
09		60 #	5	-0-	-55	-0-	5	2	N	-0-		-0-	
10		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-	
11		30 #	3	-0-	-27	-0-	3	2	N	-0-		-0-	
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
02		29 #	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		-0-	

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388									
PATTERSON, E.W.		WELL #:		2C	RRCID ->	156624	COMPL. DATE	10/13/1995	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3800 - 3810	
09		90 #	16	-0-	-74	-0-	16	2	N	-0-		-0-	
10		62 #	16	-0-	-46	-0-	16	2	N	-0-		-0-	
11		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-		-0-	
12		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-	
01		31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-		-0-	
02		29 #	5	-0-	-24	-0-	5	2	N	-0-		-0-	

MCMURREY, M. H.		WELL #:		920	RRCID ->	170975	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	4054 - 4084	
09		425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-		42	
10		537 R	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-		42	
11		443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-		42	
12		420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-		42	
01		451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-		42	
*02		443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-		42	

MCMURREY, M. H. C		WELL #:		50C	RRCID ->	175702	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4149 - 4162	
09		884 R	884	-0-	-0-	-0-	884	2	N	-0-		66	
10		871 R	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-		66	
11		785 R	785	-0-	-0-	-0-	785	2	N	-0-		66	
12		803 R	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-		66	
01		774 R	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-		66	
*02		1367 R	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	N	-0-		66	

MCMURREY, M. H.		WELL #:		32	RRCID ->	178143	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3767 - 3774	
09		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		32	
10		10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2	N	-0-		32	
11		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		32	
12		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		32	
01		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		32	
02		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		32	

P.K. DAM (CONGL. 3820)		//CONT.//		68136 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
MCMURREY, M. H. C		WELL #:		100C	RRCID ->	183177	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4060 - 4072
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		360 #	308	-0-	-52	-0-	308 2	N	-0-			5
10		467 R	467	-0-	-0-	-0-	467 2	N	-0-			5
11		401 R	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-			5
12		478 R	478	-0-	-0-	-0-	478 2	N	-0-			5
01		453 R	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-			5
02		406 #	354	-0-	-52	-0-	354 2	N	-0-			5

CLAYPOOL-BOWEN				WELL #:	1	RRCID ->	195461	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 4051 - 4075
09		214 R	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-			19
10		268 R	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-			19
11		180 #	158	-0-	-22	-0-	158 2	N	-0-			19
12		186 #	168	-0-	-18	-0-	168 2	N	-0-			19
01		186 #	160	-0-	-26	-0-	160 2	N	-0-			19
02		174 #	157	-0-	-17	-0-	157 2	N	-0-			19

P.K. LAKE (CONGL.)				68140 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683								
BBB & C		WELL #:		1	RRCID ->	208023	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	4222	PERF.	3980 - 4216
09		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2	N	-0-			-0-
10		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-			-0-
*11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-			-0-
12		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-			-0-
01		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-			-0-
*02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-			-0-

GANNETT OPERATING LLC				293813								
CAUDILL HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	111956	COMPL. DATE	07/18/1983	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 4030 - 4070
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CAUDILL HEIRS				WELL #:	3	RRCID ->	252165	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	4245	PERF. 4010 - 4090
09		840 N	773	-0-	-67	-0-	773 2	Y	-0-			-0-
10		806 N	739	-0-	-67	-0-	739 2	Y	-0-			-0-
11		750 N	644	-0-	-106	-0-	644 2	Y	-0-			-0-
12		806 N	692	-0-	-114	-0-	692 2	Y	-0-			-0-
01		744 N	368	-0-	-376	-0-	368 2	Y	-0-			-0-
02		609 N	284	-0-	-325	-0-	284 2	Y	-0-			-0-

P. K. PARK (CONGL.) 3950				68143 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683								
COSTELLO		WELL #:		1	RRCID ->	202691	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4318	PERF.	4038 - 4194
09		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2	N	-0-			-0-
10		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2	N	-0-			-0-
*11		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2	N	-0-			-0-
12		465 N	363	-0-	-102	-0-	363 2	N	-0-			-0-
01		403 N	401	-0-	-2	-0-	401 2	N	-0-			-0-
*02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	N	-0-			-0-

P. K. PARK (CONGL.) 3950		//CONT.// 68143 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
CHOLLA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 150683										
SNODDY STUART		WELL #: 2		RRCID -> 203405		COMPL. DATE 07/26/2004			TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3963 - 3968			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-			-0-
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-			-0-
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-			-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-			-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-			-0-
*02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			-0-

PALM (CADDO)		68607 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD			
PETEX		659782										
ROBERTS, WADE "47"		WELL #: 2		RRCID -> 203462		COMPL. DATE 07/06/2004			TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3540 - 3548			
09	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2		N	-0-			-0-
10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 2		N	-0-			-0-
11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2		N	-0-			-0-
12	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2		N	-0-			-0-
*01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2		N	-0-			-0-
*02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2		N	-0-			-0-

ROBERTS, WADE "47"		WELL #: 3		RRCID -> 206867		COMPL. DATE 12/21/2004			TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3536 - 3546			
09	540 N	518	-0-	-22	-0-	411 2	107 9	N	97			157
10	589 N	450	-0-	-139	-0-	348 2	102 9	N	93	133 1		117
11	450 N	397	-0-	-53	-0-	298 2	99 9	N	90	135 1		72
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	282 2	84 9	N	76			148
*01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	309 2	117 9	N	106	132 1		122
*02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	281 2	63 9	N	57	126 1		53

ROBERTS, WADE "47"		WELL #: 1		RRCID -> 212585		COMPL. DATE 08/27/2005			TOTAL DEPTH 4380 PERF. 3810 - 3820			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALM (MISS.)		68607 666		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
STASNEY WELL SERVICE, LLC		816067										
PALM, F. N.		WELL #: 2		RRCID -> 198046		COMPL. DATE 08/22/1997			TOTAL DEPTH 4213 PERF. 3511 - 4157			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALO PINTO (MARBLE FALLS CONGL.)		68693 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690										
WHARTON		WELL #: 1		RRCID -> 170670		COMPL. DATE 05/21/1998			TOTAL DEPTH 4385 PERF. 4128 - 4360			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALO PINTO (MARBLE FALLS CONGL.)//CONT.//													
TARPON OIL & GAS CO. BOA										68693 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO
										836178			
WELL #: 1										RRCID -> 269391	COMPL. DATE 06/11/2013	TOTAL DEPTH 4812	PERF. 4410 - 4420
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
09		750 N	737	-0-	-13	-0-	737 3			N	-0-		176
10		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3			N	-0-		176
11		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3			N	-0-		176
12		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3			N	-0-		176
01		899 N	814	-0-	-85	-0-	814 3			N	-0-		176
02		841 N	809	-0-	-32	-0-	809 3			N	-0-		176

PALO PINTO (STRAWN)													
PEBA OIL & GAS, INC. HOLUB, HENRY										68693 700	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO
										648640			
WELL #: 11										RRCID -> 266750	COMPL. DATE 07/05/2010	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2778 - 2819
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PALO PINTO, SW (STRAWN)													
HANKS, CHRISTOPHER GLENN TURNER										68700 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO
										354655			
WELL #: 3										RRCID -> 073827	COMPL. DATE 07/15/1977	TOTAL DEPTH 2600	PERF. N/A
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2				N	-0-		-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2				N	-0-		-0-
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	95 2				N	-0-		-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2				N	-0-		-0-
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2				N	-0-		-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT		-0-

PEBA OIL & GAS, INC.													
HEATH ELIZABETH										648640			
WELL #: 2										RRCID -> 067488	COMPL. DATE 05/27/1976	TOTAL DEPTH 4260	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HEATH, ELIZABETH													
WELL #: 4										RRCID -> 073095	COMPL. DATE 08/19/1977	TOTAL DEPTH 4350	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR													
ATTIS OPERATING INC. LANDAR										68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO
										036637			
WELL #: 7										RRCID -> 124632	COMPL. DATE 10/22/1981	TOTAL DEPTH 4280	PERF. 3952 - 3958
09	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 3				N	-0-		-0-
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3				N	-0-		-0-
11	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 3				N	-0-		-0-
12	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 3				N	-0-		-0-
*01	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3				N	-0-		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
BACON ENERGY 042398												
LANE WELL #: 103 RRCID -> 190181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3092 - 3124												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		120 #	33	-0-	-87	-0-	30	2	3	9	N	183
10		36 R	36	-0-	-0-	-0-	30	2	6	9	N	188
11		32 R	32	-0-	-0-	-0-	30	2	2	9	N	190
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	190
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	190
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	190

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563												
STUART, J. N. "A" WELL #: 25 RRCID -> 261288 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3424 - 3435												
09		150 #	104	-0-	-46	-0-	104	2			N	-0-
10		155 #	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-
11		150 #	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-
12		155 #	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-
01		155 #	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-
*02		149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-

J. N. STUART WELL #: 7433 RRCID -> 275278 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4022 - 4052												
09		1570 R	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-
10		1674 #	1590	-0-	-84	-0-	1590	2			N	-0-
11		1627 R	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-
12		1674 #	1576	-0-	-98	-0-	1576	2			N	-0-
01		1643 #	1564	-0-	-79	-0-	1564	2			N	-0-
02		1508 #	1457	-0-	-51	-0-	1457	2			N	-0-

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 275783 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 1588 - 1594												
09		60 #	51	-0-	-9	-0-	49	2	2	9	N	92
10		62 #	36	-0-	-26	-0-	34	2	2	9	N	94
11		60 #	44	-0-	-16	-0-	42	2	2	9	N	96
12		62 #	36	-0-	-26	-0-	34	2	2	9	N	98
01		62 #	49	-0-	-13	-0-	43	2	6	9	N	103
02		58 #	41	-0-	-17	-0-	39	2	2	9	N	105

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849												
CREWS WELL #: 1 RRCID -> 255436 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3334 - 3344												
09		660 #	458	-0-	-202	-0-	458	2			N	-0-
10		713 #	502	-0-	-211	-0-	502	2			N	-0-
11		690 #	431	-0-	-259	-0-	431	2			N	-0-
12		713 #	495	-0-	-218	-0-	495	2			N	-0-
01		558 #	488	-0-	-70	-0-	488	2			N	-0-
*02		486 R	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-

DUNLAP-CHESTNUT WELL #: 2A RRCID -> 264812 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 2783 PERF. 2034 - 2260												
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		//CONT.//		147849										
CREWS		WELL #:		1A	RRCID ->	264863	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	1358	PERF.	1044 - 1110		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990			TOTAL DEPTH 4680 PERF. 3832 - 3880							
GREEN, W. H. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	150770	COMPL. DATE	N/A						
09	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			5
10	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			5
11	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			5
12	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			5
01	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			5
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

GREEN, W. H.		WELL #:			RRCID ->	151878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4242 - 4249					
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2015														

DALLAS PRODUCTION, INC.				197690			TOTAL DEPTH 4388 PERF. 3849 - 3860							
SET RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	107735	COMPL. DATE	11/08/1977						
09	210 #	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-			74
10	217 #	120	-0-	-97	-0-	120	3			N	-0-			74
11	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			74
12	217 #	110	-0-	-107	-0-	110	3			N	-0-			74
01	217 #	135	-0-	-82	-0-	135	3			N	-0-			74
*02	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			74

EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462			TOTAL DEPTH 5052 PERF. 4290 - 4300							
WILLINGHAM D		WELL #:		2	RRCID ->	287550	COMPL. DATE	10/01/2018						
09	2220	2186	-0-	-34	57862	2186	2			N	-0-			112
10	4588	2057	-0-	-2531	55331	2045	2	12	9	N	-11			123
11	4440	2003	-0-	-2437	52894	2003	2			N	-0-			123
12	4588	1978	-0-	-2610	50284	1978	2			N	-0-			123
01	4588	1855	-0-	-2733	47551	1855	2			N	-0-			123
*02	4292	1622	-0-	-2670	44881	1622	2			N	-0-			123

G & F OIL, INC.				292000			TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3778 - 3782							
WELLS		WELL #:		1E	RRCID ->	141894	COMPL. DATE	11/20/1986						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
GANNETT OPERATING LLC				293813										
CARTER BEND				WELL #:	8	RRCID ->	269373	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	1767 - 1770	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMPTON, JOHN T. & JAMES BAILEY				353200										
HAMPTON, ANGELA				WELL #:	1	RRCID ->	130759	COMPL. DATE	06/03/1980	TOTAL DEPTH	4447	PERF.	2546 - 2552	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KIMBERLIN ENERGY GROUP				462705										
KIMBERLIN				WELL #:	5	RRCID ->	122785	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3928 - 3932	
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	1	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741										
ASHBY 1 AL				WELL #:	1	RRCID ->	168997	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	4295	PERF.	4050 - 4053	
09	30 #	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			60
10	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			60
11	30 #	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			60
12	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-	60	1	-0-
01	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			-0-

LEXGAS, INC.				500222										
BRIDGES, DELBERT				WELL #:	3	RRCID ->	267536	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	1908	PERF.	1326 - 1332	
09	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
12	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
02	87 #	21	-0-	-66	-0-	21	2			N	-0-			-0-

NWG OPERATING LLC				616947										
BELDING, W. J. "C"				WELL #:	1	RRCID ->	148498	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3868 - 3876	
09	60 #	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-			43
10	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			43
11	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			43
12	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			43
01	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			43
*02	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			43

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
NWG OPERATING LLC		//CONT.//		616947										
BELDING, W. J.		WELL #:		4	RRCID ->	188461	COMPL. DATE	01/05/2002	TOTAL DEPTH	3942	PERF.	3582 - 3599		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403										
KIRK A		WELL #:		2	RRCID ->	260336	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	4284	PERF.	2205 - 2215		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PATTON EXPLORATION, INC.				643730										
SIKES, HARRY		WELL #:		2	RRCID ->	212583	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	1644	PERF.	1070 - 1080		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PETROBAL OMEGA 1, LLC				660307										
L SIKES SWD		WELL #:		P 1	RRCID ->	287122	COMPL. DATE	05/23/2018	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1420 - 1795		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROCO OPERATING CO., INC.				679595										
COLLINS, P. H. UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	285145	COMPL. DATE	10/05/2018	TOTAL DEPTH	1563	PERF.	1260 - 1410		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555										
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	171485	COMPL. DATE	11/10/1996	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1600 - 1621		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO															
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		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-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT			-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965															
DEAN WELL #: 2 RRCID -> 261280 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 3943 PERF. 3564 - 3574															
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10		0 #	-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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925															
LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 282029 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4223 - 4229															
09		30 #	4	-0-	-26	-0-	1 1	3 3			N	-0-			-0-
10		8 R	8	-0-	-0-	-0-	2 1	6 3			N	-0-			-0-
11		6 #	5	-0-	-1	-0-	2 1	3 3			N	-0-			-0-
12		8 R	8	-0-	-0-	-0-	3 1	5 3			N	-0-			-0-
01		8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
02		8 #	5	-0-	-3	-0-	1 1	4 3			N	-0-			-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800															
BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 146581 COMPL. DATE 02/06/1974 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4004															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808															
PIERCE, R. N. WELL #: 5 RRCID -> 262216 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 992 - 1068															
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WESTRIDGE ENERGY MANAGEMENT LLC 912928															
WILLINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 264985 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2372 - 2786															
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
WESTRIDGE ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 912928												
WILLINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 264986 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2684 - 2815												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
O	CODE											
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825												
HITTSOSON WELL #: 1 RRCID -> 130979 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 4038 PERF. 3922 - 3932												
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					160
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					160
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					160
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					160
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					160
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					160

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												
09	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2283	3			21
10	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2269	3			21
11	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2111	3			21
12	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2128	3			21
01	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2058	3			21
*02	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1861	3			21

AMEN OIL LLC 016944												
SNOWDEN-HART UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 057178 COMPL. DATE 09/26/1986 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 1668 - 1676												
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-	-0-					-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	-0-					-0-
11	360 N	103	-0-	-257	-0-	-0-	-0-	103	3			-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3			-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3			-0-
02	DLQ G-10	76	-0-	76	76	76	76	76	3			-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646												
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197257 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3732 - 3737												
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1134	2			-0-
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1102	2			-0-
11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1087	2			-0-
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1077	2			-0-
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1127	2			-0-
02	493 N	166	-0-	-327	-0-	-0-	-0-	166	2			-0-

LOCKHART, P. A., JR HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242829 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1656 - 1664												
09	180 N	82	-0-	-98	-0-	-0-	-0-	82	2			-0-
10	155 N	1	-0-	-154	-0-	-0-	-0-	1	2			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646												
LOCKHART, P. A. WELL #: 4 RRCID -> 254018 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 1710 PERF. 1651 - 1657												
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
09		210 N	88	-0-	-122	-0-	88	2		N	-0-	-0-
10		155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2		N	-0-	-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012												
W. S. DOW WELL #: 1 C RRCID -> 155451 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 4793 PERF. 3834 - 3866												
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-	129
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-	129
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-	129
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	129
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-	129
*02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-	129

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523												
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 068073 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 4146 PERF. N/A												
09	14B	DENY	-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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	77

MANLEY, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 113138 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 4833 PERF. 4660 - 4664												
09		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-	-0-
10		310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3		N	-0-	-0-
11		300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3		N	-0-	-0-
12		310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3		N	-0-	-0-
*01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-	-0-
02		290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-				N	NO RPT	-0-

MANLEY, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 121835 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4736 - 4746												
09		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-	-0-
10		217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3		N	-0-	-0-
11		210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3		N	-0-	-0-
12		217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3		N	-0-	-0-
*01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-	-0-
02		174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-				N	NO RPT	-0-

CONE WELL #: 3 RRCID -> 126663 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3664 - 3672												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523											
CONE		WELL #: 2		RRCID -> 127563		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3796 - 3801			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MCKEE		WELL #: 3		RRCID -> 141841		COMPL. DATE 04/23/1992		TOTAL DEPTH 4821		PERF. 4473 - 4476			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MERCER		WELL #: 1502		RRCID -> 163227		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2692 - 2747			
09	14B DENY	5	-0-	5	23	5	3		N	-0-		-0-	
10	34	11	-0-	-23	-0-	11	3		N	-0-		-0-	
11	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-	
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-		-0-	
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-	
02	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT		-0-	

MERCER		WELL #: 1401		RRCID -> 165521		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2725 - 2748			
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-	
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-	
11	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3		N	-0-		-0-	
12	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT		-0-	

MERCER		WELL #: 1402		RRCID -> 165523		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2685 - 2798			
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-		-0-	
10	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3		N	-0-		-0-	
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		-0-	
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-		-0-	
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-		-0-	
02	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-				N	NO RPT		-0-	

CONE 10		WELL #: 1001		RRCID -> 167683		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 3120		PERF. 2712 - 2740			
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-		-0-	
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-		-0-	
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-		-0-	
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-				N	NO RPT		-0-	

CONE 10		WELL #: 1101		RRCID -> 167750		COMPL. DATE 03/15/1998		TOTAL DEPTH 4478		PERF. 4082 - 4402			
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-	
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		-0-	
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-		-0-	
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		-0-	
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523										
CONE		WELL #:		415	RRCID ->	167873	COMPL. DATE	01/12/1998	TOTAL DEPTH	3124	PERF.	2692 - 2744		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 3			N	-0-			-0-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*01	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14 3			N	-0-			-0-
02	0 N	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		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDERS		WELL #:		2-A	RRCID ->	178803	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	3538 - 3565		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAYLEE-LLOYD		WELL #:		1	RRCID ->	204575	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	5120 - 5220		
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-		512 3			N	-0-			79
10	527 N	511	-0-	-16	-0-		511 3			N	-0-			79
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-		530 3			N	-0-			79
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-		613 3			N	-0-			79
*01	3038 N	3038	-0-	-0-	-0-		3038 3			N	-0-			79
02	522 N	NO RPT	-0-	-522	-0-					N	NO RPT			79

ATTIS OPERATING INC. REAGAN, MARY		WELL #:		036637 312	RRCID ->	073197	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	N/A		
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-		150 3			N	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105 3			N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90 3			N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 3			N	-0-			-0-
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M.E.C.		WELL #:		1	RRCID ->	141039	COMPL. DATE	02/01/1992	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	2240 - 2254		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
ATTIS OPERATING INC.		//CONT.// 036637												
MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 156022		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 4246		PERF. 2579 - 2592				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEARSON		WELL #: 1		RRCID -> 157298		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 4302		PERF. 2597 - 2836				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JORDAN, TOM A		WELL #: 1A		RRCID -> 162449		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 4265		PERF. 2536 - 2546				
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
*01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YEATES, WANDA TRUSTEE		WELL #: 1A		RRCID -> 163011		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 2556 - 2562				
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
*01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REAGAN, M. L.		WELL #: 2011		RRCID -> 165196		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 2410 - 2482				
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M. P. D. S. CORP.		WELL #: 3013		RRCID -> 165206		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3620 - 3625				
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
*01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JORDAN, TOM A		WELL #: 3A		RRCID -> 165978		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2591 - 2605				
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637															
MPDS CORP. WELL #: 4013 RRCID -> 166233 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3692 - 3700															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEARSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 195845 COMPL. DATE 02/00/2003 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3970 - 3976															
09		517 N	517	-0-	-0-	-0-	434	3	83	9	N	75			193
10		467 N	467	-0-	-0-	-0-	387	3	80	9	N	73	163	1	103
11		325 N	325	-0-	-0-	-0-	269	3	56	9	N	51			154
12		324 N	324	-0-	-0-	-0-	290	3	34	9	N	31			185
*01		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			185
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			185

WARD, HARRY WELL #: 1H RRCID -> 238745 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 3178 - 3244															
09		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			-0-
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-
11		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-			-0-
12		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-			-0-
*01		298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BACON ENERGY 042398															
BRACKEEN, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 044016 COMPL. DATE 04/01/1967 TOTAL DEPTH 4330 PERF. N/A															
09		14B2 EXT	103	-0-	103	410	103	2			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	109	-0-	109	519	109	2			N	-0-			-0-
11		620	101	-0-	-519	-0-		101	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRACKEEN, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 060104 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 891 - 1308															
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARRON PETROLEUM LLC 053302															
CONWAY, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 203465 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1158 - 1166															
09		14B2 EXT	77	-0-	77	77	77	2			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	28	-0-	28	105	28	2			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	9	-0-	9	114	9	2			N	-0-			-0-
12		143 X	29	-0-	-114	-0-		29	2		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	253	-0-	253	253	253	2			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	255	-0-	255	508	125	2	130	9	N	118	117	1	1

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360														
CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 067382 COMPL. DATE 07/19/1976 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 3174 - 0														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		240 N	56	-0-	-184	-0-	56	2		N	-0-			-0-
10		124 N	52	-0-	-72	-0-	52	2		N	-0-			-0-
11		150 N	53	-0-	-97	-0-	53	2		N	-0-			-0-
12		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIG STAR EXPLORATION 070442														
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 057812 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 3665 PERF. N/A														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROGERS WELL #: 13 RRCID -> 145991 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 982 PERF. 868 - 982														
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BJB TRANSPORT LLC 072511														
RITCHIE, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 168765 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2762 - 2776														
09		INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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														
09		120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-			-0-
10		155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2		N	-0-			-0-
11		150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2		N	-0-			-0-
12		124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2		N	-0-			-0-
01		124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2		N	-0-			-0-
*02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-

BRIERTON & BRIERTON 092591														
BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 066134 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 4163 PERF. N/A														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BRIERTON & BRIERTON //CONT.// 092591
 BRIERTON G. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 067887 COMPL. DATE 05/28/1976 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 3440 - 3444

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHANZE OIL CO., INC. 144419
 SITTON L.T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 068578 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 4984 PERF. N/A

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

SITTON, ANGIE WELL #: 1 RRCID -> 210835 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5394 - 5438

09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	210	3	3	9	N	3			108
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	218	3	1	9	N	1			109
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			109
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			109
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			109
*02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			109

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849
 BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190167 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2965 - 2980

09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
01	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	2			N	-0-			-0-
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-

BETTIE PETTY WELL #: 1D RRCID -> 245654 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4164 - 4167

09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-			-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			-0-
11	720	N	531	-0-	-189	-0-	531	2			N	-0-			-0-
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-			-0-
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-			-0-
*02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-			-0-

BETTIE PETTY WELL #: 2D RRCID -> 245656 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4004 - 4008

09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			-0-
10	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-			-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-			-0-
12	744	N	575	-0-	-169	-0-	575	2			N	-0-			-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-			-0-
*02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC //CONT.// 147849															
BETTIE PETTY WELL #: 8 RRCID -> 269361 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4038 - 4044															
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
09		330 N	259	-0-	-71	-0-	259	2			N	-0-			-0-
10		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-			-0-
11		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-			-0-
12		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			-0-
01		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-			-0-
*02		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-			-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683															
F & R HALSELL WELL #: 3 RRCID -> 057344 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4585 PERF. N/A															
09		210 N	33	-0-	-177	-0-	33	2			N	-0-			-0-
10		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			-0-
*11		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-			-0-
12		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			-0-
01		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			-0-
*02		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	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															
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
12		155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-			-0-
01		186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-			-0-
*02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690															
SANDY WELL #: 2 RRCID -> 064876 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEE, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 093810 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 2704 - 2714															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARRIS, LAVERNE WELL #: 1 RRCID -> 115910 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 2047 - 2085															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO										
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//	197690													
SAND VALLEY "B"		WELL #:	3	RRCID -> 242071	COMPL. DATE 12/19/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4250 - 4584								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		630 N	553	-0-	-77	-0-	137	1	416	3	N	-0-				3
10		713 N	460	-0-	-253	-0-	119	1	341	3	N	-0-				3
11		720 N	408	-0-	-312	-0-	118	1	290	3	N	-0-				3
12		558 N	440	-0-	-118	-0-	87	1	353	3	N	-0-				3
01		541 N	541	-0-	-0-	-0-	90	1	451	3	N	-0-				3
*02		620 N	620	-0-	-0-	-0-	103	1	517	3	N	-0-				3

HINKSON, WILLIAM		WELL #:	7	RRCID -> 259709	COMPL. DATE 01/21/2013	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3018 - 3148								
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HINKSON, WILLIAM		WELL #:	9	RRCID -> 274198	COMPL. DATE 04/01/2014	TOTAL DEPTH	1950	PERF. 1648 - 1658								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		WELL #:	2	RRCID -> 075251	COMPL. DATE 10/17/1977	TOTAL DEPTH	4480	PERF. N/A								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DRILLOGIX EXPLORATION LLC		WELL #:	1	RRCID -> 209326	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH	1250	PERF. 434 - 456								
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BARRON		WELL #:	7	RRCID -> 214293	COMPL. DATE 12/13/2005	TOTAL DEPTH	551	PERF. 412 - 420								
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-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196															
CARTER 9-23 WELL #: 1 RRCID -> 177603 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3628 - 3634															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER "2"-40 WELL #: 1A RRCID -> 177618 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4206 - 4226															
09	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-			98
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			98
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			98
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			98
*01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			98
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98

ECHO PRODUCTION, INC. 240125															
GREEN, W. T. WELL #: 4 RRCID -> 181895 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3299 - 3298															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDGIN, GEORGE 243233															
EDGIN WELL #: 2 RRCID -> 073328 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2733 - 2740															
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENR OPERATING, LLC 253075															
BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 260862 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 1749 - 3465															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489															
GALLAGHER-REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 057527 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4522 PERF. N/A															
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-			21
10	1426	N	1229	-0-	-197	-0-	1229	2			N	-0-			21
11	1380	N	846	-0-	-534	-0-	846	2			N	-0-			21
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-			21
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-			21
*02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-			21

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		//CONT.//	253489								
GARLAND BEND UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	283040	COMPL. DATE	09/20/2017	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3964 - 4212
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-			-0-
11	13 N	11	-0-	-2	-0-	11 2	N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-			-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-			-0-
*02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	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
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-			-0-
*01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-			-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-		N	NO RPT			-0-

COSTELLO		WELL #:	2	RRCID ->	097255	COMPL. DATE	06/14/1981	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	2198 - 2218
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-			-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 2	N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-			-0-
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-			-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-		N	NO RPT			-0-

GREEN, WYLIE T.		WELL #:	2	RRCID ->	098637	COMPL. DATE	11/14/1981	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	4380 - 4386
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-			96
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-			96
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2	N	-0-			96
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-			96
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-			96
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			96

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000															
CROMERA-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 117509 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 4147 PERF. 2498 - 2504															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELLS WELL #: 1C RRCID -> 130654 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2476 - 2478															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRIDDY WELL #: 1A RRCID -> 139472 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2298 - 2305															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PADGETT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 159541 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 2318 - 2376															
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	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															
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			-0-
*01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-
02	116	N	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 171491 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 2390 - 2412															
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-			-0-
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-			-0-
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-			-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
*01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
02	116	N	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT			-0-

COSTELLO, CONNIE WELL #: 2 RRCID -> 197542 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4025 - 4035															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000											
COSTELLO		WELL #:		5	RRCID ->	209989	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4156 - 4192			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			80
10		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			80
11		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			80
12		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			80
*01		351 N	351	-0-	-0-	-0-	312	2		39 9	N	35			115
02		348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-					N	NO RPT			115

JADE		WELL #:		2	RRCID ->	256734	COMPL. DATE	09/26/2009	TOTAL DEPTH	4999	PERF.	2612 - 2728			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER		WELL #:		1	RRCID ->	261490	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	2447 - 2478			
09		180 N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-			-0-
10		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-			-0-
11		210 N	15	-0-	-195	-0-	15	2			N	-0-			-0-
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
*01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT			-0-

GANNETT OPERATING LLC		WELL #:		293813	RRCID ->	227173	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	4202 - 4210			
FOX HOLLOW CREEK				1											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARDNER, EARL		WELL #:		294490	RRCID ->	072760	COMPL. DATE	07/11/1977	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	N/A			
GARDNER, EARL				1											
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRIFFIN RESOURCES, LLC		WELL #:		333935	RRCID ->	177967	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2783 - 2799			
PROCTOR				1A											
09		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-			-0-
10		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-			-0-
12		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-			-0-
01		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-			-0-
02		58 N	39	-0-	-19	-0-	39	3			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
GRIFFIN RESOURCES, LLC		//CONT.//		333935								
PROCTOR		WELL #:		2	RRCID ->	181408	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	3692 - 3706
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	660 N	619	-0-	-41	-0-	619 3			N	-0-		4
10	682 N	608	-0-	-74	-0-	608 3			N	-0-		4
11	630 N	629	-0-	-1	-0-	629 3			N	-0-		4
12	651 N	554	-0-	-97	-0-	554 3			N	-0-		4
01	620 N	534	-0-	-86	-0-	534 3			N	-0-		4
02	609 N	491	-0-	-118	-0-	491 3			N	-0-		4

HARDONCOURT, FRANCES D.				356760			CNTY: PALO PINTO					
HARDONCOURT A		WELL #:		4	RRCID ->	108081	COMPL. DATE	10/25/1987	TOTAL DEPTH	1853	PERF.	1172 - 1175
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HITEX RESOURCES, LP				390521			CNTY: PALO PINTO					
DICKERSON "B"		WELL #:		3	RRCID ->	117221	COMPL. DATE	09/15/1986	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3807 - 3837
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346				N	-0-		21
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346				N	-0-		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
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346				N	NO RPT		21

DICKERSON				5	RRCID ->	121988	COMPL. DATE	07/24/1986	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3525 - 3610
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2019 - P/A 10/24/2019												

DICKERSON "A"				6	RRCID ->	122339	COMPL. DATE	09/10/1986	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3508 - 3598
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2019 - P/A 10/11/19												

HUNTER ENERGY, INC.				418929			CNTY: PALO PINTO					
ROSS		WELL #:		1AR	RRCID ->	097519	COMPL. DATE	08/31/1981	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3794 - 3798
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
HUNTER ENERGY, INC. //CONT.// 418929														
LANGFORD "H" WELL #: 2 RRCID -> 190625 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3915 - 3920														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761														
HYDE WELL #: 2 RRCID -> 187501 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1028 - 1036														
09	150	N	66	-0-	-84	-0-	66	2		N	-0-			-0-
10	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	2		N	-0-			-0-
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2		N	-0-			-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
02	87	N	82	-0-	-5	-0-	82	2		N	-0-			-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142														
HALSELL, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 180801 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3056 - 3066														
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-			-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-			-0-
*01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
02	145	N	NO RPT	-0-	-145	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCLURE WELL #: 1 K RRCID -> 205047 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4024 - 4078														
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	957	2	10	9	N	9		81
10	1085	N	989	-0-	-96	-0-	979	2	10	9	N	9		90
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1066	2	10	9	N	9		99
12	992	N	965	-0-	-27	-0-	957	2	8	9	N	7		106
*01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1273	2	11	9	N	10		116
02	1044	N	NO RPT	-0-	-1044	-0-					N	NO RPT		116

KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705														
KIMBERLIN WELL #: 7 RRCID -> 121123 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 3944 - 3952														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3	1	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KIMBERLIN WELL #: 11 RRCID -> 123266 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3964 - 3974														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3	1	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741												
HARALSON, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 037555 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH 4005 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-	39
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-	39
11	180 N	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-	39
12	186 N	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-	39
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-	39
02	116 N	102	-0-	-14	-0-	102	2			N	-0-	39

ILES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 050677 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 4084 - 4090												
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-	-0-
10	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-	-0-
11	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	-0-
02	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-	-0-

GREEN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 052176 COMPL. DATE 02/26/1972 TOTAL DEPTH 4131 PERF. N/A												
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-	125
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-	125
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-	125
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	125
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-	125
02	29 N	13	-0-	-16	-0-	13	2			N	-0-	125

BERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 056981 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4032 - 4040												
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-	85
10	248 N	122	-0-	-126	-0-	122	2			N	-0-	85
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-	85
12	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-	85
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-	85
*02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-	85

HATCHETT WELL #: 1 RRCID -> 064306 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3580 - 0												
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-	-0-
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-	-0-
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-	-0-
12	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-	-0-
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-	-0-
02	435 N	401	-0-	-34	-0-	401	2			N	-0-	-0-

SET RANCH WELL #: 38 RRCID -> 115779 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3974 - 3980												
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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
02	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												
09	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-	7
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-	7
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-	7
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-	7
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-	7
*02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-	7

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO	
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741								
MCKEE "A" UNIT		WELL #:		2A	RRCID ->	147647	COMPL. DATE	08/20/1993	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4668 - 4674
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		88
10		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 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		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		88
02		29 N	24	-0-	-5	-0-	24 2		N	-0-		88

L.J. RESOURCES, LLC				479988								
BLUEFLAT		WELL #:		1	RRCID ->	187044	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	4175	PERF.	3492 - 3500
09		60 N	8	-0-	-52	-0-	8 3		N	-0-		-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-
11		30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3		N	-0-		-0-
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		-0-
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		-0-
*02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-		-0-

BLUEFLAT		WELL #:		2	RRCID ->	196109	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3394 - 3400
09		150 N	23	-0-	-127	-0-	23 3		N	-0-		-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
11		90 N	17	-0-	-73	-0-	17 3		N	-0-		-0-
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		-0-
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-		-0-
*02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-		-0-

BLUE FLAT		WELL #:		3	RRCID ->	200168	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3548 - 3553
09		840 N	121	-0-	-719	-0-	121 3		N	-0-		-0-
10		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-		-0-
11		480 N	93	-0-	-387	-0-	93 3		N	-0-		-0-
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-		-0-
01		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3		N	-0-		-0-
*02		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 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
09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-		-0-
10		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		-0-
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
12		62 N	20	-0-	-42	-0-	20 2		N	-0-		-0-
01		62 N	20	-0-	-42	-0-	20 2		N	-0-		-0-
02		29 N	18	-0-	-11	-0-	18 2		N	-0-		-0-

RAGLE, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	061843	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	4204	PERF.	2721 - 2727
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
L R OPERATING CO. //CONT.// 480254															
PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 073011 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
12		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-			-0-
01		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-			-0-
02		87 N	65	-0-	-22	-0-	65	2			N	-0-			-0-

RAGLE, J.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 123505 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 3924 - 3932															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEXGAS, INC. 500222															
HART WELL #: 1 RRCID -> 065748 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4330 - 4340															
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
*02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-

LISTER, JOE K. 503360															
LISTER WELL #: 1 RRCID -> 073598 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 4816 PERF. N/A															
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCLURE, J.D. TRUST 540704															
MCCLURE-HELMS WELL #: 1 RRCID -> 075041 COMPL. DATE 07/18/1977 TOTAL DEPTH 4209 PERF. N/A															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINGUS OIL & GAS 569683															
WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 075692 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
MINTON OIL & GAS PROPERTIES 570140												
LEMLEY-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 098710 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4032 - 4118												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	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		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-		-0-
MNA ENTERPRISES LTD. CO. 571988												
JOHNSON ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 063531 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2943 - 2958												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		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												
09		14B2 EXT	76	-0-	76	154	76	2	N	-0-		4
10		225	71	-0-	-154	-0-	71	2	N	-0-		4
11		90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2	N	-0-		4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	4 7	-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-		-0-
MOGUL RESOURCES, LLC 573657												
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 044049 COMPL. DATE 03/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LONG, C. B. -A- WELL #: 3A RRCID -> 044050 COMPL. DATE 01/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NWG OPERATING LLC 616947												
BELDING, W. J. "D" WELL #: 1 RRCID -> 147128 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3655 - 3660												
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		60
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		60
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-		60
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-		60
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-		60
*02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-		60

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
NWG OPERATING LLC		//CONT.//	616947								
BELDING, W. J.		WELL #:	1	RRCID ->	181152	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3533 - 3537
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		9 N	9	-0-	-0-		9 2	N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		111 N	111	-0-	-0-		111 2	N	-0-		-0-
12		148 N	148	-0-	-0-		148 2	N	-0-		-0-
01		159 N	159	-0-	-0-		159 2	N	-0-		-0-
*02		141 N	141	-0-	-0-		141 2	N	-0-		-0-

OIL, GAS, ETC. LLC			620678								
ARROTT		WELL #:	2	RRCID ->	157213	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4032 - 4040
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 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.			631388								
MCMURREY, M. H. D		WELL #:	88D	RRCID ->	204163	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	4686	PERF.	2186 - 2217
09		49 N	49	-0-	-0-		49 2	N	-0-		38
10		63 N	63	-0-	-0-		63 2	N	-0-		38
11		60 N	39	-0-	-21		39 2	N	-0-		38
12		165 N	165	-0-	-0-		165 2	N	-0-		38
01		115 N	115	-0-	-0-		115 2	N	-0-		38
*02		57 N	57	-0-	-0-		57 2	N	-0-		38

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC			637403								
HINKSON		WELL #:	2	RRCID ->	141020	COMPL. DATE	01/15/1992	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	1588 - 1618
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HINKSON		WELL #:	8	RRCID ->	153581	COMPL. DATE	01/24/1995	TOTAL DEPTH	3976	PERF.	3694 - 3702
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SLEMMONS, HELEN		WELL #:	1	RRCID ->	156798	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	4222	PERF.	3700 - 3794
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		//CONT.//		637403							
REEDER		WELL #:		1	RRCID -> 163955	COMPL. DATE 08/04/1997	TOTAL DEPTH 4665	PERF. 3790	- 4469		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HINKSON				WELL #:	18	RRCID -> 176298	COMPL. DATE 02/29/2000	TOTAL DEPTH 4020	PERF. 1944	- 1953	
09	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

SLEMMONS, HELEN				WELL #:	2	RRCID -> 181662	COMPL. DATE 12/29/2000	TOTAL DEPTH 4320	PERF. 4066	- 4082	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HINKSON				WELL #:	7905	RRCID -> 186245	COMPL. DATE 11/07/2001	TOTAL DEPTH 4525	PERF. 4228	- 4342	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HINKSON, LAURA				WELL #:	2	RRCID -> 192334	COMPL. DATE 10/21/2002	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 1938	- 1956	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HINKSON				WELL #:	20	RRCID -> 199957	COMPL. DATE 02/20/2004	TOTAL DEPTH 4185	PERF. 3955	- 4050	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HINKSON, BILL "A"				WELL #:	A 4	RRCID -> 200219	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 4243	PERF. 4009	- 4063	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		90 N	30	-0-	-60	-0-	30	2		N	-0-		1
10		93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2		N	-0-		1
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-		1
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-		1
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-		1
02		87 N	62	-0-	-25	-0-	62	2		N	-0-		1

SIKES, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 144446 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4223 - 4229													
09		180 N	147	-0-	-33	-0-	147	2		N	-0-		6
10		186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2		N	-0-		6
11		150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2		N	-0-		6
12		155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2		N	-0-		6
01		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-		6
02		116 N	114	-0-	-2	-0-	114	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													
09		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-		-0-
10		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-		-0-
11		1110 N	1055	-0-	-55	-0-	1055	2		N	-0-		-0-
12		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-		-0-
01		1147 N	1053	-0-	-94	-0-	1053	2		N	-0-		-0-
*02		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-		-0-

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221430 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2110 - 2168													
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-

DWORSKY "A" WELL #: 2 RRCID -> 222984 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3760 - 3794													
09		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-		-0-
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-		-0-
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-		-0-
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-		-0-
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-		-0-
*02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		-0-

HOLUB, HENRY WELL #: 6S RRCID -> 248277 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 882 - 908													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
HOLUB, HENRY		WELL #:		13	RRCID ->	273513	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4012 - 4087			
09		872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2	N	-0-			-0-	
10		1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-			-0-	
11		930	N	884	-0-	-46	-0-	884	2	N	-0-			-0-	
12		940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2	N	-0-			-0-	
01		1023	N	911	-0-	-112	-0-	911	2	N	-0-			-0-	
*02		950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2	N	-0-			-0-	
PETEX		WELL #:		659782	3	RRCID ->	147378	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3943 - 4168		
09		1740	N	1709	-0-	-31	-0-	1709	2	N	-0-			-0-	
10		1798	N	1785	-0-	-13	-0-	1785	2	N	-0-			-0-	
11		1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2	N	-0-			-0-	
12		1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2	N	-0-			-0-	
*01		1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2	N	-0-			-0-	
*02		1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2	N	-0-			-0-	
PETROBAL OMEGA 1, LLC		WELL #:		660307	1	RRCID ->	056672	COMPL. DATE	10/10/1972	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	N/A		
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
WILLINGHAM		WELL #:		9	RRCID ->	090991	COMPL. DATE	11/26/1980	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3057 - 3063			
09		14B2	EXT	44	-0-	44	50	44	2	Y	-0-			22	
10		70	X	20	-0-	-50	-0-	20	2	Y	-0-			22	
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22	
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22	
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22	
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22	
WILLINGHAM		WELL #:		12	RRCID ->	096289	COMPL. DATE	10/20/1981	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2445 - 2450			
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLINGHAM W		WELL #: W 2		RRCID -> 172574		COMPL. DATE 12/09/2014		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 2410 - 2600				
09	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-
02	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, HELEN		WELL #: 13		RRCID -> 198394		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 2692 - 2698				
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

B ROGERS		WELL #: B 1		RRCID -> 280914		COMPL. DATE 09/23/2016		TOTAL DEPTH 4875		PERF. 4242 - 4612				
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

B ROGERS		WELL #: B 2HR		RRCID -> 281194		COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL DEPTH 4619		PERF. 4180 - 5106				
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLINGHAM		WELL #: 7		RRCID -> 281921		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 4408		PERF. 1654 - 4250				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			61
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-					N	2			63
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	404	2	2	9	N	-0-			63
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			63
*01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			63
										N	-0-			63

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PITCOCK, INC.				665870										
GREEN, F.		WELL #:		6	RRCID ->	195546	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	2470 - 2478		
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-
10	217 N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-			-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
12	248 N	62	-0-	-186	-0-	62	2			N	-0-			-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-			-0-
02	203 N	97	-0-	-106	-0-	97	2			N	-0-			-0-
F. GREEN		WELL #:		9	RRCID ->	223674	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4618	PERF.	4146 - 4150		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CLAYTON-PRICE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	227572	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	5225	PERF.	4674 - 4679		
09	450 N	402	-0-	-48	-0-	402	2			N	-0-			34
10	527 N	424	-0-	-103	-0-	424	2			N	-0-			34
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			34
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			34
01	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-			34
02	435 N	381	-0-	-54	-0-	381	2			N	-0-			34
PROCO OPERATING CO., INC.		WELL #:		679595										
LYON W.L.		1		RRCID ->	058282	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	4525	PERF.	964 - 1004			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GREEN, WILEY T.		WELL #:		1	RRCID ->	074185	COMPL. DATE	10/15/1976	TOTAL DEPTH	4543	PERF.	N/A		
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
*01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
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 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
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			18
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			18
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-			18
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			18
*01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			18
02	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		
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
11	90 N	33	-0-	-57	-0-	33 2		N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
*01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOK, J.T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 127894		COMPL. DATE 06/08/1988		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3191 - 3211		
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2		N	-0-			-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			-0-
*01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 2		RRCID -> 187425		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 4719		PERF. 4450 - 4458		
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			-0-
11	240 N	200	-0-	-40	-0-	200 2		N	-0-			-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			-0-
*01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2	N	-0-		-0-
10		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-		-0-
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		-0-
01		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-		-0-
*02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		-0-

WHARTON 2-21 WELL #: 4 RRCID -> 236851 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4272 - 4278												
09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-		-0-
10		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-		-0-
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		-0-
12		155 N	86	-0-	-69	-0-	86	2	N	-0-		-0-
01		155 N	70	-0-	-85	-0-	70	2	N	-0-		-0-
02		116 N	61	-0-	-55	-0-	61	2	N	-0-		-0-

WHARTON 2-21 WELL #: 8 RRCID -> 237219 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4094 - 4098												
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-		6
10		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		6
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		6
12		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2	N	-0-		6
01		124 N	67	-0-	-57	-0-	67	2	N	-0-		6
02		87 N	75	-0-	-12	-0-	75	2	N	-0-		6

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645												
PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 095372 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2012 - 2037												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232												
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 110344 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4238 - 4242												
09		60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2	N	-0-		4
10		62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2	N	-0-		4
11		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-		4
*12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		4
*01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-		4
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4

HERRING WELL #: 2 RRCID -> 224773 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4146 - 4156												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16

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

LEMLEY-VINCENT WELL #: 2 RRCID -> 116303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 2600 - 2642															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223															
MERCER WELL #: 1 RRCID -> 101909 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 4177 PERF. 3636 - 3646															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HOUX, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 102362 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3418 - 3427															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HOUSTON, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 156532 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2275 - 2309															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUX WELL #: 1 RRCID -> 164790 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3208 - 3214																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 166252 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 1835 PERF. 1675 - 1718																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTNETT WELL #: 1 RRCID -> 197427 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 3232 - 3246																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325 SLEMMONS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 180515 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4078 - 4088																	
09	600	N	1239	-0-	639	1732	1239	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1550	-0-	-1550	182	1550	3			Y	-0-					-0-
11	1813	N	1631	-0-	-182	-0-	1631	3			Y	-0-					-0-
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-					-0-
*01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, LOLITA WELL #: 6 RRCID -> 184734 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3699 - 3790																	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325															
BORCHERS-WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 188075 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2972 - 2998															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		49 N	28	-0-	-21	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408															
LADD WELL #: 1 RRCID -> 059249 COMPL. DATE 12/13/1973 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A															
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-			-0-
10		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			-0-
11		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-			-0-
12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			-0-
01		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-
*02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-			-0-

WILSON-HITTSO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205059 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2498 - 2504															
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
12		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-
*02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-

SIKES WELL #: 2 RRCID -> 256546 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4578 - 4586															
09		570 N	540	-0-	-30	-0-	540	3			N	-0-			120
10		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-			120
11		630 N	272	-0-	-358	-0-	272	3			N	-0-			120
12		558 N	340	-0-	-218	-0-	340	3			N	-0-			120
01		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-			120
*02		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	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															
09		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	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		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			-0-

STEPHENS D WELL #: 2 RRCID -> 136897 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3920 - 4153															
09		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02		10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS ENERGY CORP.		//CONT.//		817515							
RIDER, MINEOLA		WELL #:		6	RRCID -> 179672	COMPL. DATE 11/01/2000	TOTAL DEPTH 4704	PERF. 4310	-	4314	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2		N	-0-		-0-
10	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 2		N	-0-		-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2		N	-0-		-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		9	RRCID -> 175062	COMPL. DATE 11/19/1999	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 1565	-	1570	
STUART, ELLEN G. "C"		WELL #:		9							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STOVALL OPERATING CO.		824339		3	RRCID -> 058183	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 4286	PERF. 2700	-	2710	
BROWN		WELL #:		3							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROGERS		WELL #:		1	RRCID -> 185525	COMPL. DATE 08/23/2001	TOTAL DEPTH 4528	PERF. 2609	-	2653	
09	390 N	341	-0-	-49	-0-	341 2		N	-0-		-0-
10	372 N	349	-0-	-23	-0-	349 2		N	-0-		-0-
11	390 N	332	-0-	-58	-0-	332 2		N	-0-		-0-
12	341 N	241	-0-	-100	-0-	241 2		N	-0-		-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-		-0-
*02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-		-0-

SINGLETON, JOE		WELL #:		2	RRCID -> 195779	COMPL. DATE 04/01/2003	TOTAL DEPTH 3280	PERF. 2978	-	2988	
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-		-0-
11	180 N	97	-0-	-83	-0-	97 2		N	-0-		-0-
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2		N	-0-		-0-
01	186 N	107	-0-	-79	-0-	107 2		N	-0-		-0-
*02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-		-0-

SINGLETON, JOE		WELL #:		3	RRCID -> 200559	COMPL. DATE 03/02/2004	TOTAL DEPTH 4426	PERF. 2988	-	3177	
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-		-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-		-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-		-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-		-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-		-0-
*02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.//		824339										
HINKSON		WELL #:		1	RRCID ->	209204	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	4757	PERF.	2684 - 2794		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	180	N	138	-0-	-42	-0-		138	2		N	-0-		-0-
10	310	N	49	-0-	-261	-0-		49	2		N	-0-		-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-		139	2		N	-0-		-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-		630	2		N	-0-		-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-		72	2		N	-0-		-0-
02	145	N	136	-0-	-9	-0-		136	2		N	-0-		-0-

BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	214175	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	3174	PERF.	2666 - 2688		
09	240	N	216	-0-	-24	-0-		216	2		N	-0-		-0-
10	217	N	173	-0-	-44	-0-		173	2		N	-0-		-0-
11	210	N	133	-0-	-77	-0-		133	2		N	-0-		-0-
12	217	N	78	-0-	-139	-0-		78	2		N	-0-		-0-
01	186	N	84	-0-	-102	-0-		84	2		N	-0-		-0-
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-		128	2		N	-0-		-0-

SBG		WELL #:		1	RRCID ->	214874	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4266 - 4271		
09	330	N	213	-0-	-117	-0-		173	2	40	9	N	36	183
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-						N	26	209
11	300	N	62	-0-	-238	-0-		30	2	32	9	N	29	238
12	217	N	98	-0-	-119	-0-		61	2	37	9	N	34	89
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-		73	2	33	9	N	30	119
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-		68	2	32	9	N	29	148

BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	216257	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	4953	PERF.	2682 - 2692		
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-		24	2		N	-0-		-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-		19	2		N	-0-		-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-		15	2		N	-0-		-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-		9	2		N	-0-		-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-		9	2		N	-0-		-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-		14	2		N	-0-		-0-

HINKSON EAST		WELL #:		1	RRCID ->	235676	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	4399	PERF.	2646 - 2762		
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-		664	2		N	-0-		-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-		683	2		N	-0-		-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-		-0-
12	682	N	76	-0-	-606	-0-		76	2		N	-0-		-0-
01	682	N	625	-0-	-57	-0-		625	2		N	-0-		-0-
*02	587	N	587	-0-	-0-	-0-		587	2		N	-0-		-0-

STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	243958	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	2682 - 2915		
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-		458	2		N	-0-		-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-		484	2		N	-0-		-0-
11	480	N	461	-0-	-19	-0-		461	2		N	-0-		-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-		473	2		N	-0-		-0-
01	496	N	466	-0-	-30	-0-		466	2		N	-0-		-0-
*02	442	N	442	-0-	-0-	-0-		442	2		N	-0-		-0-

ASH WAC		WELL #:		1	RRCID ->	265365	COMPL. DATE	04/15/2012	TOTAL DEPTH	3875	PERF.	3850 - 3875		
09	150	N	123	-0-	-27	-0-		123	2		N	-0-		-0-
10	155	N	128	-0-	-27	-0-		128	2		N	-0-		-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-		123	2		N	-0-		-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-		118	2		N	-0-		-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-		115	2		N	-0-		-0-
02	116	N	111	-0-	-5	-0-		111	2		N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
TANDEM ENERGY CORPORATION			835707									
BALL			WELL #: 1	RRCID -> 124150	COMPL. DATE 02/16/1987	TOTAL DEPTH 3406	PERF. 3214	- 3220				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	111 1	609 2	N	-0-			-0-
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	96 1	617 2	N	-0-			-0-
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	83 1	577 2	N	-0-			-0-
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	86 1	589 2	N	-0-			-0-
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	82 1	614 2	N	-0-			-0-
*02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	62 1	565 2	N	-0-			-0-

BALL			WELL #: 3	RRCID -> 172322	COMPL. DATE 02/01/1999	TOTAL DEPTH 3877	PERF. 3100	- 3120				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIRD, HENRY			WELL #: 6W	RRCID -> 201667	COMPL. DATE 05/31/2004	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3418	- 3428				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC			844073									
STUART, J.N.			WELL #: 197	RRCID -> 109214	COMPL. DATE 02/16/1984	TOTAL DEPTH 1730	PERF. 1062	- 1075				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	5 1		3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	8 1		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	5 1		3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	7 1		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	3 1		4

STUART, J.N. "A"			WELL #: 201	RRCID -> 124276	COMPL. DATE 05/20/1987	TOTAL DEPTH 1030	PERF. 1020	- 1030				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		Y	-0-			-0-
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		Y	-0-			-0-
*01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STUART, J.N. "A"			WELL #: 208	RRCID -> 125360	COMPL. DATE 09/24/1987	TOTAL DEPTH 960	PERF. 924	- 960				
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC//CONT.// 844073
STUART, J.N. "A" WELL #: 194 RRCID -> 126071 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 1442 - 1462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

STUART, J. N. "A" WELL #: 193 RRCID -> 135873 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1454 - 1464

09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					18
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					18
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					18
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					18
*01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

STUART, J. N. WELL #: 211 RRCID -> 136052 COMPL. DATE 09/30/1990 TOTAL DEPTH 1494 PERF. 1440 - 1494

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STUART, J. N. "A" LEASE WELL #: 209 RRCID -> 141981 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 1005 - 1048

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STUART, J.N. "A" WELL #: 1 RRCID -> 147395 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 1050 - 1095

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

STUART, J.N. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147396 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 1465 PERF. 1395 - 1365

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2020

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
DEWITT WELL #: 2 RRCID -> 063412 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 4129 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DEWITT WELL #: 1 RRCID -> 063413 COMPL. DATE 05/25/1975 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WATSON, W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 133427 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 4092 - 4106												
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-
02	29	N	13	-0-	-16	-0-	13	3			N	-0-

MCCLURE, C. C. C WELL #: 1 RRCID -> 158168 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 2236 - 2243												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MCCLURE, W. WELL #: 1 RRCID -> 158213 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2198 - 2238												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 158218 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2226 - 2254												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STALEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 164772 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2128 - 2143												
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-
10	372	N	30	-0-	-342	-0-	30	3			N	-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-
02	348	N	342	-0-	-6	-0-	342	3			N	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
STARNES WELL #: 1 RRCID -> 164855 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4547 - 4621												
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
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	679	3	17	9	N	15	50
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	694	3	14	9	N	13	63
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	633	3	13	9	N	12	75
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	616	3	62	9	N	56	131
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	585	3	19	9	N	17	148
02	522 N	513	-0-	-9	-0-	502	3	11	9	N	10	158

MORROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145												
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-	32
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-	32
11	540 N	512	-0-	-28	-0-	512	3			N	-0-	32
12	558 N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-	32
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-	32
*02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-	32

FISHER, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 186247 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 3104 - 4482												
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-	9
10	186 N	82	-0-	-104	-0-	82	3			N	-0-	9
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-				N	-0-	9
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				N	-0-	9
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-	9
02	0 N	-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												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-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												
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	6
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-	6
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-	6
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-	6
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-	6
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23	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												
09	180 N	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-	-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT	-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-	-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-	-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-	-0-
*02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
TRACER OPERATING, INC. 863965												
SANDERS 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 175138 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3873 - 3876												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
MAGIC VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 063043 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 4236 PERF. N/A												
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	10	1	27	3	Y	-0-	-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	10	1	23	3	Y	-0-	-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	18	1	31	3	Y	-0-	-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	19	1	41	3	Y	-0-	-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	18	1	38	3	Y	-0-	-0-
*02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	15	1	39	3	Y	-0-	-0-

SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 072261 COMPL. DATE 04/17/1977 TOTAL DEPTH 4860 PERF. N/A												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARR, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 143331 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 2954 - 3204												
09	210 N	125	-0-	-85	-0-	34	1	91	3	Y	-0-	-0-
10	248 N	138	-0-	-110	-0-	41	1	97	3	Y	-0-	-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	93	1	166	3	Y	-0-	-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	65	1	139	3	Y	-0-	-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	74	1	155	3	Y	-0-	-0-
*02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	76	1	203	3	Y	-0-	-0-

WELLS-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 169903 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2450 - 2545												
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	4	1	10	3	Y	-0-	48
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-	48
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	3	Y	-0-	48
12	14 N	7	-0-	-7	-0-	2	1	5	3	Y	-0-	48
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	3	Y	-0-	48
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	5	1	12	3	Y	-0-	48

LOBO WELL #: 2 RRCID -> 175064 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 2027 - 2118												
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	188	1	538	3	Y	-0-	31
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	252	1	513	3	Y	-0-	31
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	234	1	481	3	Y	-0-	31
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	277	1	545	3	Y	1	31
						1	9				1	8
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	233	1	590	3	Y	-0-	31
*02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	223	1	573	3	Y	-0-	31

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
WES-MOR DRILLING, INC. 908800																	
KEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 057463 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 4500 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	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	33	2	N	-0-			118
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			118
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			118
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-			118
*01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	56	2	N	-0-			118
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			118

JONES WELL #: 1 RRCID -> 059370 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A																	
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			-0-
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRIDGES VASSIE WELL #: 3 RRCID -> 061218 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 1486 - 1492																	
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 081809 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4098 - 4106																	
09		509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-		206	1	303	2	N	-0-			-0-
10		781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-		299	1	482	2	N	-0-			-0-
11		761 N	761	-0-	-0-	-0-	-0-		282	1	479	2	N	-0-			-0-
12		717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-		267	1	450	2	N	-0-			-0-
*01		346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-		346	2			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 097515 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2643 - 2648																	
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1	97	2	N	-0-			-0-
10		124 N	105	-0-	-19	-0-	-0-		40	1	65	2	N	-0-			-0-
11		180 N	97	-0-	-83	-0-	-0-		36	1	61	2	N	-0-			-0-
12		155 N	84	-0-	-71	-0-	-0-		31	1	53	2	N	-0-			-0-
*01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-		73	2			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 098138 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2806 - 2812																	
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	96	2	N	-0-			68
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						N	-0-			68
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-						N	-0-			68
12		145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	91	2	N	-0-			68
*01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-		103	2			N	-0-			68
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			68

CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 123707 COMPL. DATE 02/18/1987 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4051 - 4055																	
09		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	-0-		1320	2			Y	-0-			128
10		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-		1244	2			Y	-0-			128
11		1320 N	1174	-0-	-146	-0-	-0-		1174	2			Y	-0-			128
12		1364 N	1090	-0-	-274	-0-	-0-		1090	2			Y	-0-			128
*01		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-		1104	2			Y	-0-			128
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			128

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
WES-MOR DRILLING, INC.		//CONT.//		908800										
ASH, WALTER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	131242	COMPL. DATE	06/23/1989	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4148 - 4160		
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	AMT	CODE	BALANCE
09	360 N	47	-0-	-313	-0-		10	1	37	2	N	-0-		133
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-		133
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-		16	1	20	2	N	-0-		133
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-		133
*01	24 N	24	-0-	-0-	-0-		5	1	19	2	N	-0-		133
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		133

HART CATTLE COMPANY "24"		WELL #:		1	RRCID ->	137593	COMPL. DATE	01/29/1991	TOTAL DEPTH	4168	PERF.	2681 - 2690		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

JONES		WELL #:		7	RRCID ->	137747	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	4221	PERF.	2606 - 2634		
09	180 N	153	-0-	-27	-0-		62	1	91	2	N	-0-		-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-		95	1	153	2	N	-0-		-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-		81	1	138	2	N	-0-		-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-		93	1	157	2	N	-0-		-0-
*01	119 N	119	-0-	-0-	-0-		119	2			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

JONES		WELL #:		4	RRCID ->	141253	COMPL. DATE	04/10/1992	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	2646 - 2652		
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-		3	1	5	2	N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-		-0-
11	120 N	27	-0-	-93	-0-		10	1	17	2	N	-0-		-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-		-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

MCQUERRY		WELL #:		2	RRCID ->	141849	COMPL. DATE	06/10/1992	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3463 - 3471		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

HUMPHRIES		WELL #:		6	RRCID ->	152782	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	4652	PERF.	4566 - 4576		
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-		374	2			N	-0-		20
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20
11	300 N	3	-0-	-297	-0-		3	2			N	-0-		20
12	372 N	145	-0-	-227	-0-		145	2			N	-0-		20
*01	301 N	301	-0-	-0-	-0-		301	2			N	-0-		20
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		20

KEATLEY		WELL #:		2	RRCID ->	156674	COMPL. DATE	01/10/1996	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3212 - 3226		
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-		26	1	92	2	N	-0-		-0-
10	186 N	60	-0-	-126	-0-		13	1	47	2	N	-0-		-0-
11	150 N	55	-0-	-95	-0-		12	1	43	2	N	-0-		-0-
12	124 N	1	-0-	-123	-0-		1	2			N	-0-		-0-
*01	164 N	164	-0-	-0-	-0-		36	1	128	2	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
ASH, WALTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 160245 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 4360 - 4366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

JONES WELL #: 2 RRCID -> 160756 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2906 - 2934

09	90 N	50	-0-	-40	-0-	20	1	30	2	N	-0-			-0-
10	186 N	13	-0-	-173	-0-	5	1	8	2	N	-0-			-0-
11	330 N	55	-0-	-275	-0-	20	1	35	2	N	-0-			-0-
12	62 N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
*01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASH, WALTER WELL #: 20 RRCID -> 161833 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4282 - 4292

09	810 N	633	-0-	-177	-0-	139	1	494	2	N	-0-			31
10	744 N	652	-0-	-92	-0-	141	1	511	2	N	-0-			31
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	146	1	527	2	N	-0-			31
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	152	1	549	2	N	-0-			31
*01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	134	1	486	2	N	-0-			31
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
JAGGERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 102110 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3044 - 3054

09	180 N	134	-0-	-46	-0-	134	3			N	-0-			-0-
10	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-			-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-			-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-			-0-
01	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-			-0-
02	145 N	120	-0-	-25	-0-	120	3			N	-0-			-0-

JAGGERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 102154 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4248 - 4256

09	180 N	134	-0-	-46	-0-	134	3			N	-0-			-0-
10	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-			-0-
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-			-0-
02	145 N	126	-0-	-19	-0-	126	3			N	-0-			-0-

WILHELM WELL #: N 3 RRCID -> 285777 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4363 - 4377

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001																	
HART WELL #: 6 RRCID -> 061708 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 1060 - 2362																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10		310 N	220	-0-	-90	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02		232 N	96	-0-	-136	-0-	96	2			N	-0-					-0-

SIKES WELL #: 1 RRCID -> 063411 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 4531 PERF. N/A																	
09		120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10		124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-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-
*02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

JORDAN MELVIS WELL #: 1 RRCID -> 067886 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 4450 PERF. N/A																	
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	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																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHODES, W. J. WELL #: 15B RRCID -> 164300 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4274 - 4307																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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																	
09		298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3			N	-0-				-0-
10		224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3			N	-0-				-0-
11		246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3			N	-0-				-0-
12		310 N	299	-0-	-11	B	-0-	299	3			N	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PAM (CHESTER) //CONT.// 68715 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHACKELFORD
 BASIN OPERATING INC. //CONT.// 054545
 SOUTH GREEN WELL #: 611 RRCID -> 277577 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 4496 - 4512

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
		09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
		10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
		11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
		12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
		01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
		02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

VAN OPERATING, LTD. 881442
 SOUTH GREEN "54" WELL #: 3 RRCID -> 282051 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 4629 PERF. 4509 - 4534

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
		09	1609 S 1609	-0-	-0- B	-0-	1573 3	36 9	N	33	72 1	185
		10	1291 S 1291	-0-	-0- B	-0-	1263 3	28 9	N	25		210
		11	1136 S 1136	-0-	-0- B	-0-	1106 3	30 9	N	27	37 1	200
		12	1674 S 1223	-0-	-451 B	-0-	1189 3	34 9	N	31	35 1	196
		01	1302 S 1097	-0-	-205 B	-0-	1073 3	24 9	N	22	37 1	181
		*02	974 S 974	-0-	-0- B	-0-	948 3	26 9	N	24		205
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

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

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

PARKS (LAKE SAND) 69232 540 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 PARKS, J.W. "A" WELL #: 93 RRCID -> 133428 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3422 - 3438

		09	1710 N	1685	-0-	-25	-0-	1685 2		Y	-0-	-0-
		10	1767 N	1740	-0-	-27	-0-	1740 2		Y	-0-	-0-
		11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2		Y	-0-	-0-
		12	1736 N	1727	-0-	-9	-0-	1727 2		Y	-0-	-0-
		01	1736 N	1717	-0-	-19	-0-	1717 2		Y	-0-	-0-
		02	1624 N	1580	-0-	-44	-0-	4 1	1576 2	Y	-0-	-0-

PARKS, J. W. 'A' WELL #: 110 RRCID -> 138341 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3500 - 3510

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

PARKS, J. W. "A" WELL #: 112C RRCID -> 172135 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3755 - 3763

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

PARKS PIERCE (STRAWN)			69263 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC			822615												
SULLIVAN			WELL #: 2		RRCID -> 071579		COMPL. DATE 05/20/1977		TOTAL DEPTH 2125		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2			N	-0-			-0-
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2			N	-0-			-0-
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2			N	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-			-0-
01		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARROTT-ATKINSON (CANYON)			69413 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON						
EXLCO, INC.			256985												
ATKINSON "C"			WELL #: 3		RRCID -> 018431		COMPL. DATE 11/20/1959		TOTAL DEPTH 3917		PERF. 1224 - 1230				
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	149	-0-	-1	-0-		149 2			Y	-0-			-0-
12		155 N	150	-0-	-5	-0-		150 2			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02		150 N	150	-0-	-0-	-0-		150 2			Y	-0-			-0-

PARRY (STRAWN)			69416 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
ABX OIL & GAS, INC.			003646												
ALLEN			WELL #: 2		RRCID -> 139372		COMPL. DATE 03/12/1991		TOTAL DEPTH 2483		PERF. 1732 - 1770				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARRETT			WELL #: 4		RRCID -> 141019		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 1880		PERF. 1702 - 1722				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARRETT			WELL #: 3		RRCID -> 141243		COMPL. DATE 10/01/1991		TOTAL DEPTH 1915		PERF. 1806 - 1820				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DALLAS PRODUCTION, INC.			197690						CNTY: PALO PINTO						
GREEN, H.			WELL #: 2		RRCID -> 177816		COMPL. DATE 03/00/2000		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 1651 - 1659				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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 07/23/1993		TOTAL DEPTH 3191		PERF. 3106 - 3110				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			21

PAT (CADD)		69530 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
SO OPERATING COMPANY		800281												
HARLOW, PAUL		WELL #: 2		RRCID -> 130847		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 2349 - 2405				
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-			86
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-			86
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			86
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			86
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-			86
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			86

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				
09	60 #	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-			16
10	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			16
11	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			16
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			16
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
MULLOY, J. J.		WELL #: 2		RRCID -> 124734		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3811 - 3820				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MULLOY, J. J.		WELL #: 6		RRCID -> 134878		COMPL. DATE 10/27/1987		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3595 - 3768				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MULLOY, J. J.		WELL #: 5		RRCID -> 134881		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 3874		PERF. 3590 - 3630				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PAT KAHAN (MISS)		//CONT.//		69544 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
MULLOY, J.J.		WELL #:		4	RRCID ->	134882	COMPL. DATE	10/29/1986	TOTAL DEPTH	3876	PERF.	3721 - 3760		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARRETT, SALLIE		WELL #:		3	RRCID ->	134894	COMPL. DATE	04/01/1986	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3671 - 3678		
09	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-			-0-
10	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-			-0-
11	480 #	411	-0-	-69	-0-	411	2			Y	-0-			-0-
12	496 #	450	-0-	-46	-0-	450	2			Y	-0-			-0-
01	496 #	442	-0-	-54	-0-	442	2			Y	-0-			-0-
02	464 #	382	-0-	-82	-0-	382	2			Y	-0-			-0-

BARNES - DANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141334	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	4131	PERF.	3646 - 3680		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

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

STEPHENS "21"		WELL #:		1	RRCID ->	249366	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	2926 - 2942		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEASTER (ATOKA SAND) 70002 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
 PLUMLEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083450 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5456 - 5510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	14	1	476	2	N	-0-			12
10	527 N	514	-0-	-13 B	-0-	14	1	500	2	N	-0-			12
11	540 N	490	-0-	-50 B	-0-	11	1	479	2	N	-0-			12
12	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	17	1	888	2	N	-0-			12
01	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	25	1	871	2	N	-0-			12
*02	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	24	1	883	2	N	-0-			12

OXXN 630579
 PLUMLEE WELL #: 2 RRCID -> 122484 COMPL. DATE 08/22/1986 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 3870 - 3880

09	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-			-0-
10	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-			-0-
11	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-			-0-
*12	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 166147 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 3402 - 4354

09	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-			-0-
10	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-			-0-
11	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-			-0-
*12	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 211992 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 4040 - 4232

09	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-			-0-
10	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-			-0-
11	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-			-0-
*12	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PEASTER (BIG SALINE) 70002 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 GREENMAN "B" WELL #: 3 C RRCID -> 085084 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5026 - 5036

09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-			6
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-			6
11	240 N	169	-0-	-71	-0-	169	3			N	-0-			6
12	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-			6
*01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			6
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT			6

ATOKA OPERATING, INC. 036606
 MCCARTY WELL #: 1 RRCID -> 211852 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4908 - 4930

09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			-0-
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-			-0-
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-			-0-
12	992 N	976	-0-	-16	-0-	976	2			N	-0-			-0-
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			-0-
02	899 N	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-			-0-

PEASTER (BIG SALINE)		//CONT.//		70002 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER		
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889							
VINCENT				WELL #:	RRCID -> 072926	COMPL. DATE 11/24/1976	TOTAL DEPTH	5400	PERF. N/A		
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	AMT	CODE	BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2009											

OXXN				630579							
POPE "B"				WELL #:	RRCID -> 084199	COMPL. DATE 06/01/1979	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5568 -	5584	
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-		-0-
*12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930							
ROBERTSON				WELL #:	RRCID -> 072924	COMPL. DATE 11/01/1976	TOTAL DEPTH	5485	PERF. N/A		
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		12
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-		12
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	1 1	6 2	N	-0-		12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		12

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
NEELEY JINKENS				WELL #:	RRCID -> 089285	COMPL. DATE 04/24/1992	TOTAL DEPTH	5515	PERF. 5120 -	5268	
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 3		N	-0-		13
10	1302 N	870	-0-	-432	-0-	870 3		N	-0-		13
11	1320 N	1300	-0-	-20	-0-	1300 3		N	-0-		13
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 3		N	-0-		13
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3		N	-0-		13
*02	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1256 3	33 9	N	30		43

WISE PRODUCTION COMPANY				933825							
REYNOLDS NOEL				WELL #:	RRCID -> 068733	COMPL. DATE 11/24/1974	TOTAL DEPTH	5495	PERF. 5029 -	0	
09	1290 N	1169	-0-	-121	-0-	197 1	972 2	N	-0-		56
10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	191 1	978 2	N	-0-		56
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	191 1	962 2	N	-0-		56
12	1209 N	1102	-0-	-107	-0-	186 1	915 2	N	1	1 8	56
01	1178 N	1068	-0-	-110	-0-	178 1	890 2	N	-0-		56
02	1102 N	1068	-0-	-34	-0-	178 1	890 2	N	-0-		56

RUDOLPH				WELL #:	RRCID -> 072767	COMPL. DATE 06/22/1977	TOTAL DEPTH	5264	PERF. N/A		
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	253 1	1244 2	N	-0-		75
10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	238 1	1216 2	N	-0-		75
11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	228 1	1153 2	N	-0-		75
12	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	217 1	1066 2	N	-0-		75
01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	215 1	1074 2	N	-0-		75
*02	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	215 1	1074 2	N	-0-		75

PEASTER (BIG SALINE)		//CONT.// 70002 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
WISE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 933825										
REYNOLDS, NOEL		WELL #: 1D		RRCID -> 123476	COMPL. DATE 02/12/1987	TOTAL DEPTH 1100	PERF. 1050	- 1080				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS)		70005 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
GO OIL CORP.		311420										
PRITCHARD		WELL #: 1		RRCID -> 093179	COMPL. DATE 10/09/1980	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 2982	- 2984				
09	1350 N	1343	-0-	-7	-0-	1343 2		N	-0-			74
10	1457 N	1410	-0-	-47	-0-	1410 2		N	-0-			74
11	1350 N	1019	-0-	-331	-0-	1019 2		N	-0-			74
12	1395 N	1223	-0-	-172	-0-	1223 2		N	-0-			74
*01	1395 N	1343	-0-	-52	-0-	1343 2		N	-0-			74
*02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2		N	-0-			74

OXXN MYERS		630579		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
		WELL #: 1		RRCID -> 095869	COMPL. DATE 02/28/1981	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5480	- 5490				
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-			-0-
*12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELLBORN		WELL #: 1		RRCID -> 097690	COMPL. DATE 02/01/1982	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5420	- 5430				
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-			-0-
*12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSON		WELL #: 1B		RRCID -> 112347	COMPL. DATE 08/01/1984	TOTAL DEPTH 4424	PERF. 4181	- 4236				
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-			-0-
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-			-0-
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-			-0-
*12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MULKEY		WELL #: 1A		RRCID -> 121746	COMPL. DATE 05/03/1988	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3562	- 3578				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			14
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			14
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

OIL AND GAS DIVISION

PEASTER, SE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		70005 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
OXXN		//CONT.//		630579						
WADE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 124886	COMPL. DATE 08/06/1987	TOTAL DEPTH	4525	PERF. 4308 - 4367	
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
09		504 N	504	-0-	-0-	504 2	N	-0-		-0-
10		308 N	308	-0-	-0-	308 2	N	-0-		-0-
11		854 N	854	-0-	-0-	854 2	N	-0-		-0-
*12		1327 N	1327	-0-	-0-	1327 2	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RKW OPERATING LLC				714311			CNTY: PARKER			
LAMBERT-MOORE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 101953	COMPL. DATE 09/09/1982	TOTAL DEPTH	5521	PERF. 5100 - 5106	
09		82 N	82	-0-	-0-	82 2	N	-0-		-0-
10		79 N	79	-0-	-0-	79 2	N	-0-		-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	67 2	N	-0-		-0-
12		93 N	76	-0-	-17	76 2	N	-0-		-0-
01		93 N	78	-0-	-15	78 2	N	-0-		-0-
*02		78 N	78	-0-	-0-	78 2	N	-0-		-0-

LAGO LINDO		WELL #:		1	RRCID -> 114293	COMPL. DATE 12/03/1984	TOTAL DEPTH	5593	PERF. 4263 - 4314	
09		30 N	7	-0-	-23	7 2	N	-0-		-0-
10		31 N	10	-0-	-21	10 2	N	-0-		-0-
11		9 N	9	-0-	-0-	9 2	N	-0-		-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-
01		10 N	6	-0-	-4	6 2	N	-0-		-0-
*02		16 N	16	-0-	-0-	16 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	
09		173 N	173	-0-	-0-	173 2	N	-0-		-0-
10		141 N	141	-0-	-0-	141 2	N	-0-		-0-
11		180 N	125	-0-	-55	125 2	N	-0-		-0-
12		186 N	117	-0-	-69	117 2	N	-0-		-0-
01		183 N	183	-0-	-0-	183 2	N	-0-		-0-
02		116 N	44	-0-	-72	44 2	N	-0-		-0-

PEGGY H. (DUFFER)				70299 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
H. D. INVESTMENTS				340219						
BLACK "1176-A"		WELL #:		1	RRCID -> 120966	COMPL. DATE 02/11/1982	TOTAL DEPTH	4497	PERF. 4025 - 4040	
09		450 N	302	-0-	-148	302 2	N	-0-		24
10		410 N	410	-0-	-0-	410 2	N	-0-		24
11		401 N	401	-0-	-0-	401 2	N	-0-		24
12		339 N	339	-0-	-0-	339 2	N	-0-		24
01		403 N	186	-0-	-217	186 2	N	-0-		24
02		377 N	157	-0-	-220	157 2	N	-0-		24

PENN (RANGER)				70490 800	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
HOFCO, INC.				390898						
FRALEY		WELL #:		1	RRCID -> 100791	COMPL. DATE 02/05/1977	TOTAL DEPTH	3740	PERF. 3010 - 3030	
09		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PENN (RANGER)		//CONT.//		70490 800	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
HOFCO, INC.		//CONT.//		390898										
FRALEY		WELL #:		3	RRCID ->	207575	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	3165	PERF.	2996 - 3016		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCBEE, CYNTHIA K.				537714			CNTY: EASTLAND							
MCBEE - THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	108797	COMPL. DATE	05/10/1978	TOTAL DEPTH	3119	PERF.	2982 - 3000		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PENNINGTON (CONGLOMERATE)				70500 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO							
DALLAS PRODUCTION, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	132296	COMPL. DATE	10/06/1989	TOTAL DEPTH	3686	PERF.	3368 - 3385		
CRAWFORD "B"				197690										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

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		
09	870 N	828	-0-	-42	-0-	828	3			N	-0-			19
10	930 N	751	-0-	-179	-0-	751	3			N	-0-			19
11	720 N	482	-0-	-238	-0-	482	3			N	-0-			19
12	868 N	603	-0-	-265	-0-	603	3			N	-0-			19
01	744 N	427	-0-	-317	-0-	427	3			N	-0-			19
02	464 N	57	-0-	-407	-0-	57	3			N	-0-			19

PERINI (HOME CREEK)				70595 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: TAYLOR							
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	104223	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	3991	PERF.	3262 - 3270		
PERINI				800750										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERINI "B"				110260			CNTY: TAYLOR							
WELL #:		1		RRCID ->	110260	COMPL. DATE	03/26/1984	TOTAL DEPTH	3526	PERF.	3196 - 3210			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERINI (HOME CREEK) //CONT.// 70595 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR
 SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750
 PERINI WELL #: 1A RRCID -> 120630 COMPL. DATE 03/02/1986 TOTAL DEPTH 3946 PERF. 3254 - 3270

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

PHOOBIE (SHALE) 71283 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 COHEN WELL #: 1 RRCID -> 093954 COMPL. DATE 04/00/1980 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3743 - 3764

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT					40
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT					40
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT					40
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT					40
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT					40
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT					40

PICKWICK (CONGLOMERATE) 71370 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 EAGLE HYDROCARBONS INC. 238730
 GRAGG, DENO WELL #: 3 RRCID -> 221245 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4156 - 4203

09	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					43
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					43
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					43
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					43
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					43
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					43

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
 DALTON, YVONNE R. WELL #: 1 RRCID -> 057809 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 0 - 4177

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	59	1			-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2019

DALTON, YVONNE R. WELL #: 4 RRCID -> 077001 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4194 - 4206

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2019 - P/A 09/11/19

DALTON, YVONNE R. WELL #: 6 RRCID -> 096228 COMPL. DATE 08/26/1981 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 4196 - 4204

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2019

PICKWICK (CONGLOMERATE)		//CONT.//		71370 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
MARTIN PETROLEUM CORP.		//CONT.//		530880							
DALTON, YVONNE		WELL #:		8	RRCID ->	106569	COMPL. DATE	06/06/1983	TOTAL DEPTH	4365	PERF. 4214 - 4268
M	O	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		
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		34
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1	34 1	1 8
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2019											

PICKWICK (MARBLE FALLS)				71370 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683							
RICKELS		WELL #:		1	RRCID ->	197121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4288	PERF. 4083 - 4090
09	420	N	406	-0-	-14	-0-	406 2	N	-0-		-0-
10	434	N	409	-0-	-25	-0-	409 2	N	-0-		-0-
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	408 2	N	-0-		-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435 2	N	-0-		-0-
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	401 2	N	-0-		-0-
*02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	N	-0-		-0-

RICKELS		WELL #:		2	RRCID ->	199572	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4251	PERF. 3966 - 3982
09	322	X	58	-0-	-264	-0-	58 2	N	-0-		36
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58 2	N	-0-		36
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55 2	N	-0-		36
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52 2	N	-0-		36
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49 2	N	-0-		36
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		36

RICKELS		WELL #:		3	RRCID ->	199573	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4248	PERF. 4162 - 4178
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779 2	N	-0-		-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785 2	N	-0-		-0-
*11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824 2	N	-0-		-0-
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741 2	N	-0-		-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696 2	N	-0-		-0-
*02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653 2	N	-0-		-0-

DALLAS PRODUCTION, INC.				197690				CNTY: PALO PINTO			
HINKSON, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	237306	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	4856	PERF. 4224 - 4280
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HINKSON, WILLIAM		WELL #:		4	RRCID ->	239994	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	4422	PERF. 4228 - 4302
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	36 1	398 3	N	-0-	-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	39 1	377 3	N	-0-	-0-
11	390	N	311	-0-	-79	-0-	31 1	280 3	N	-0-	-0-
12	434	N	295	-0-	-139	-0-	28 1	267 3	N	-0-	-0-
01	403	N	233	-0-	-170	-0-	23 1	210 3	N	-0-	-0-
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	30 1	262 3	N	-0-	-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
G & F OIL, INC.				292000							
CARTER A				WELL #: 7	RRCID -> 271071	COMPL. DATE 08/29/2013	TOTAL DEPTH 4668	PERF. 4268	- 4340		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-			6
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2	N	-0-			6
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2	N	-0-			6
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2	N	-0-			6
*01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-			6
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-		N	NO RPT			6

GANNETT OPERATING LLC				293813							
CAUDILL HEIRS				WELL #: 2	RRCID -> 216373	COMPL. DATE 10/15/2005	TOTAL DEPTH 4276	PERF. 4131	- 4276		
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	257 2	Y	-0-			-0-
10	279 N	246	-0-	-33	-0-	246 2	Y	-0-			-0-
11	240 N	215	-0-	-25	-0-	215 2	Y	-0-			-0-
12	279 N	230	-0-	-49	-0-	230 2	Y	-0-			-0-
01	248 N	123	-0-	-125	-0-	123 2	Y	-0-			-0-
02	203 N	95	-0-	-108	-0-	95 2	Y	-0-			-0-

LEXGAS, INC.				500222							
BEST, JOE				WELL #: 1	RRCID -> 218971	COMPL. DATE 06/24/2004	TOTAL DEPTH 4320	PERF. 4206	- 4232		
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	256 2	N	32	32 1		-0-
10	186 N	100	-0-	-86	-0-	100 2	N	-0-			-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-			-0-
12	310 N	280	-0-	-30	-0-	280 2	N	-0-			-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2	N	-0-			-0-
02	261 N	260	-0-	-1	-0-	260 2	N	-0-			-0-

BRIDGES, IMA				WELL #: 2	RRCID -> 218972	COMPL. DATE 12/28/2003	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4186	- 4206		
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2	N	-0-			-0-
10	1085 N	1001	-0-	-84	-0-	1001 2	N	-0-			-0-
11	1050 N	1003	-0-	-47	-0-	1003 2	N	-0-			-0-
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2	N	-0-			-0-
01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2	N	-0-			-0-
02	957 N	852	-0-	-105	-0-	852 2	N	-0-			-0-

BRIDGES, IMA				WELL #: 3	RRCID -> 218973	COMPL. DATE 08/15/2004	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 4168	- 4190		
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-			-0-
10	217 N	65	-0-	-152	-0-	65 2	N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			-0-
12	279 N	226	-0-	-53	-0-	226 2	N	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-			-0-
*02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-			-0-

BRIDGES, IMA				WELL #: 1	RRCID -> 218977	COMPL. DATE 11/20/2002	TOTAL DEPTH 4251	PERF. 4189	- 4220		
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-			8
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2	N	-0-			8
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-			8
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2	N	-0-			8
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-			8
02	145 N	124	-0-	-21	-0-	124 2	N	-0-			8

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222									
BRIDGES, DELBERT		WELL #:		1	RRCID ->	218978	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	4346	PERF.	4196 - 4220	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-		339	2	N	-0-			-0-
10	372 N	97	-0-	-275	-0-		97	2	N	-0-			-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-		383	2	N	-0-			-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-		397	2	N	-0-			-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-		305	2	N	-0-			-0-
02	377 N	301	-0-	-76	-0-		301	2	N	-0-			-0-

CARSEY, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	218980	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	4296	PERF.	4194 - 4220	
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-		122	2	N	-0-			-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-		120	2	N	-0-			-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-		135	2	N	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-		137	2	N	-0-			-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-		131	2	N	-0-			-0-
02	145 N	130	-0-	-15	-0-		130	2	N	-0-			-0-

CARSEY, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	218981	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	4290	PERF.	4196 - 4214	
09	120 N	119	-0-	-1	-0-		119	2	N	-0-			-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-		115	2	N	-0-			-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-		118	2	N	-0-			-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-		121	2	N	-0-			-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-		120	2	N	-0-			-0-
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-		121	2	N	-0-			-0-

PROCO OPERATING CO., INC.		WELL #:		2	RRCID ->	284200	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	4894	PERF.	4628 - 4668	
SOUTH GRAFORD		WELL #:		2	RRCID ->	284200	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	4894	PERF.	4628 - 4668	
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-		223	2	N	-0-			110
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-		172	2	N	-0-			110
11	240 N	212	-0-	-28	-0-		212	2	N	-0-			110
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-		191	2	N	-0-			110
*01	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	2	N	-0-			110
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	150206	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	4406	PERF.	4182 - 4200	
M.I.T.		WELL #:		1	RRCID ->	150206	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	4406	PERF.	4182 - 4200	
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			210
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			210
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			210
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			210
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			216

WES-MOR DRILLING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	062072	COMPL. DATE	03/05/1975	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	N/A	
BRIDGES L.L.		WELL #:		1	RRCID ->	062072	COMPL. DATE	03/05/1975	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	N/A	
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-		264	1	749	2	N	-0-	30
10	961 N	945	-0-	-16	-0-		256	1	689	2	N	-0-	30
11	1080 N	573	-0-	-507	-0-		180	1	393	2	N	-0-	30
12	1054 N	820	-0-	-234	-0-		243	1	577	2	N	-0-	30
*01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-		302	1	716	2	N	-0-	30
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WES-MOR DRILLING, INC.		//CONT.//		908800									
BRIDGES		WELL #:		4	RRCID ->	126097	COMPL. DATE	01/04/1988	TOTAL DEPTH	4225	PERF. 4214 -	4221	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	-0-	328 1	1158 2	N	-0-			2
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	356 1	1231 2	N	-0-			2
11	1350 N	1188	-0-	-162	-0-	-0-	326 1	862 2	N	-0-			2
12	1550 N	1384	-0-	-166	-0-	-0-	340 1	1044 2	N	-0-			2
*01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	303 1	887 2	N	-0-			2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

PICKWICK (STRAWN)				71370 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
MARTIN PETROLEUM CORP.				530880									
DALTON YVONNE R		WELL #:		3	RRCID ->	067559	COMPL. DATE	07/28/1976	TOTAL DEPTH	4314	PERF. N/A		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9 1		-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2019													

PIERSON (MARBLE FALLS)				71454 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
BUSTAMANTE RESOURCES LLC				112682									
VAUGHN, M C.		WELL #:		3B	RRCID ->	108142	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2800 -	2812	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUTLEDGE, KENNY				739150									
PIERSON,NORM		WELL #:		6	RRCID ->	113534	COMPL. DATE	02/09/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2726 -	2740	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24				Y	NO RPT			19
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24				Y	NO RPT			19
11	DLQ G-10	24	-0-	24	48	1 1	23 2		Y	-0-			19
12	0	NO RPT	-0-	-0-	48				Y	NO RPT			19
01	0	NO RPT	-0-	-0-	48				Y	NO RPT			19
02	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	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24				Y	NO RPT			19
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24				Y	NO RPT			19
11	DLQ G-10	23	-0-	23	47	1 1	22 2		Y	-0-			19
12	0	NO RPT	-0-	-0-	47				Y	NO RPT			19
01	0	NO RPT	-0-	-0-	47				Y	NO RPT			19
02	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	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			19
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			19
11	DLQ G-10	24	-0-	24	49	2 1	22 2		Y	-0-			19
12	0	NO RPT	-0-	-0-	49				Y	NO RPT			19
01	0	NO RPT	-0-	-0-	49				Y	NO RPT			19
02	0	NO RPT	-0-	-0-	49				Y	NO RPT			19

PIERSON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 71454 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
RUTLEDGE, KENNY		//CONT.// 739150		WELL #:		RRCID -> 113537		COMPL. DATE 03/08/1983		TOTAL DEPTH 3360		PERF. 2802 - 2812		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT		AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT			23
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT			23
11	DLQ G-10	23	-0-	-0-	48	1	1	22	2	Y	-0-			23
12	0	NO RPT	-0-	-0-	48					Y	NO RPT			23
01	0	NO RPT	-0-	-0-	48					Y	NO RPT			23
02	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		
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT			2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT			2
11	DLQ G-10	49	-0-	-0-	86	3	1	46	2	Y	-0-			2
12	0	NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT			2
01	0	NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT			2
02	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		
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT			58
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT			58
11	DLQ G-10	24	-0-	-0-	49	2	1	22	2	Y	-0-			58
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	49					Y	NO RPT			58
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	49					Y	NO RPT			58
02	29 N	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		
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT			5
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT			5
11	DLQ G-10	49	-0-	-0-	86	2	1	47	2	Y	-0-			5
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT			5
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT			5
02	58 N	NO RPT	-0-	-0-	28					Y	NO RPT			5

PILGRIM (CONGLOMERATE)		71492 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #:		RRCID -> 115121		COMPL. DATE 01/04/1985		TOTAL DEPTH 4257		PERF. 3656 - 4092		
09	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-			67
10	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-			67
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-			67
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			67
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			67
*02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			67

PIONEER, N.(CADD0)		71663 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834		WELL #:		RRCID -> 078573		COMPL. DATE 06/06/1978		TOTAL DEPTH 2582		PERF. 2572 - 2582		
*07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
*08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-
*09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
*10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	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
*07		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3			N	-0-				-0-
*08		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3			N	-0-				-0-
*09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3			N	-0-				-0-
*10		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3			N	-0-				-0-
*11		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SOOTER		WELL #: 4		RRCID -> 096928		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 2570		PERF. 2540 - 2552					
*07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3			N	-0-				-0-
*08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3			N	-0-				-0-
*09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3			N	-0-				-0-
*10		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3			N	-0-				-0-
*11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BOUQUET, T.		WELL #: 2		RRCID -> 096929		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 2620		PERF. 2584 - 2604					
*07		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3			N	-0-				-0-
*08		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3			N	-0-				-0-
*09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3			N	-0-				-0-
*10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3			N	-0-				-0-
*11		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SOOTER		WELL #: 3		RRCID -> 097750		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 2609		PERF. 2558 - 2576					
*07		136 N	136	-0-	-0-	-0-	94 3	42 9	N	38	157 1				16
*08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	104 3	34 9	N	31					47
*09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	77 3	20 9	N	18					65
*10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	107 3	22 9	N	20					85
*11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	104 3	39 9	N	35					120
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35					155
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					155
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					155

PIT-ROM (CONGL. ZONE A)		71740 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		213703													
HOHHERTZ, A. B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 218872		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 3798 - 3803			
09		390 N	345	-0-	-45	-0-	345 3			N	-0-				45
10		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3			N	-0-				45
11		360 N	339	-0-	-21	-0-	339 3			N	-0-				45
12		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3			N	-0-				45
01		403 N	352	-0-	-51	-0-	352 3			N	-0-				45
02		319 N	251	-0-	-68	-0-	251 3			N	-0-				45

LINK NW -52		WELL #: 7		RRCID -> 262007		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 3914 - 3920					
09		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3			N	-0-				-0-
10		744 N	315	-0-	-429	-0-	315 3			N	-0-				-0-
11		900 N	713	-0-	-187	-0-	713 3			N	-0-				-0-
12		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3			N	-0-				-0-
01		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3			N	-0-				-0-
*02		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	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	
09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1294	2	14	9	N	13			72
10	1550 N	1462	-0-	-88	-0-	1451	2	11	9	N	10			82
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1276	2	11	9	N	10	69	1	23
12	1364 N	1233	-0-	-131	-0-	1210	2	23	9	N	21			44
01	1457 N	567	-0-	-890	-0-	422	2	145	9	N	132	145	1	31
02	1247 N	958	-0-	-289	-0-	561	2	397	9	N	361	349	1	43

PITTMAN (CADD0)				71745 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
KEATING ENERGY, INC.				453142										
EASTER BROTHERS				WELL #:	3	RRCID ->	128501	COMPL. DATE	09/23/1988	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	3938 - 3958	
09	480 N	417	-0-	-63	-0-	417	2			Y	-0-			-0-
10	403 N	355	-0-	-48	-0-	355	2			Y	-0-			-0-
11	420 N	334	-0-	-86	-0-	334	2			Y	-0-			-0-
12	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-			-0-
*01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-			-0-
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-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	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			32
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

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	
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-
11	300 N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-			-0-
12	310 N	87	-0-	-223	-0-	87	2			N	-0-			-0-
01	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-			-0-
*02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-

BLOXOM-HEAD UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	166237	COMPL. DATE	12/08/1997	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3907 - 3932	
09	240 N	116	-0-	-124	-0-	116	2			N	-0-			-0-
10	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-			-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
01	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-			-0-
*02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	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	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	390 N	364	-0-	-26	-0-	364	2		Y	-0-		-0-
10	372 N	262	-0-	-110	-0-	262	2		Y	-0-		-0-
11	360 N	315	-0-	-45	-0-	315	2		Y	-0-		-0-
12	372 N	199	-0-	-173	-0-	199	2		Y	-0-		-0-
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2		Y	-0-		-0-
*02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		Y	-0-		-0-

ANJEVAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 181585		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3853 - 3861				
09	210 N	119	-0-	-91	-0-	119	2		Y	-0-		-0-
10	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2		Y	-0-		-0-
11	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2		Y	-0-		-0-
12	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	2		Y	-0-		-0-
01	124 N	54	-0-	-70	-0-	54	2		Y	-0-		-0-
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-		-0-

MCINTIRE		WELL #: 1		RRCID -> 208531		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3908 - 3922				
09	750 N	726	-0-	-24	-0-	726	2		N	-0-		-0-
10	620 N	527	-0-	-93	-0-	527	2		N	-0-		-0-
11	630 N	46	-0-	-584	-0-	46	2		N	-0-		-0-
12	744 N	606	-0-	-138	-0-	606	2		N	-0-		-0-
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-		-0-
*02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-		-0-

ANJEVAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217108		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3906 - 3910				
09	1500 N	1387	-0-	-113	-0-	1387	2		Y	-0-		19
10	1488 N	1396	-0-	-92	-0-	1396	2		Y	-0-		19
11	1410 N	1332	-0-	-78	-0-	1332	2		Y	-0-		19
12	1426 N	1349	-0-	-77	-0-	1349	2		Y	-0-		19
01	1395 N	1305	-0-	-90	-0-	1305	2		Y	-0-		19
*02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		Y	-0-		19

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 224263		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3930 - 3940				
09	540 N	221	-0-	-319	-0-	221	2		N	-0-		-0-
10	496 N	221	-0-	-275	-0-	221	2		N	-0-		-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-		-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-		-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-		-0-
*02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-		-0-

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224265		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3870 - 3886				
09	390 N	339	-0-	-51	-0-	331	2	8 9	N	7		28
10	403 N	348	-0-	-55	-0-	340	2	8 9	N	7		35
11	360 N	327	-0-	-33	-0-	327	2		N	-0-		35
12	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2		N	-0-		35
01	341 N	298	-0-	-43	-0-	285	2	13 9	N	12		47
*02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-		47

ANJEVAN UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 227577		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3890 - 3920				
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2		N	-0-		42
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-		42
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-		42
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-		42
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-		42
*02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242151 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3922 - 3926

09		150 N	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10		124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11		120 N	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	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

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

BLOXOM WELL #: 1 RRCID -> 147113 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3901 - 3907

09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	174	2	4	9	N	4					109
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	N	1					110
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					118
12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	183	2	23	9	N	21					139
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					165
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					170

FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 156746 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3852 - 3870

09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					42
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					42
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					42
12		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					42
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					42

FAMBRO WELL #: 2 RRCID -> 165019 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3848 - 3862

09		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					113
10		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					113
11		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1001	2	4	9	N	4					117
12		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1050	2	4	9	N	4					121
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					123
02		986 N	-0-	-0-	-986	-0-					N	6					129

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-		197
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-		197
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	572	2	N	27	172 1	52
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	426	2	N	25		77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10		87
02	377 N	133	-0-	-244	-0-	133	2	N	-0-		87

THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 190582		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3910 - 3920			
09	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2	N	-0-	33 1	9
10	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2	N	-0-	8 1	1
11	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2	N	-0-	1 1	-0-
12	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2	N	-0-		-0-
01	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2	N	-0-		-0-
*02	2900 N	2933	-0-	33	33	2933	2	N	-0-		-0-

RANDALL, T.		WELL #: 2		RRCID -> 200561		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3886 - 3896			
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-		-0-
10	124 N	54	-0-	-70	-0-	54	2	N	-0-		-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-		-0-
*02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-		-0-

THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260702		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3897 - 3990			
09	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2250	2	N	162	127 1	77
10	3100 N	4553	-0-	1453	1453	4358	2	N	177	172 1	82
11	3000 N	4165	-0-	1165	2618	3928	2	N	215	161 1	136
12	3100 N	4478	-0-	1378	3996	4194	2	N	258	177 1	217
01	3100 N	773	-0-	-2327	1669	507	2	N	242	357 1	102
02	2088 X	-0-	-0-	-2088	-0-			N	222	168 1	156

RANDALL, T.		WELL #: 3		RRCID -> 281619		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3880 - 3969			
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-		-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-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									
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-		-0-
10	775 N	724	-0-	-51	-0-	724	3	N	-0-		-0-
11	750 N	672	-0-	-78	-0-	672	3	N	-0-		-0-
12	744 N	663	-0-	-81	-0-	663	3	N	-0-		-0-
01	713 N	661	-0-	-52	-0-	661	3	N	-0-		-0-
02	638 N	428	-0-	-210	-0-	428	3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	17	-0-	-43	-0-	17 2		N	-0-			87
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			87
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-			87
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-			87
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			87
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			87

GHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 164584 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3901 - 3904

09	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610 2		N	-0-			53
10	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763 2		N	-0-			53
11	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711 2		N	-0-			53
12	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551 2		N	-0-			53
01	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584 2		N	-0-			53
*02	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479 2		N	-0-			53

CALDWELL WELL #: 7 RRCID -> 241459 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3900 - 3950

09	2760 X	2416	-0-	-344	-0-	2416 2		N	-0-			-0-
10	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583 2		N	-0-			-0-
11	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365 2		N	-0-			-0-
12	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4716 2		N	-0-			-0-
01	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4746 2		N	-0-			-0-
*02	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652 2		N	-0-			-0-

PETEX 659782
 ROBERSON J. WELL #: 1 RRCID -> 066040 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3893 - 3896

09	870 N	323	-0-	-547	-0-	323 2		N	-0-			-0-
10	806 N	62	-0-	-744	-0-	62 2		N	-0-			-0-
11	630 N	196	-0-	-434	-0-	196 2		N	-0-			-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			-0-
*01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-			-0-
*02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 133575 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4036 - 4044

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

DUGGAN-HARRELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135543 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3886 - 3890

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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11		150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

PARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170602 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3840 - 3854

09		720 N	697	-0-	-23	-0-	697	2			N	-0-					-0-
10		744 N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-					-0-
11		720 N	689	-0-	-31	-0-	689	2			N	-0-					-0-
12		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
*01		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
*02		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-

BLOXOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173277 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3892 - 3904

09		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	894	2	107	9	N	97	116	1			72
10		978 N	978	-0-	-0-	-0-	870	2	108	9	N	98	103	1			67
11		966 N	966	-0-	-0-	-0-	799	2	167	9	N	152	109	1			110
12		764 N	764	-0-	-0-	-0-	709	2	55	9	N	50					160
*01		585 N	585	-0-	-0-	-0-	488	2	97	9	N	88	165	1			83
*02		740 N	740	-0-	-0-	-0-	626	2	114	9	N	104					187

FAMBRO "9" WELL #: 1 RRCID -> 175698 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3870 - 3880

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

KNIGHT-GREENLEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193854 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 4129 PERF. 3876 - 3936

09		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					70
10		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					70
11		240 N	198	-0-	-42	-0-	198	2			N	-0-					70
12		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					70
*01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					70
*02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					70

SIKES "12" WELL #: 1 RRCID -> 200629 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3884 - 3890

09		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
10		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*01		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-

FAMBRO "9" WELL #: 2 RRCID -> 207158 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3884 - 3900

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

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
STRIEGLER		WELL #: 2		RRCID -> 209110		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 3970 - 3980		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-		46
10	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	2		N	-0-		46
11	300 N	266	-0-	-34	-0-	266	2		N	-0-		46
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-		46
*01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-		46
*02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-		46

ROGERS, ED		WELL #: 5		RRCID -> 209223		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3912 - 3926		
09	240 N	141	-0-	-99	-0-	141	2		N	-0-		-0-
10	217 N	128	-0-	-89	-0-	128	2		N	-0-		-0-
11	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	2		N	-0-		-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-		-0-
*01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-		-0-
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-		-0-

VICK "56"		WELL #: 1		RRCID -> 209991		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 4223		PERF. 4028 - 4072		
09	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	2		N	-0-		6
10	372 N	340	-0-	-32	-0-	339	2	1 9	N	1		7
11	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	2		N	-0-		7
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-		7
*01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-		7
*02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-		7

CRUDINGTON "13"		WELL #: 1		RRCID -> 211991		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 4203		PERF. 3972 - 3976		
09	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2		N	-0-		123
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-		123
11	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	2		N	-0-		123
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-		123
*01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-		123
*02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-		123

VICK "56"		WELL #: 2		RRCID -> 213055		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4018 - 4046		
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-		-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-		-0-
11	420 N	48	-0-	-372	-0-	48	2		N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-

CRUDINGTON "13"		WELL #: 2		RRCID -> 214872		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3888 - 3907		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FAMBROUGH, W.		WELL #: 10		RRCID -> 214873		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3900 - 3914		
09	1200 N	1055	-0-	-145	-0-	1055	2		N	-0-		41
10	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	1203	2		N	8		49
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1098	2	25 9	N	23		72
12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-		72
*01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-		72
*02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		N	-0-		72

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	510 N	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
*01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

ROGERS, ED WELL #: 6 RRCID -> 217689 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3955 - 3980

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

KNIGHT, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 217815 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3876 - 3940

09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	1	2	147	9	N	134					148
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	145	218	1			75
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	1	2	213	9	N	194	236	1			33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149	105	1			77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	171	1			36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	177	132	1			81

DUNCAN "36" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217885 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3930 - 3956

09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
*01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
*02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-

STRIEGLER "9" WELL #: 1 RRCID -> 219843 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3880 - 3944

09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					52
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					52
11	630 N	544	-0-	-86	-0-	544	2			N	-0-					52
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	536	2	29	9	N	26					78
*01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	544	2	24	9	N	22					100
*02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	506	2	2	9	N	2					102

CURRY HEIRS "2" WELL #: 1 RRCID -> 221405 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3866 - 3941

09	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT "25" WELL #: 1 RRCID -> 227130 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4060 - 4100

09	840 N	805	-0-	-35	-0-	805	2			N	-0-					4
10	837 N	795	-0-	-42	-0-	795	2			N	-0-					4
11	780 N	644	-0-	-136	-0-	644	2			N	-0-					4
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					4
*01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					4
*02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					4

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
FAMBRO, SAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236439		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3930 - 3942				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1620 N	1530	-0-	-90	-0-	1530	2	N	-0-			-0-
10	1612 N	1540	-0-	-72	-0-	1540	2	N	-0-			-0-
11	1560 N	1423	-0-	-137	-0-	1423	2	N	-0-			-0-
12	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2	N	-0-			-0-
*01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2	N	-0-			-0-
*02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	N	-0-			-0-

DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236636		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3952 - 3970				
09	720 N	639	-0-	-81	-0-	639	2	N	-0-			61
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2	N	-0-			61
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-			61
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-			61
*01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2	N	-0-			61
*02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-			61

HEAD "58"		WELL #: 1		RRCID -> 236733		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3888 - 3902				
09	540 N	502	-0-	-38	-0-	491	2	11 9 N	10			124
10	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	2	N	-0-			124
11	480 N	436	-0-	-44	-0-	436	2	N	-0-			124
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-			124
*01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-			124
*02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			124

KNIGHT "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236739		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3884 - 3894				
09	1200 N	1185	-0-	-15	-0-	1185	2	N	-0-			25
10	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	1203	2	N	-0-			25
11	1200 N	934	-0-	-266	-0-	934	2	N	-0-			25
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-			25
*01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2	N	-0-			25
*02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-			25

PARKS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236811		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3878 - 3890				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

STRIEGLER		WELL #: 3		RRCID -> 236949		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3903 - 3964				
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	916	2	23 9 N	21			182
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	892	2	20 9 N	18	162 1		38
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	805	2	25 9 N	23			61
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	845	2	24 9 N	22			83
*01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	824	2	23 9 N	21			104
*02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	768	2	21 9 N	19			123

MARTIN "3400"		WELL #: 1		RRCID -> 238039		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3814 - 3824				
09	1110 N	1035	-0-	-75	-0-	1035	2	N	-0-			57
10	1147 N	1045	-0-	-102	-0-	1045	2	N	-0-			57
11	1050 N	944	-0-	-106	-0-	944	2	N	-0-			57
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2	N	-0-			57
*01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-			57
*02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2	N	-0-			57

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 239999		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 4127		PERF. 3922 - 3976	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
09	750 N	549	-0-	-201	-0-	549	2	N	-0-		-0-
10	744 N	334	-0-	-410	-0-	334	2	N	-0-		-0-
11	630 N	336	-0-	-294	-0-	336	2	N	-0-		-0-
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-		-0-
*01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-		-0-
*02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-		-0-

FERROL SIKES "1"		WELL #: 1		RRCID -> 241274		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 4087		PERF. 3860 - 3936	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

TOMLIN "2036" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241277		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 4192		PERF. 3994 - 4108	
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-		147
10	217 N	140	-0-	-77	-0-	140	2	N	-0-		147
11	240 N	147	-0-	-93	-0-	147	2	N	-0-		147
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-		147
*01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		147
*02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-		147

WINSTON "2037"		WELL #: 1		RRCID -> 241280		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4144		PERF. 3904 - 4010	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22

SHAW "13" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242534		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 4081		PERF. 3876 - 3982	
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	N	-0-		-0-
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2	N	-0-		-0-
11	750 N	712	-0-	-38	-0-	712	2	N	-0-		-0-
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2	N	-0-		-0-
*01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2	N	-0-		-0-
*02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-		-0-

PARKER "1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244553		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 4138		PERF. 3910 - 3996	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

FAMBRO "38"		WELL #: 1		RRCID -> 245560		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 3946 - 3992	
09	930 N	890	-0-	-40	-0-	890	2	N	-0-		26
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2	N	-0-		26
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-		26
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2	N	-0-		26
*01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2	N	-0-		26
*02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2	N	-0-		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	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
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-			-0-
10	1116 N	1002	-0-	-114	-0-	1002 2		N	-0-			-0-
11	1110 N	958	-0-	-152	-0-	958 2		N	-0-			-0-
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-			-0-
*01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		N	-0-			-0-
*02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-			-0-

VICK, FLOYD RAY		WELL #: 4		RRCID -> 255439		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4016 - 4066		
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-			-0-
10	651 N	416	-0-	-235	-0-	416 2		N	-0-			-0-
11	600 N	456	-0-	-144	-0-	456 2		N	-0-			-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			-0-
*01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-			-0-
*02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			-0-

HODGES-FAMBROUGH "35"		WELL #: 1		RRCID -> 260351		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3856 - 3884		
09	630 N	615	-0-	-15	-0-	615 2		N	-0-			22
10	651 N	620	-0-	-31	-0-	620 2		N	-0-			22
11	630 N	571	-0-	-59	-0-	571 2		N	-0-			22
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	541 2	30 9	N	27			49
*01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-			49
*02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	509 2	15 9	N	14			63

DUGGAN-FAMBRO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260352		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 4121		PERF. 3932 - 3980		
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-			-0-
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-			-0-
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-			-0-
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-			-0-
*01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-			-0-
*02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-			-0-

MARTIN-WARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261294		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3930 - 3974		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

GRUNINGER "10" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261628		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3905 - 3920		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30 1		11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

ROBERSON J.		WELL #: 2		RRCID -> 261662		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 4034		PERF. 3822 - 3910		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11

JOHNNIE DYE "29"		WELL #:		1	RRCID ->	262785	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	4081	PERF.	3882 - 3922	
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

MILES "26" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262789	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	4095	PERF.	3892 - 3904	
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			26
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-			26
11	750 N	744	-0-	-6	-0-	744	2		N	-0-			26
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-			26
*01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-			26
*02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-			26

BURNELLE "6"		WELL #:		1	RRCID ->	263395	COMPL. DATE	03/14/2012	TOTAL DEPTH	4105	PERF.	3916 - 3952	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			53
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			53
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			53
*01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			53
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			53

HARRELL "4" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265304	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3900 - 3914	
09	540 N	99	-0-	-441	-0-	99	2		N	-0-			-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNNIE DYE "28"		WELL #:		2	RRCID ->	267510	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	3941	PERF.	3800 - 3848	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHRISTESSON "4"		WELL #:		1	RRCID ->	269363	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	4097	PERF.	3902 - 3968	
09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		N	-0-			-0-
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-			-0-
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-			-0-
12	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		N	-0-			-0-
*01	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2		N	-0-			-0-
*02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			8
10	279 N	175	-0-	-104	-0-	175 2		N	-0-			8
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175 2		N	-0-			8
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 2		N	-0-			8
*01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			8
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-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		
09	180 N	143	-0-	-37	-0-	143 2		N	-0-			41
10	124 N	66	-0-	-58	-0-	66 2		N	-0-			41
11	210 N	108	-0-	-102	-0-	108 2		N	-0-			41
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2		N	-0-			41
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			41
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-			N	NO RPT			41

HERRING, C. H.		WELL #: 1		RRCID -> 212448		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 4077		PERF. 3966 - 4012		
09	390 N	382	-0-	-8	-0-	382 2		N	-0-			-0-
10	403 N	268	-0-	-135	-0-	268 2		N	-0-			-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-			-0-
12	403 N	390	-0-	-13	-0-	390 2		N	-0-			-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			-0-
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-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		
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			17
10	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 2		N	-0-			17
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			17
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			17
01	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT			17
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

CONNALLY "25"		WELL #: 1		RRCID -> 222139		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 4044		PERF. 3824 - 3852		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236639		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 3890 - 3906		
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615			RRCID -> 236843		COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	4022	PERF. 3844 - 3890			
CONNALLY "25"		WELL #:		2	RRCID -> 236843		COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	4022	PERF. 3844 - 3890			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	7	12
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

KNIGHT "58" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 236884		COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	4117	PERF. 3876 - 3930			
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			17
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			17
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			17
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			17
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT			17

TUCKER "8" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 241449		COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	4076	PERF. 3872 - 3910			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WATERS "13"		WELL #:		1	RRCID -> 245558		COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	4126	PERF. 3928 - 3948			
09	150 N	64	-0-	-86	-0-	64	2			N	-0-			13
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			13
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

DOUGLAS "3399"		WELL #:		1	RRCID -> 247743		COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	4105	PERF. 3908 - 3992			
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965		WELL #: B 1		RRCID -> 280276		COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	4408	PERF. 4130 - 4170		
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-			42
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-			42
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	629	2	8	9	N	7			49
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	712	2	7	9	N	6			55
01	651 N	593	-0-	-58	-0-	593	2			N	-0-			55
02	609 N	242	-0-	-367	-0-	242	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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	210 N	148	-0-	-62	-0-	148 3		N	-0-			-0-
10	217 N	168	-0-	-49	-0-	168 3		N	-0-			-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-			-0-
12	155 N	46	-0-	-109	-0-	46 3		N	-0-			-0-
01	155 N	35	-0-	-120	-0-	35 3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUMB (RANGER LOWER) 71968 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BUD OIL, INC. 106343
 WHITFIELD-GAETON WELL #: 3 RRCID -> 288138 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3782 - 3796

*03	1804 R	1804	-0-	-0-	-0-	1804 3		N	-0-			-0-
*04	1780 R	1780	-0-	-0-	-0-	1780 3		N	-0-			-0-
*05	1784 R	1784	-0-	-0-	-0-	1784 3		N	-0-			-0-
*06	1546 R	1546	-0-	-0-	-0-	1546 3		N	-0-			-0-
*07	1106 R	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3		N	-0-			-0-
*08	695 R	695	-0-	-0-	-0-	695 3		N	-0-			-0-
*09	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETEX 659782
 EVANS WELL #: 2 RRCID -> 117508 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4063 - 4069

09	2640 N	2575	-0-	-65	-0-	2575 2		N	-0-			-0-
10	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2814 2		N	-0-			-0-
11	2700 N	2403	-0-	-297	-0-	2403 2		N	-0-			-0-
12	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2		N	-0-			-0-
*01	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648 2		N	-0-			-0-
*02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-			-0-

ELLIOTT, B. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 141873 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3638 - 3644

09	660 N	558	-0-	-102	-0-	558 2		N	-0-			21
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		N	-0-			21
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		N	-0-			21
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-			21
*01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-			21
*02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-			21

PLUMB BRANCH (ELLENBURGER) 71973 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 STOBBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 BOAZ WELL #: 1 RRCID -> 275971 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4241 - 4245

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 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	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
02	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT			-0-

POCO (CADD)		72054 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
J & J WHITESIDE INC. WHITESIDE		427649		WELL #: 3		RRCID -> 182003		COMPL. DATE 05/01/1987		TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITESIDE		72223 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
WELDON "A"		878925		WELL #: 1		RRCID -> 151110		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3669 - 3690				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POLKSTALK (BEND CONGL.)		72223 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY WELDON "A"		878925		WELL #: 1		RRCID -> 151110		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3669 - 3690				
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	178	1	474	3	Y	-0-			41
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	202	1	472	3	Y	-0-			41
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	243	1	437	3	Y	-0-			41
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	228	1	488	3	Y	-0-			41
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	236	1	491	3	Y	-0-			41
*02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	143	1	383	3	Y	-0-			41

POOLVILLE (CADD CONGLOMERATE)		72300 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
EXTECH OPERATING, LLC VIETH, F. "B"		257019		WELL #: 2		RRCID -> 109449		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4194 - 4212				
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-			-0-
10	465 N	267	-0-	-198	-0-	267	3			N	-0-			-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-			-0-
*01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-					N	NO RPT			-0-

VIETH, F. "D"		72300 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
WELL #: 1		RRCID -> 125374		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 5596 PERF. 4362 - 4401								
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			-0-
10	372 N	224	-0-	-148	-0-	224	3			N	-0-			-0-
11	330 N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-			-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-			-0-
*01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-			-0-
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT			-0-

VIETH, F. "A"		72300 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
WELL #: 1		RRCID -> 129227		COMPL. DATE 10/23/1988		TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4352 - 4398								
09	960 N	956	-0-	-4	-0-	956	3			N	-0-			-0-
10	992 N	834	-0-	-158	-0-	834	3			N	-0-			-0-
11	960 N	959	-0-	-1	-0-	959	3			N	-0-			-0-
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-			-0-
*01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-			-0-
02	928 N	NO RPT	-0-	-928	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

POOLVILLE, SW. (ATOKA CONGL.)		72306 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
LEXGAS, INC.		500222												
BANKS, PATRICA		WELL #: 3		RRCID -> 193401		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 5227		PERF. 3976 - 3992				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TRUST OIL CO.		872124		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
TADLOCK		WELL #: 1A		RRCID -> 158999		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 4444		PERF. 4265 - 4444				
09	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2			N	-0-			-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-			-0-
11	600 N	474	-0-	-126 B	-0-	474	2			N	-0-			-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	464 N	-0-	-0-	-464 B	-0-					N	-0-			-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)		72306 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462												
JOHNSON, C. P.		WELL #: 1		RRCID -> 018088		COMPL. DATE 10/07/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3890 - 4116				
09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	180	1	1272	2	N	-0-			185
10	1488 N	1460	-0-	-28	-0-	186	1	1271	2	N	3			188
11	1470 N	856	-0-	-614	-0-	177	1	670	2	N	8	166	1	30
12	1488 N	205	-0-	-1283	-0-	182	1	23	2	N	-0-			30
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	186	1	11	2	N	-0-			30
*02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	144	1	136	2	N	-0-			30

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
MADER, K. V.		WELL #: 1		RRCID -> 043559		COMPL. DATE 10/27/1967		TOTAL DEPTH 4172		PERF. 4042 - 4097				
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	53	1	131	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	46	1	127	3	Y	-0-			-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	60	1	128	3	Y	-0-			-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	57	1	137	3	Y	-0-			-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	70	1	136	3	Y	-0-			-0-
*02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	55	1	127	3	Y	-0-			-0-

TRAVIS, J. R. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049941		COMPL. DATE 02/03/1971		TOTAL DEPTH 5150		PERF. N/A				
09	810 N	804	-0-	-6	-0-	232	1	572	3	Y	-0-			-0-
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	239	1	658	3	Y	-0-			-0-
11	810 N	783	-0-	-27	-0-	248	1	535	3	Y	-0-			-0-
12	837 N	758	-0-	-79	-0-	222	1	536	3	Y	-0-			-0-
01	837 N	831	-0-	-6	-0-	283	1	548	3	Y	-0-			-0-
*02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	232	1	529	3	Y	-0-			-0-

DAVIDSON, PAUL UNIT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 050795		COMPL. DATE 05/31/1971		TOTAL DEPTH 4194		PERF. N/A				
09	1710 N	1675	-0-	-35	-0-	484	1	1191	3	Y	-0-			-0-
10	1767 N	1724	-0-	-43	-0-	460	1	1264	3	Y	-0-			-0-
11	1680 N	1652	-0-	-28	-0-	524	1	1128	3	Y	-0-			-0-
12	1736 N	1684	-0-	-52	-0-	494	1	1190	3	Y	-0-			-0-
01	1736 N	1661	-0-	-75	-0-	566	1	1095	3	Y	-0-			-0-
02	1595 N	1517	-0-	-78	-0-	462	1	1055	3	Y	-0-			-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)		//CONT.// 72306 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925														
WHITE, J. C. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052177		COMPL. DATE 02/07/1972		TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEABERRY J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 062199		COMPL. DATE 04/01/1975		TOTAL DEPTH 5225 PERF. 3790 -								0
09	360 N	353	-0-	-7	-0-	102	1	251	3	Y	-0-					-0-
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	96	1	264	3	Y	-0-					-0-
11	360 N	348	-0-	-12	-0-	110	1	238	3	Y	-0-					-0-
12	372 N	328	-0-	-44	-0-	96	1	232	3	Y	-0-					-0-
01	372 N	364	-0-	-8	-0-	124	1	240	3	Y	-0-					-0-
02	348 N	328	-0-	-20	-0-	100	1	228	3	Y	-0-					-0-

MARIE NORMAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 082279		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4780 -								4799
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	51	1	126	3	Y	-0-					3
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	51	1	142	3	Y	-0-					3
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	67	1	144	3	Y	-0-					3
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	62	1	149	3	Y	-0-					3
01	186 N	137	-0-	-49	-0-	47	1	90	3	Y	-0-					3
*02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	57	1	129	3	Y	-0-					3

BRANNEN		WELL #: 1		RRCID -> 085358		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4071 -								4084
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	96	1	238	3	Y	-0-					-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	82	1	224	3	Y	-0-					-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	105	1	227	3	Y	-0-					-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	83	1	199	3	Y	-0-					-0-
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	84	1	163	3	Y	-0-					-0-
*02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	80	1	184	3	Y	-0-					-0-

HARWELL, ESTELLE		WELL #: 2		RRCID -> 086555		COMPL. DATE 02/05/1980		TOTAL DEPTH 5231 PERF. 3811 -								4011
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

PEARSON, BOLEY		WELL #: 2		RRCID -> 146629		COMPL. DATE 08/17/1993		TOTAL DEPTH 5240 PERF. 3940 -								4164
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)		72306 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925													
MCCALL, J. D.		WELL #: 1 T		RRCID -> 043775		COMPL. DATE 01/05/1968		TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

NORMAN NANCY		WELL #: 1		RRCID -> 063665		COMPL. DATE 04/19/1975		TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5012 -		0					
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	31	1	75	3	Y	-0-				6
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	27	1	74	3	Y	-0-				6
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	33	1	71	3	Y	-0-				6
12	124 N	36	-0-	-88	-0-	11	1	25	3	Y	-0-				6
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	65	1	127	3	Y	-0-				6
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	44	1	99	3	Y	-0-				6

DAVIDSON-BARNETT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064364		COMPL. DATE 10/06/1975		TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5169 -		5180					
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	12	1	29	3	Y	-0-				-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	16	1	43	3	Y	-0-				-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	16	1	36	3	Y	-0-				-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	14	1	34	3	Y	-0-				-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	19	1	38	3	Y	-0-				-0-
02	58 N	34	-0-	-24	-0-	10	1	24	3	Y	-0-				-0-

SHIELDS A.C.		WELL #: 1		RRCID -> 064365		COMPL. DATE 09/24/1975		TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A							
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
02	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					
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	124	1	305	3	Y	-0-				-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	93	1	254	3	Y	-0-				-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	184	1	398	3	Y	-0-				-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	92	1	220	3	Y	-0-				-0-
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	165	1	320	3	Y	-0-				-0-
*02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	118	1	271	3	Y	-0-				-0-

XPLORE OPERATING, LLC		946023		WELL #: 1 L		RRCID -> 074008		COMPL. DATE 08/06/1977		TOTAL DEPTH 4872 PERF. N/A					
09	660 N	614	-0-	-46	-0-	50	1	564	3	N	-0-				-0-
10	682 N	594	-0-	-88	-0-	49	1	545	3	N	-0-				-0-
11	630 N	585	-0-	-45	-0-	54	1	531	3	N	-0-				-0-
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	62	1	577	3	N	-0-				-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	64	1	565	3	N	-0-				-0-
02	580 N	560	-0-	-20	-0-	51	1	509	3	N	-0-				-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.// 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 XPLORE OPERATING, LLC //CONT.// 946023
 LAMKIN, W. W. WELL #: 2 L RRCID -> 077706 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4806 - 4828

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

POOLVILLE, SW. (CADD0) 72306 683 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 GO OIL CORP. 311420
 BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110739 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3498 - 3508

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					69
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					69
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	6	2	6	9	N	5					74
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					74
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					74

OXXN 630579
 HODGES WELL #: 1 T RRCID -> 101548 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3730 - 3750

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

RKW OPERATING LLC 714311
 MCBRYDE WELL #: 1 RRCID -> 100259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 3491 - 3538

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	559 N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	2		N	-0-					44
10	856 N	856	-0-	-0-	B	-0-	856	2		N	-0-					44
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					44
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					44
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					44
02	0 N	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700)		//CONT.//		72306 700	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
LEXGAS, INC.				500222								
BANKS, PATRICIA				WELL #: 1	RRCID -> 101048	COMPL. DATE 07/16/1982	TOTAL DEPTH 5137	PERF. 4909	- 4918			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

BANKS, PATRICIA				WELL #: 2	RRCID -> 115705	COMPL. DATE 03/14/1985	TOTAL DEPTH 5290	PERF. 4919	- 4931			
09		780 N	750	-0-	-30 B	-0-	750 2	N	-0-			-0-
10		782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 2	N	-0-			-0-
11		755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 2	N	-0-			-0-
12		788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 2	N	-0-			-0-
01		777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777 2	N	-0-			-0-
*02		727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 2	N	-0-			-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY				931940			CNTY: PARKER					
HARWELL JUD				WELL #: 1	RRCID -> 065493	COMPL. DATE 01/15/1976	TOTAL DEPTH 5137	PERF. 4738	- 4744			
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

POOLVILLE, SW (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			
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-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				
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

VIETH GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 080971	COMPL. DATE 07/05/1978	TOTAL DEPTH 5544	PERF. 4354	- 4405			
09		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3	N	-0-			-0-
10		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3	N	-0-			-0-
11		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3	N	-0-			-0-
12		186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177 3	N	-0-			-0-
*01		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3	N	-0-			-0-
02		232 N	NO RPT	-0-	-232 B	-0-		N	NO RPT			-0-

POOLVILLE, WEST (ATOKA) //CONT.// 72307 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
 WOODY, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 081815 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 3934 - 4116

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	7	1	243	2	N	-0-				9
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	8	1	282	2	N	-0-				9
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	5	1	226	2	N	-0-				9
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	166	2	N	-0-				9
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	5	1	164	2	N	-0-				9
*02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	4	1	166	2	N	-0-				9

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
 HARRIS "E" WELL #: 2 RRCID -> 084666 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4346 - 4356

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48

PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2006

POOLVILLE, W. (STRAWN) 72307 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 RKW OPERATING LLC 714311
 WELLS, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 210272 COMPL. DATE 01/08/1986 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2756 - 2766

09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				-0-
12	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-				-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-				-0-
02	29 N	6	-0-	-23	-0-	6	2			N	-0-				-0-

WELLS, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 210278 COMPL. DATE 01/08/1987 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2750 - 2758

09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-				-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-				-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-				-0-
02	29 N	5	-0-	-24	-0-	5	2			N	-0-				-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 MURRAY, BILL WELL #: 2 RRCID -> 042926 COMPL. DATE 11/07/1967 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A

09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	32	1	79	3	Y	-0-				-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	30	1	83	3	Y	-0-				-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	29	1	63	3	Y	-0-				-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	26	1	61	3	Y	-0-				-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	29	1	56	3	Y	-0-				-0-
*02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	24	1	56	3	Y	-0-				-0-

HARWELL, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 044404 COMPL. DATE 02/11/1967 TOTAL DEPTH 5135 PERF. N/A

09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	105	1	259	3	Y	-0-				17
10	372 N	338	-0-	-34	-0-	90	1	248	3	Y	-0-				17
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	106	1	227	3	Y	-0-				17
12	372 N	327	-0-	-45	-0-	96	1	231	3	Y	-0-				17
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	107	1	207	3	Y	-0-				17
02	319 N	316	-0-	-3	-0-	96	1	220	3	Y	-0-				17

OIL AND GAS DIVISION

POOLVILLE, W. (STRAWN)		//CONT.//		72307 800	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER								
VIETH, BENNY				885580											
VIETH, FRANK				WELL #:	1	RRCID ->	081200	COMPL. DATE	05/00/1978	TOTAL DEPTH	4374	PERF.	2892 - 2901		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PORCELAIN (MARBLE FALLS)				72367 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROWN								
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012											
PRATER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	288252	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL DEPTH	2787	PERF.	2392 - 2414		
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0		306	-0-	306	306	306	2			N	-0-			-0-
08	0		660	-0-	660	966	660	2			N	-0-			-0-
09	0		709	-0-	709	1675	709	2			N	-0-			-0-
10	0		659	-0-	659	2334	659	2			N	-0-			-0-
*11	15090	X	895	-0-	-14195	-0-	895	2			N	-0-			-0-
*12	15593	X	1180	-0-	-14413	-0-	1180	2			N	-0-			-0-
*01	15593	X	1291	-0-	-14302	-0-	1291	2			N	-0-			-0-
*02	14587	X	NO RPT	-0-	-14587	-0-					N	NO RPT			-0-

PRATER UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	288340	COMPL. DATE	07/01/2019	TOTAL DEPTH	2714	PERF.	2437 - 2447		
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	13130	X	NO RPT	-0-	-13130	-0-					N	NO RPT			-0-
12	15655	X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					N	NO RPT			-0-
01	15655	X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14645	X	NO RPT	-0-	-14645	-0-					N	NO RPT			-0-

EDDIE'S ROYALTIES, INC.				241728			CNTY: BROWN								
MCCLUSKEY				WELL #:	1	RRCID ->	151836	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	2779	PERF.	2230 - 2288		
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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWMAN				WELL #:	1	RRCID ->	159116	COMPL. DATE	07/01/1996	TOTAL DEPTH	2440	PERF.	1962 - 2010		
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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT			-0-

PITTMAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	162598	COMPL. DATE	02/07/1997	TOTAL DEPTH	1997	PERF.	1945 - 1961		
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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT			-0-

PORCELAIN (MARBLE FALLS) //CONT.// 72367 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
 EDDIE'S ROYALTIES, INC. //CONT.// 241728
 MCCLUSKEY WELL #: 2 RRCID -> 215944 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2262 - 2301

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			21
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								

POPP WELL #: 5 RRCID -> 282561 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4379 - 4382

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2	N	-0-		-0-
10	217 N	193	-0-	-24	B	-0-	193	2	N	-0-		-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2	N	-0-		-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2	N	-0-		-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2	N	-0-		-0-
02	261 N	222	-0-	-39	B	-0-	222	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								

POPP WELL #: 8 RRCID -> 282578 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 4454 PERF. 4329 - 4332

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2	N	-0-		-0-
10	217 N	193	-0-	-24	B	-0-	193	2	N	-0-		-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2	N	-0-		-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2	N	-0-		-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2	N	-0-		-0-
02	261 N	222	-0-	-39	B	-0-	222	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								

POSSIB KINGDOM (BEND CONGL.) 72518 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
 ASHBY "A" WELL #: 4RC RRCID -> 199346 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4078 - 4086

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30 N	28	-0-	-2		-0-	28	2	N	-0-		-0-
10	31 N	26	-0-	-5		-0-	26	2	N	-0-		-0-
11	30 N	21	-0-	-9		-0-	21	2	N	-0-		-0-
12	20 N	20	-0-	-0-		-0-	20	2	N	-0-		-0-
01	31 N	18	-0-	-13		-0-	18	2	N	-0-		-0-
02	29 N	15	-0-	-14		-0-	15	2	N	-0-		-0-

ASHBY WELL #: 3RC RRCID -> 199347 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4089 - 4106

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30 N	28	-0-	-2		-0-	28	2	N	-0-		33
10	31 N	27	-0-	-4		-0-	27	2	N	-0-		33
11	30 N	23	-0-	-7		-0-	23	2	N	-0-		33
12	22 N	22	-0-	-0-		-0-	22	2	N	-0-		33
01	31 N	16	-0-	-15		-0-	16	2	N	-0-		33
02	29 N	15	-0-	-14		-0-	15	2	N	-0-		33

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		72518 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.		099280									
ASHBY		WELL #: 13RC		RRCID -> 122976		COMPL. DATE 10/20/1985		TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3926 - 3934			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2		Y	-0-	-0-
10	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2		Y	-0-	-0-
11	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2		Y	-0-	-0-
12	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		Y	-0-	-0-
*01	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	28	-0-	28 B	28	28	2		Y	-0-	-0-

ASHBY -14-		WELL #: 14RC		RRCID -> 122977		COMPL. DATE 11/08/1985		TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3872 - 3882			
09	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2		Y	-0-	-0-
10	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2		Y	-0-	-0-
11	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2		Y	-0-	-0-
12	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		Y	-0-	-0-
*01	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	27	-0-	27 B	27	27	2		Y	-0-	-0-

HARALSON		WELL #: 16		RRCID -> 226656		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3852 - 3882			
09	1320 N	952	-0-	-368 B	-0-	952	2		N	-0-	14
10	1395 N	889	-0-	-506 B	-0-	889	2		N	-0-	14
11	1230 N	721	-0-	-509 B	-0-	721	2		N	-0-	14
12	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2		N	-0-	14
01	899 N	602	-0-	-297 B	-0-	602	2		N	-0-	14
02	696 N	478	-0-	-218 B	-0-	478	2		N	-0-	14

CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683									
UNDER THE HILL STATE UNIT 4		WELL #: 4		RRCID -> 219608		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 4086 PERF. 4208 - 4216			
09	90 N	62	-0-	-28 B	-0-	3	1	59	2	Y	-0-
10	124 N	80	-0-	-44 B	-0-	3	1	77	2	Y	-0-
*11	8 N	NO RPT	-0-	-8 B	-0-					Y	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2019 - P/A 11/05/19											

UNDER THE HILL		WELL #: 3		RRCID -> 221228		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4284 - 4314			
09	450 N	685	-0-	235 B	-1951	685	2		Y	-0-	-0-
*10	405 N	295	-0-	-110 B	-1951	295	2		Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2019 - P/A 10/28/2019											

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741									
ASHBY CA-2		WELL #: 1		RRCID -> 126317		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4042 - 4048			
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
02	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.// 72518 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.// 475741												
ASHBY 9X		WELL #: 1		RRCID -> 126321		COMPL. DATE 01/26/1985		TOTAL DEPTH 4666		PERF. 3992 - 4000				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	150 N	100	-0-	-50 B	-0-	100	2			N	-0-			58
10	155 N	92	-0-	-63 B	-0-	92	2			N	-0-			58
11	150 N	90	-0-	-60 B	-0-	90	2			N	-0-			58
12	93 N	38	-0-	-55 B	-0-	38	2			N	-0-			58
01	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-			58
02	87 N	63	-0-	-24 B	-0-	63	2			N	-0-			58

ASHBY 2 AL		WELL #: 1		RRCID -> 137483		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 3704 - 3714				
09	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-			-0-
10	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-			-0-
11	150 N	79	-0-	-71 B	-0-	79	2			N	-0-			-0-
12	124 N	34	-0-	-90 B	-0-	34	2			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87 B	-0-					N	-0-			-0-

ASHBY 12X		WELL #: 1		RRCID -> 137484		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4040 - 4046				
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79

SET RANCH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 176807		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4115 - 4125				
09	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-			-0-
10	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-			-0-
11	210 N	170	-0-	-40 B	-0-	170	2			N	-0-			-0-
12	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-			-0-
02	174 N	105	-0-	-69 B	-0-	105	2			N	-0-			-0-

ASHBY 17X		WELL #: 1		RRCID -> 226041		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 3996 - 4006				
09	11 N	7	-0-	-4 B	-0-	7	2			N	-0-			78
10	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-			78
11	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2			N	-0-			78
12	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-			78
01	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-			78
02	7 N	5	-0-	-2 B	-0-	5	2			N	-0-			78

ASHBY 5X		WELL #: 1		RRCID -> 258888		COMPL. DATE 07/21/1984		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4110 - 4114				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	55					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	55					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	55					N	-0-			-0-
12	55 R	-0-	-0-	-55 B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PALO PINTO					
SKY RESOURCES, INC.				786408											
ASHBY, J. J. 10				WELL #: 1	RRCID -> 119879	COMPL. DATE 12/20/1985	TOTAL DEPTH 4694	PERF. 4028	- 4034						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

ASHBY 6X				WELL #: 1	RRCID -> 126318	COMPL. DATE 10/04/1984	TOTAL DEPTH 4211	PERF. 4100	- 4102						
09	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3				N	-0-				18
10	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3				N	-0-				18
11	210 N	156	-0-	-54 B	-0-	156 3				N	-0-				18
12	217 N	151	-0-	-66 B	-0-	151 3				N	-0-				18
01	217 N	129	-0-	-88 B	-0-	129 3				N	-0-				18
02	145 N	143	-0-	-2 B	-0-	143 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						
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2				N	-0-				-0-
10	217 N	158	-0-	-59	-0-	158 2				N	-0-				-0-
11	210 N	117	-0-	-93	-0-	117 2				N	-0-				-0-
12	217 N	173	-0-	-44	-0-	173 2				N	-0-				-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2				N	-0-				-0-
02	116 N	88	-0-	-28	-0-	88 2				N	-0-				-0-

POSSUM KINGDOM, WEST (CONGL.)				72524 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PALO PINTO					
EAGLE HYDROCARBONS INC.				238730											
DABNEY				WELL #: 2	RRCID -> 214846	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH 4125	PERF. 4050	- 4080						
09	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1769 3	14 9			N	13				239
10	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1617 3	17 9			N	15				254
11	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1554 3	35 9			N	32				286
12	1705 N	1589	-0-	-116	-0-	1536 3	53 9			N	48	166 1			168
01	1643 N	1573	-0-	-70	-0-	1540 3	33 9			N	30				198
02	1537 N	1327	-0-	-210	-0-	1307 3	20 9			N	18				216

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741						CNTY: PALO PINTO					
SEAMAN, L. E., -B-				WELL #: 4B	RRCID -> 018094	COMPL. DATE 08/18/1995	TOTAL DEPTH 4687	PERF. 4100	- 4150						
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2				N	-0-				-0-
10	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	1006 2				N	-0-				-0-
11	1140 N	776	-0-	-364	-0-	776 2				N	-0-				-0-
12	1023 N	902	-0-	-121	-0-	902 2				N	-0-				-0-
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2				N	-0-				-0-
02	754 N	556	-0-	-198	-0-	556 2				N	-0-				-0-

POTTSVILLE (MARBLE FALLS)				72721 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HAMILTON					
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875											
DAWSON, D. B.				WELL #: 1	RRCID -> 018097	COMPL. DATE 07/08/1936	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2558	- 2565						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7 1			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

POTTSVILLE (MARBLE FALLS) //CONT.// 72721 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HAMILTON																	
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875																	
MARWITZ, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 018099 COMPL. DATE 08/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2540 - 2644																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REA, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 018100 COMPL. DATE 03/25/1936 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2412 - 2455																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEIMANN, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 018101 COMPL. DATE 03/18/1945 TOTAL DEPTH 2644 PERF. 2575 - 2644																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	1			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKS, T. J., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 040273 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 040474 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REA, T. K. WELL #: 2 RRCID -> 175065 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2463 - 2540																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)				72725 500	NON-ASSOCIATED			STORAGE		CNTY: HAMILTON				
ARROWHEAD OPERATING INC.				033521										
LONE STAR GAS FEE				WELL #: 2	RRCID -> 018106	COMPL. DATE 10/19/1947	TOTAL DEPTH 2849	PERF. 2640	- 2812					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09		669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	2		Y	-0-			27
10		636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2		Y	-0-			27
11		667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	2		Y	-0-			27
12		657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2		Y	-0-			27
01		659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2		Y	-0-			27
*02		535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	2		Y	-0-			27

LONE STAR GAS FEE				WELL #: 4	RRCID -> 018108	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						

09		446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	2		Y	-0-			32
10		424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	2		Y	-0-			32
11		444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	2		Y	-0-			32
12		438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	2		Y	-0-			32
01		439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	2		Y	-0-			32
*02		356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	2		Y	-0-			32

LONE STAR GAS FEE				WELL #: 6	RRCID -> 018110	COMPL. DATE 08/18/1957	TOTAL DEPTH 3348	PERF. 2658	- 2762					

09		1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		Y	-0-			183
10		1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		Y	-0-			183
11		1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		Y	-0-			183
12		1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		Y	-0-			183
01		1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		Y	-0-			183
*02		1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		Y	-0-			183

LONE STAR GAS FEE				WELL #: 7	RRCID -> 018111	COMPL. DATE 04/11/1952	TOTAL DEPTH 2816	PERF. 2558	- 2694					

09		1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		Y	-0-			172
10		1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		Y	-0-			172
11		1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		Y	-0-			172
12		1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		Y	-0-			172
01		1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		Y	-0-			172
*02		1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		Y	-0-			172

JONES, TRAVIS				WELL #: 9	RRCID -> 229310	COMPL. DATE 06/27/2007	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2616	- 2654					

09		223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			63
10		212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			63
11		222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			63
12		219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			63
01		220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			63
*02		178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			63

LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS				WELL #: 10	RRCID -> 232485	COMPL. DATE 08/19/2007	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2760	- 2786					

09		446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			8
10		424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			8
11		444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			8
12		438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			8
01		439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			8
*02		356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			8

PRIDDY (CADD)		73111 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
LEVISAY OPERATING CO.		498735											
PRIDDY		WELL #: 2		RRCID -> 122055		COMPL. DATE 08/06/1986		TOTAL DEPTH 2212		PERF. 1472 - 1478			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2	N	-0-			-0-
10		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2	N	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
12		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2	N	-0-			-0-
01		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2	N	-0-			-0-
02		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2	N	-0-			-0-

DUNCAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 123506		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 2560		PERF. 1440 - 1444			
09		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2	N	-0-			-0-
10		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-			-0-
11		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2	N	-0-			-0-
12		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2	N	-0-			-0-
01		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2	N	-0-			-0-
02		5 N	1	-0-	-4	-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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYTER		WELL #: 4		RRCID -> 110737		COMPL. DATE 03/24/1984		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1684 - 1692			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYTER, A. L.		WELL #: 2		RRCID -> 112358		COMPL. DATE 06/25/1984		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1710 - 1720			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
FULLER, K. W.		WELL #: 2		RRCID -> 111501		COMPL. DATE 04/01/1984		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1682 - 1703			
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PUTNAM, N. (CADDO 3250) 73511 310 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
 WILLIAMS 2973 WELL #: RRCID -> 148356 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3250 - 3255

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2007															

SPENCE ENERGY COMPANY 809332
 GEORGE, KENNETH WELL #: 4 RRCID -> 201674 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3512 - 3524

09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2019 - 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

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

PUTNAM, NE (CONGLOMERATE) 73515 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
 PETEX 659782
 RAMSEY BURRETTE WELL #: 1 RRCID -> 066858 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 4020 PERF. N/A

09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-			-0-
12	3100	N	3332	-0-	232	-0-	232	3332	2		N	-0-			-0-
*01	3100	N	3069	-0-	-31	-0-	201	3069	2		N	-0-			-0-
*02	2855	N	2654	-0-	-201	-0-	-0-	2654	2		N	-0-			-0-

PROBE EXPLORATION COMPANY 679299
 PRUET WELL #: 1 RRCID -> 237257 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 4122 PERF. 3876 - 3895

09	39	N	39	-0-	-0-	-0-		39	3		N	-0-			12
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-		270	3		N	-0-			12
11	30	N	27	-0-	-3	-0-		27	3		N	-0-			12
12	31	N	19	-0-	-12	-0-		19	3		N	-0-			12
01	279	N	28	-0-	-251	-0-		28	3		N	-0-			12
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-		93	3		N	-0-			12

ROCK OPERATING 722855
 YARBROUGH, J.A. #2 WELL #: 1 RRCID -> 088084 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3833 - 3838

09	509	N	509	-0-	-0-	-0-		509	2		N	-0-			-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-		437	2		N	-0-			-0-
11	540	N	483	-0-	-57	-0-		483	2		N	-0-			-0-
12	527	N	444	-0-	-83	-0-		444	2		N	-0-			-0-
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-		454	2		N	-0-			-0-
02	464	N	397	-0-	-67	-0-		397	2		N	-0-			-0-

PUTNAM, NE (MISS) 73515 600 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
 HORIZON WELL SERVICES, INC. 400095
 LEE, BRENDA WELL #: RRCID -> 124884 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 4010 - 4032

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			119
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			119
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			119
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			119
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			119
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			119
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2003											

PUTNAM, WEST (DUFFER) 73523 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 CHARTER PETROLEUM COMPANY 146680
 GEORGE A WELL #: 2 RRCID -> 122892 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3954 - 4002

09	2970	2833	-0-	-137	-0-	2833 3	N	-0-			164
10	3069	3022	-0-	-47	-0-	3022 3	N	-0-			164
11	2970	687	-0-	-2283	-0-	687 3	N	-0-			164
12	3141	3141	-0-	-0-	-0-	3135 3	6 9	N	5		169
01	3038 R	3038	-0-	-0-	-0-	2979 3	59 9	N	54	183 1	40
*02	2823 R	2823	-0-	-0-	-0-	2813 3	10 9	N	9		49

PYWACKET, (DUFFER) 73585 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 BALL WELL #: 14 RRCID -> 208550 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3564 - 3578

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

BALL WELL #: 20 RRCID -> 215653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3562 - 3608

09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	139 1	765 2	N	-0-		-0-
10	930 N	928	-0-	-2	-0-	125 1	803 2	N	-0-		-0-
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	112 1	778 2	N	-0-		-0-
12	930 N	906	-0-	-24	-0-	115 1	791 2	N	-0-		-0-
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	110 1	823 2	N	-0-		-0-
02	870 N	849	-0-	-21	-0-	84 1	765 2	N	-0-		-0-

R.J. (DUFFER) 74039 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 POST OAK OPERATING, LLC 671881
 ROBERT JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080817 COMPL. DATE 11/14/1978 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3913 - 3925

09	270 N	253	-0-	-17	-0-	253 1		N	-0-		-0-
10	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 2		N	-0-		-0-
11	270 N	236	-0-	-34	-0-	236 2		N	-0-		-0-
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 2		N	-0-		-0-
*01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-		-0-
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-			N	NO RPT		-0-

RAINBOW SEVEN (RANGER SAND)			74256 300		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563												
FRANKLIN			WELL #: 5C		RRCID -> 156020			COMPL. DATE 08/10/1995			TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3376 - 3386				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		390 N	322	-0-	-68	-0-	322	2			N	-0-			-0-
10		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			-0-
11		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			-0-
12		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			-0-
01		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-
*02		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			-0-

RAY RICHEY (MISS.)			74446 500		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.			709694												
JONES, ORA B.			WELL #: 2		RRCID -> 147174			COMPL. DATE 07/01/1985			TOTAL DEPTH 3586 PERF. 3252 - 3386				

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

RANCHO DE PAZ (CONGL.)			74550 250		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO				
SAGUARO PETROLEUM, LLC			743325												
HOLLAND, MIKE ETAL			WELL #: 1		RRCID -> 121064			COMPL. DATE 02/25/1985			TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3403 - 3412				

09		47 N	20	-0-	-27	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
12		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
*01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RANGER			74657 001		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563												
FINLEY, J. J.			WELL #: 1		RRCID -> 218882			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3152 - 3226				

09		661 N	661	-0-	-0-	-0-	628	2	33	9	N	30			154
10		736 N	736	-0-	-0-	-0-	684	2	52	9	N	47	169	1	32
11		691 N	691	-0-	-0-	-0-	638	2	53	9	N	48			80
12		765 N	765	-0-	-0-	-0-	700	2	65	9	N	59			139
01		760 N	760	-0-	-0-	-0-	708	2	52	9	N	47	170	1	16
*02		698 N	698	-0-	-0-	-0-	646	2	52	9	N	47			63

WOODS HEIRS			WELL #: 3		RRCID -> 221499			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3155 - 3192				

09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
10		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-			-0-
11		120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-			-0-
12		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-			-0-
01		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-			-0-
*02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-

WOODS HEIRS			WELL #: 5		RRCID -> 221502			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3716 PERF. 3215 - 3291				

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

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
WOODS HEIRS		WELL #:		6	RRCID ->	221503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3855	PERF.	3184 -	3269
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	60 N	54	-0-	-6	-0-		54 2		N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-		50 2		N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-		50 2		N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-		50 2		N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-		50 2		N	-0-			-0-
*02	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46 2		N	-0-			-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC				216724					CNTY: EASTLAND				
CONNELLEE, T. W.				9	RRCID ->	017628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3400 -	3420
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EAST RANGER UNIT				1706	RRCID ->	018118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3216 -	3220
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EAST RANGER UNIT				402	RRCID ->	018120	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EAST RANGER UNIT				3005	RRCID ->	018121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3488 -	3515
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTH CENTRAL RANGE UNIT				302	RRCID ->	043094	COMPL. DATE	08/19/1919	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RANGER		//CONT.// 74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724												
EAST RANGER UNIT		WELL #: 1001		RRCID -> 044221		COMPL. DATE 10/24/1918		TOTAL DEPTH 3457		PERF. 0 - 3449				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONNELLEE, T. W.		WELL #: 12		RRCID -> 052708		COMPL. DATE 03/18/1920		TOTAL DEPTH 3468		PERF. N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONNELLEE, T. W.		WELL #: 14		RRCID -> 052709		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 088682		COMPL. DATE 12/12/1958		TOTAL DEPTH 3503		PERF. 3268 - 3503				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 088684		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3499		PERF. 3234 - 3499				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 088685		COMPL. DATE 05/31/1959		TOTAL DEPTH 3495		PERF. 3222 - 3495				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 088686		COMPL. DATE 02/10/1968		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3290 - 3508				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724							
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	088687	COMPL. DATE	07/00/1918	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3295 - 3320
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	20	RRCID ->	093101	COMPL. DATE	04/04/1974	TOTAL DEPTH	3656	PERF.	3140 - 3370
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRASHEARS		WELL #:	1	RRCID ->	098781	COMPL. DATE	07/24/1976	TOTAL DEPTH	3603	PERF.	3062 - 3072
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #:	4503	RRCID ->	104746	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3208 - 3420
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	111759	COMPL. DATE	07/25/1960	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3252 - 3453
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #:	8103	RRCID ->	113920	COMPL. DATE	06/01/1919	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	3180 - 3328
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #:	9106	RRCID ->	113921	COMPL. DATE	09/26/1928	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	3272 - 3335
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724									
CONNELLEE, T. W.		WELL #:		5	RRCID ->	118486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3505	PERF. 3445 -	3475	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

NORTHWEST RANGER UNIT				WELL #:	2603	RRCID ->	122606	COMPL. DATE	06/05/1985	TOTAL DEPTH	3725	PERF. 3420 -	3440
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

NORTHWEST RANGER UNIT				WELL #:	3705	RRCID ->	123303	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3382 -	3402
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

NORTHWEST RANGER UNIT				WELL #:	3904	RRCID ->	123304	COMPL. DATE	07/10/1983	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3499 -	3507
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BUTLER, T. Y.				WELL #:	2	RRCID ->	148360	COMPL. DATE	05/05/1987	TOTAL DEPTH	3670	PERF. 3460 -	3465
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

FERGUSON FARM				WELL #:	1	RRCID ->	164709	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3252 -	3262
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31	

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724											
HARRIS, N. B.		WELL #:		1	RRCID ->	179763	COMPL. DATE	10/13/1984	TOTAL DEPTH	3545	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HARRIS, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	197814	COMPL. DATE	09/26/1984	TOTAL DEPTH	3541	PERF.	3261 -	3283		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RANGER (BLACK LIME WEST)		74657 250		ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
DAVIS, W.T.		WELL #:		2	RRCID ->	106237	COMPL. DATE	11/13/1981	TOTAL DEPTH	3860	PERF.	3304 -	3321		
09	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-				-0-
10	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-				-0-
11	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				-0-
12	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-				-0-
01	93 #	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-				-0-
02	87 #	44	-0-	-43	-0-	44	2			N	-0-				-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT		WELL #:		B 2	RRCID ->	114446	COMPL. DATE	12/20/1984	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	3446 -	3518		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRYANT, C.B.		WELL #:		1	RRCID ->	122489	COMPL. DATE	12/27/1984	TOTAL DEPTH	3876	PERF.	3376 -	3395		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 HAMOR, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 122490 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3396 - 3457

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VOWELL, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 122495 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3376 - 3550

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 CHRISTMAS WELL #: 2 RRCID -> 118741 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3394 - 3484

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 2 RRCID -> 118742 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3500 - 3520

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

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 3 RRCID -> 118743 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3365 - 3470

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

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 4 RRCID -> 118744 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3404 - 3520

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

RANGER (BLACK LIME WEST)		//CONT.// 74657 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726												
BRITTAINE		WELL #: 1		RRCID -> 121065		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3510 - 3532				
M	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
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT		WELL #: P 1		RRCID -> 138018		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3410 - 3422				
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EARNEST "E"		WELL #: 1		RRCID -> 196651		COMPL. DATE 04/14/1983		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3336 - 3532				
09	0	A	-0-	-0-	-0-	6851				N	-0-			-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	6851				N	-0-			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	6851				N	-0-			-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	6851				N	-0-			-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	6851				N	-0-			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	6851				N	-0-			-0-

EARNEST "E"		WELL #: 2		RRCID -> 196655		COMPL. DATE 05/27/1983		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3402 - 3505				
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EARNEST "E"		WELL #:		RRCID -> 196659		COMPL. DATE 03/24/1984		TOTAL DEPTH 3825		PERF. 3408 - 3512				
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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
RECLASSIFIED TO OIL														
10/05/2016														

SMITH PIPE OF ABILENE		794745		RRCID -> 174454		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 4008		PERF. 3508 - 3532				
MORTON, J. B.		WELL #:												
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
02	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	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
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-
02	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				
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-
02	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				
09	180 #	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-			-0-
10	186 #	159	-0-	-27	-0-	159	2			Y	-0-			-0-
11	180 #	140	-0-	-40	-0-	140	2			Y	-0-			-0-
12	186 #	115	-0-	-71	-0-	115	2			Y	-0-			-0-
01	186 #	114	-0-	-72	-0-	114	2			Y	-0-			-0-
02	145 #	102	-0-	-43	-0-	102	2			Y	-0-			-0-

BARNES, J.E.		WELL #: 2		RRCID -> 106214		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3348 - 3372				
09	90 #	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-			23
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-			23
11	90 #	49	-0-	-41	-0-	49	2			Y	-0-			23
12	93 #	40	-0-	-53	-0-	40	2			Y	-0-			23
01	93 #	42	-0-	-51	-0-	42	2			Y	-0-			23
02	58 #	56	-0-	-2	-0-	56	2			Y	-0-			23

BARNES, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 106216		COMPL. DATE 09/26/1980		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3250 - 3274				
09	210 #	151	-0-	-59	-0-	151	2			Y	-0-			10
10	217 #	147	-0-	-70	-0-	147	2			Y	-0-			10
11	180 #	121	-0-	-59	-0-	121	2			Y	-0-			10
12	186 #	126	-0-	-60	-0-	126	2			Y	-0-			10
01	186 #	108	-0-	-78	-0-	108	2			Y	-0-			10
02	145 #	104	-0-	-41	-0-	104	2			Y	-0-			10

BARNES, J.W.		WELL #: 3		RRCID -> 106218		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 3374 - 3393				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563													
BARNES, J.W.		WELL #: 4		RRCID -> 106219		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 3410 - 3439					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOBO, E. H.		WELL #: 1		RRCID -> 111226		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3089 - 3116					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCBAY		WELL #: 1		RRCID -> 122447		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3410 - 3426					
09	65 R	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
10	65 R	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
11	55 R	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
12	62 #	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
01	62 #	52	-0-	-10	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
02	58 #	50	-0-	-8	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-

LOWRANCE, C.E.		WELL #: 1		RRCID -> 122943		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 3374 - 3393					
09	900 #	683	-0-	-217	-0-	-0-	683	2			N	-0-			38
10	943 R	943	-0-	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-			38
11	900 #	832	-0-	-68	-0-	-0-	832	2			N	-0-			38
12	868 #	569	-0-	-299	-0-	-0-	569	2			N	-0-			38
01	937 R	937	-0-	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			38
02	870 #	802	-0-	-68	-0-	-0-	802	2			N	-0-			38

SCOTT,JOE		WELL #: 6		RRCID -> 132045		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 4124		PERF. 3402 - 3450					
09	750 #	594	-0-	-156	-0-	-0-	594	2			N	-0-			-0-
10	1076 R	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-			-0-
11	1146 R	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-			-0-
12	775 #	681	-0-	-94	-0-	-0-	681	2			N	-0-			-0-
01	1063 R	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-			-0-
02	725 #	551	-0-	-174	-0-	-0-	551	2			N	-0-			-0-

SCOTT,JOE		WELL #: 5		RRCID -> 132046		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 3408 - 3436					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726										
TURNER, G. H.				WELL #:	1	RRCID ->	110685	COMPL. DATE	12/17/1981	TOTAL DEPTH	3875	PERF.	3402 - 3428	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
09		318 R	318	-0-	-0-	-0-	318 2			N	-0-			-0-
10		310 #	272	-0-	-38	-0-	272 2			N	-0-			-0-
11		300 #	176	-0-	-124	-0-	176 2			N	-0-			-0-
12		341 #	197	-0-	-144	-0-	197 2			N	-0-			-0-
01		341 #	211	-0-	-130	-0-	211 2			N	-0-			-0-
02		319 #	192	-0-	-127	-0-	192 2			N	-0-			-0-

TIBBELS				WELL #:	1	RRCID ->	110686	COMPL. DATE	04/20/1982	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	3244 - 3264	
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-
02	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	
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HATTON				WELL #:	1	RRCID ->	113734	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3402 - 3430	
09	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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALKER, NANIE-ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	113737	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	3705	PERF.	3184 - 3202	
09		960 #	868	-0-	-92	-0-	868 2			N	-0-			-0-
10		992 #	914	-0-	-78	-0-	914 2			N	-0-			-0-
11		960 #	915	-0-	-45	-0-	915 2			N	-0-			-0-
12		992 #	965	-0-	-27	-0-	965 2			N	-0-			-0-
01		992 #	963	-0-	-29	-0-	963 2			N	-0-			-0-
02		899 #	892	-0-	-7	-0-	892 2			N	-0-			-0-

NICKS				WELL #:	1	RRCID ->	118745	COMPL. DATE	02/10/1982	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	3264 - 3292	
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-
02	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	
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726												
WAGSTAFF		WELL #: 1		RRCID -> 118748		COMPL. DATE 08/12/1982		TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3396 - 3436						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 118749		COMPL. DATE 12/20/1982		TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3232 - 3304						
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-
02	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						
09	90 #	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-			56
10	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-			56
11	90 #	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-			56
12	95 R	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	N	2			58
01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	96	2	4	9	N	4			62
*02	96 R	96	-0-	-0-	-0-	90	2	6	9	N	5			67

HODGES		WELL #: 2		RRCID -> 118751		COMPL. DATE 05/16/1983		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3214 - 3355						
09	150 #	61	-0-	-89	-0-	61	2			N	-0-			100
10	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-			100
11	150 #	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-			100
12	169 R	169	-0-	-0-	-0-	165	2	4	9	N	4			104
01	179 R	179	-0-	-0-	-0-	171	2	8	9	N	7			111
*02	169 R	169	-0-	-0-	-0-	160	2	9	9	N	8			119

THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 120297		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3326 - 3348						
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-
02	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						
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WAGNER		WELL #: 1		RRCID -> 120886		COMPL. DATE 05/06/1981		TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3426 - 3446						
09	150 #	74	-0-	-76	-0-	74	2			N	-0-			-0-
10	155 #	8	-0-	-147	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11	150 #	30	-0-	-120	-0-	30	2			N	-0-			-0-
12	155 #	34	-0-	-121	-0-	34	2			N	-0-			-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726												
WAGNER		WELL #: 2		RRCID -> 120887		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 3420 - 3442				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
09	150 #	74	-0-	-76	-0-	74	2			N	-0-			-0-
10	155 #	8	-0-	-147	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11	150 #	30	-0-	-120	-0-	30	2			N	-0-			-0-
12	155 #	34	-0-	-121	-0-	34	2			N	-0-			-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-

EPPEY JENNINGS		WELL #: 2 U		RRCID -> 121068		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3288 - 3300				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARNES, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 122433		COMPL. DATE 05/10/1980		TOTAL DEPTH 3456		PERF. 3324 - 3450				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

CARTER, BARNEY		WELL #: 1		RRCID -> 122437		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3330 - 3354				
09	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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GORDON, W. K.		WELL #: 1		RRCID -> 122438		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 3473		PERF. 3364 - 3390				
09	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
10	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
11	90 #	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-			-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	174 #	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-			-0-

GORDON, W.K.		WELL #: 2		RRCID -> 122439		COMPL. DATE 09/20/1980		TOTAL DEPTH 3482		PERF. 3270 - 3408				
09	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
10	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
11	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			-0-

GRIFFIN		WELL #: 1		RRCID -> 122440		COMPL. DATE 08/17/1984		TOTAL DEPTH 3625		PERF. 3216 - 3354				
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726												
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 3		RRCID -> 122441		COMPL. DATE 06/04/1983		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3232 - 3325				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	180 #	145	-0-	-35	-0-	145	2			Y	-0-			-0-
10	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-			-0-
11	150 #	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-			-0-
12	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-			-0-
01	155 #	111	-0-	-44	-0-	111	2			Y	-0-			-0-
02	145 #	107	-0-	-38	-0-	107	2			Y	-0-			-0-

KING		WELL #: 1		RRCID -> 122446		COMPL. DATE 03/31/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3330 - 3345				
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-
02	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				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RYANO		WELL #: 1		RRCID -> 125100		COMPL. DATE 09/04/1987		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3191 - 3292				
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
12	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
01	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
02	29 #	17	-0-	-12	-0-	17	2			N	-0-			-0-

OPAL		WELL #: 2		RRCID -> 125379		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 3781		PERF. 3346 - 3368				
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-
02	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				
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TURNER		WELL #: 2		RRCID -> 138014		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3386 - 3467				
09	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
10	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-			-0-
11	60 #	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-			-0-
12	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-			-0-
01	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-			-0-
02	58 #	34	-0-	-24	-0-	34	2			N	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726											
BLEDSOE		WELL #:		1	RRCID ->	138021	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3404	PERF.	3268 -	3394		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MILLS		WELL #:		1	RRCID ->	138025	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3302 -	3330		
09	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-				-0-
10	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-				-0-
11	60 #	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-				-0-
12	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-				-0-
01	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-				-0-
02	58 #	37	-0-	-21	-0-	37	2			N	-0-				-0-

MILLS		WELL #:		2	RRCID ->	138026	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3326 -	3358		
09	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-				-0-
10	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-				-0-
11	60 #	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-				-0-
12	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-				-0-
01	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-				-0-
02	58 #	37	-0-	-21	-0-	37	2			N	-0-				-0-

MILLS		WELL #:		3	RRCID ->	138029	COMPL. DATE	02/05/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3374 -	3398		
09	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-				-0-
10	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-				-0-
11	60 #	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-				-0-
12	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-				-0-
01	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-				-0-
02	58 #	37	-0-	-21	-0-	37	2			N	-0-				-0-

HILL		WELL #:		1	RRCID ->	171040	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3501 -	3528		
09	90 #	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-				80
10	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-				80
11	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				80
12	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				80
01	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-				80
02	58 #	48	-0-	-10	-0-	48	2			N	-0-				80

BARNES, MARY		WELL #:		5	RRCID ->	173138	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3491	PERF.	3386 -	3414		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BARNES, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	173139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	3285 -	3399		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
PRE-EMPTION		WELL #:		4	RRCID ->	181811	COMPL. DATE	05/12/1981	TOTAL DEPTH	3494	PERF.	3440 - 3452	
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

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-	
02	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	
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-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

JM INVESTMENTS, L.L.C.				427733									
DECKER		WELL #:		1	RRCID ->	184580	COMPL. DATE	08/00/2001	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3374 - 3393	
09	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		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	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-	
02	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-	

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262									
DEMPSEY, WESLEY		WELL #:		1	RRCID ->	123307	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	3736	PERF.	3496 - 3508	
09	540	#	198	-0-	-342	-0-	198	2		N	-0-	38	
10	496	#	221	-0-	-275	-0-	221	2		N	-0-	38	
11	450	#	172	-0-	-278	-0-	172	2		N	-0-	38	
12	465	#	161	-0-	-304	-0-	161	2		N	-0-	38	
01	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	2		N	-0-	38	
02	203	#	151	-0-	-52	-0-	151	2		N	-0-	38	

MEEKS, R. E.				559252									
MEEKS, VERNA "A"		WELL #:		1	RRCID ->	122947	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH	3795	PERF.	N/A	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

TWIN OAKS CONSTRUCTION COMPANY				875022									
WELLS		WELL #:		1	RRCID ->	113738	COMPL. DATE	05/04/1981	TOTAL DEPTH	3615	PERF.	3490 - 3525	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

RANGER, SOUTH (MARBLE FALLS)			74661 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND	
RIDGE OIL COMPANY			7111100								
BRASHEARS			WELL #: 1		RRCID -> 118585		COMPL. DATE 03/31/1984		TOTAL DEPTH 3780		PERF. 2974 - 3000
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	92
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	92
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	92
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	92
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	92
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	92

RAVEN CREEK (STRAWN)			74863 600		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: FISHER	
SOJOURNER DRILLING CORPORATION			800750								
WAGSTAFF-ESTES			WELL #: 1		RRCID -> 092547		COMPL. DATE 02/01/1981		TOTAL DEPTH 5040		PERF. 4796 - 4952
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	25	1	1013	2	105
10		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	25	9	1036	2	129
11		1050 N	905	-0-	-145	-0-	26	9	863	2	144
12		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	25	1	1063	2	162
01		1085 N	1000	-0-	-85	-0-	20	9	955	2	50
02		870 N	765	-0-	-105	-0-	25	1	737	2	53
							3	9			

REAGAN (STRAWN)			75032 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO	
ATTIS OPERATING INC.			036637								
YEATS			WELL #: 5		RRCID -> 189086		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 2720 - 2732
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-
*01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005								
REAGAN "14"			WELL #: 2		RRCID -> 156071		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 2432 - 2438
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

REAGAN "14"			WELL #: 6		RRCID -> 175865		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2748 - 2770
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

REAGAN (4000)		75032 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
ATTIS OPERATING INC.		036637														
REAGAN MARY		WELL #: 112		RRCID -> 066823		COMPL. DATE 09/20/1975		TOTAL DEPTH 4252 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43 3			N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 3			N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26 3			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 3			N	-0-					-0-
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

YEATS		WELL #: 3		RRCID -> 177481		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3860 - 3871								
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93 3			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 3			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56 3			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 3			N	-0-					-0-
*01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41 3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

YEATS		WELL #: 4		RRCID -> 178144		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2678 - 2713								
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16 3			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-					-0-
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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								
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-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								
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					28
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					28
02	0	#	NO RPT	-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								
09	60	#	31	-0-	-29	-0-	31 2			N	-0-					-0-
10	26	R	26	-0-	-0-	-0-	26 2			N	-0-					-0-
11	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20 2			N	-0-					-0-
12	14	#	NO RPT	-0-	-14	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
BACON ENERGY		//CONT.// 042398		WELL #: 1		RRCID -> 138661	COMPL. DATE 12/04/1986	TOTAL DEPTH 3901	PERF. 3283	- 3314					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 #	-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-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KINNEBREW, L. L.		WELL #: 1		RRCID -> 138893		COMPL. DATE 06/11/1986		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3890		- 3895			
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-
02	14B2 EXT	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			
09	96 R	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	N	2				29
10	48 R	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	N	1				30
11	34 R	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	N	1				31
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				31
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
02	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			
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-
02	14B2 EXT	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					
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-
02	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CITY OF EASTLAND-CAIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200419		COMPL. DATE 08/28/1986		TOTAL DEPTH 3895		PERF. 3316		- 3359			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BACON ENERGY //CONT.// 042398
 CATON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 226473 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3385 - 3405

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

BRAGA OPERATING, L.L.C. 088563
 BECK, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 113745 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3376 - 3394

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

SNEED, MYRL "C" WELL #: 1 RRCID -> 115822 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3490 - 3650

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

WILLIAMS, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 119649 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3430 - 3462

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

ROSS, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 119651 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3451 - 3471

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

ROSS, L.S. WELL #: 2 RRCID -> 119652 COMPL. DATE 03/02/1984 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3490 - 3510

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

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
ROSS, L.S.		WELL #:		3	RRCID ->	119653	COMPL. DATE	09/03/1985	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3457 - 3507			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

ROSS, L.S.		WELL #:		4	RRCID ->	119654	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3437 - 3481			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

GOEN, A.C.		WELL #:		2	RRCID ->	122449	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	3969	PERF.	3504 - 3559			
09	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-				-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
11	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
12	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
01	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-				-0-
02	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-				-0-

VAN GEEM-LEWIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127935	COMPL. DATE	08/22/1985	TOTAL DEPTH	3801	PERF.	3310 - 3334			
09	150 #	47	-0-	-103	-0-	47	2			N	-0-				-0-
10	93 #	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-				-0-
11	90 #	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-				-0-
12	62 #	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-				-0-
01	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				-0-
*02	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-				-0-

SNEED, ERNEST "A"		WELL #:		1	RRCID ->	134880	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	3915	PERF.	3495 - 3519			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

GARRETT, SALLIE		WELL #:		1	RRCID ->	134886	COMPL. DATE	08/21/1984	TOTAL DEPTH	3788	PERF.	3315 - 3344			
09	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-				39
10	310 #	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-				39
11	300 #	274	-0-	-26	-0-	274	2			Y	-0-				39
12	310 #	296	-0-	-14	-0-	296	2			Y	-0-				39
01	341 #	293	-0-	-48	-0-	293	2			Y	-0-				39
02	319 #	268	-0-	-51	-0-	268	2			Y	-0-				39

GARRETT, SALLIE		WELL #:		4	RRCID ->	134895	COMPL. DATE	10/28/1986	TOTAL DEPTH	3985	PERF.	3359 - 3389			
09	470 R	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-				-0-
10	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-				-0-
11	480 #	410	-0-	-70	-0-	410	2			Y	-0-				-0-
12	496 #	450	-0-	-46	-0-	450	2			Y	-0-				-0-
01	496 #	441	-0-	-55	-0-	441	2			Y	-0-				-0-
02	464 #	381	-0-	-83	-0-	381	2			Y	-0-				-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
POGUE-EASTLAND UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138662	COMPL. DATE	12/04/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3270 - 3308	
M	O	GAS 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	261 R	261	-0-	-0-	-0-	177 2	84 9	Y	Y	76	72 1		14
10	248 #	225	-0-	-23	-0-	156 2	69 9	Y	Y	63			77
11	270 #	222	-0-	-48	-0-	141 2	81 9	Y	Y	74	81 1		70
12	279 #	247	-0-	-32	-0-	159 2	88 9	Y	Y	80	83 1		67
01	279 #	204	-0-	-75	-0-	118 2	86 9	Y	Y	78	123 1		22
02	261 #	183	-0-	-78	-0-	109 2	74 9	Y	Y	67			89

BECK, RAYMOND ONE		WELL #:		1	RRCID ->	141397	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3453 - 3472	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			80

SNEED		WELL #:		1	RRCID ->	141404	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	3894	PERF.	3520 - 3540	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

HISE, MARTHA A.		WELL #:		1	RRCID ->	141633	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	3909	PERF.	3414 - 3443	
09	180 #	165	-0-	-15	-0-	165 2		Y	Y	-0-			-0-
10	186 #	163	-0-	-23	-0-	163 2		Y	Y	-0-			-0-
11	180 #	149	-0-	-31	-0-	149 2		Y	Y	-0-			-0-
12	186 #	111	-0-	-75	-0-	111 2		Y	Y	-0-			-0-
01	186 #	124	-0-	-62	-0-	124 2		Y	Y	-0-			-0-
02	174 #	113	-0-	-61	-0-	113 2		Y	Y	-0-			-0-

HISE, MARTHA A.		WELL #:		2	RRCID ->	141635	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL DEPTH	3898	PERF.	3416 - 3485	
09	120 #	110	-0-	-10	-0-	110 2		Y	Y	-0-			-0-
10	124 #	109	-0-	-15	-0-	109 2		Y	Y	-0-			-0-
11	120 #	99	-0-	-21	-0-	99 2		Y	Y	-0-			-0-
12	124 #	74	-0-	-50	-0-	74 2		Y	Y	-0-			-0-
01	124 #	82	-0-	-42	-0-	82 2		Y	Y	-0-			-0-
02	116 #	75	-0-	-41	-0-	75 2		Y	Y	-0-			-0-

SNEED, ERNEST		WELL #:		1	RRCID ->	141636	COMPL. DATE	12/21/1982	TOTAL DEPTH	4119	PERF.	3489 - 3549	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			62

HISE, MARTHA		WELL #:		3	RRCID ->	141638	COMPL. DATE	07/24/1984	TOTAL DEPTH	3929	PERF.	3449 - 3469	
09	300 #	275	-0-	-25	-0-	275 2		Y	Y	-0-			-0-
10	310 #	272	-0-	-38	-0-	272 2		Y	Y	-0-			-0-
11	300 #	248	-0-	-52	-0-	248 2		Y	Y	-0-			-0-
12	310 #	185	-0-	-125	-0-	185 2		Y	Y	-0-			-0-
01	279 #	206	-0-	-73	-0-	206 2		Y	Y	-0-			-0-
02	261 #	189	-0-	-72	-0-	189 2		Y	Y	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
RUSSELL-WEAVER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141952	COMPL. DATE	06/02/1987	TOTAL DEPTH	3887	PERF.	3145 - 3154	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			43
10	586 R	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			43
11	450 #	372	-0-	-78	-0-	372	2		N	-0-			43
12	465 #	39	-0-	-426	-0-	39	2		N	-0-			43
01	465 #	28	-0-	-437	-0-	28	2		N	-0-			43
02	435 #	7	-0-	-428	-0-	7	2		N	-0-			43

STROEBEL-WEAVER		WELL #:		1	RRCID ->	173407	COMPL. DATE	04/30/1987	TOTAL DEPTH	3906	PERF.	3163 - 3310	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

GIBSON, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	181981	COMPL. DATE	06/18/1985	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	3189 - 3353	
09	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-		9	
10	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-		9	
11	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-		9	
12	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		9	
01	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-		9	
02	58 #	52	-0-	-6	-0-	52	2		N	-0-		9	

MATTHEWS		WELL #:		1	RRCID ->	277575	COMPL. DATE	04/10/1985	TOTAL DEPTH	3764	PERF.	3222 - 3368	
09	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		-0-	
10	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-	
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-	
12	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-		-0-	
01	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-		-0-	
*02	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-	

TINDALL IV		WELL #:		1	RRCID ->	277627	COMPL. DATE	07/08/1988	TOTAL DEPTH	3882	PERF.	3194 - 3248	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MCCOY		WELL #:		1	RRCID ->	288140	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	3458	PERF.	3221 - 3360	
*02	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		-0-	

BRICO OIL, INC.		091040											
AARON, J.		WELL #:		1	RRCID ->	120499	COMPL. DATE	09/20/1985	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	2963 - 2983	
09	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-		-0-	
10	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-		-0-	
11	240 #	237	-0-	-3	-0-	237	2		N	-0-		-0-	
12	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-		-0-	
01	248 #	241	-0-	-7	-0-	241	2		N	-0-		-0-	
02	232 #	NO RPT	-0-	-232	-0-				N	NO RPT		-0-	

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND		
BYRNE OIL COMPANY				119795								
BURNS				WELL #: 1		RRCID -> 281325		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 3343 PERF. 2761 - 2796		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		150 #	132	-0-	-18	-0-	132 2		N	-0-		-0-
10		155 #	136	-0-	-19	-0-	136 2		N	-0-		-0-
11		150 #	142	-0-	-8	-0-	142 2		N	-0-		-0-
12		155 #	135	-0-	-20	-0-	135 2		N	-0-		-0-
01		155 #	141	-0-	-14	-0-	141 2		N	-0-		-0-
02		145 #	130	-0-	-15	-0-	130 2		N	-0-		-0-

CD CONSULTING & OPERATING CO.				120043								
WAYNE, VIVIAN				WELL #: 1		RRCID -> 143171		COMPL. DATE 06/10/1990		TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3290 - 3300		
09		289 R	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-		119
10		309 R	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-		119
11		306 R	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-		119
12		328 R	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-		119
01		388 R	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-		119
*02		336 R	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-		119

D & R ENTERPRISES				196846								
HILDEGARD				WELL #: 1		RRCID -> 128925		COMPL. DATE 12/21/1984		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3220 - 3240		
09		240 #	211	-0-	-29	-0-	211 2		N	-0-		-0-
10		248 #	215	-0-	-33	-0-	215 2		N	-0-		-0-
11		240 #	206	-0-	-34	-0-	206 2		N	-0-		-0-
12		217 #	211	-0-	-6	-0-	211 2		N	-0-		-0-
01		217 #	203	-0-	-14	-0-	203 2		N	-0-		-0-
02		203 #	197	-0-	-6	-0-	197 2		N	-0-		-0-

HILDEGARD				WELL #: 2		RRCID -> 128926		COMPL. DATE 03/28/1985		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3141 - 3163		
09		240 #	210	-0-	-30	-0-	210 2		N	-0-		-0-
10		248 #	214	-0-	-34	-0-	214 2		N	-0-		-0-
11		240 #	206	-0-	-34	-0-	206 2		N	-0-		-0-
12		217 #	210	-0-	-7	-0-	210 2		N	-0-		-0-
01		217 #	202	-0-	-15	-0-	202 2		N	-0-		-0-
02		203 #	196	-0-	-7	-0-	196 2		N	-0-		-0-

WEBB				WELL #: 2		RRCID -> 131133		COMPL. DATE 11/05/1985		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3132 - 3156		
09		436 R	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-		-0-
10		447 R	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-		-0-
11		434 R	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-		-0-
12		447 R	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-		-0-
01		434 #	415	-0-	-19	-0-	415 2		N	-0-		-0-
02		406 #	386	-0-	-20	-0-	386 2		N	-0-		-0-

WEBB				WELL #: 1		RRCID -> 131134		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3210 - 3230		
09		437 R	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-		-0-
10		448 R	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-		-0-
11		435 R	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-		-0-
12		447 R	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-		-0-
01		434 #	416	-0-	-18	-0-	416 2		N	-0-		-0-
02		406 #	386	-0-	-20	-0-	386 2		N	-0-		-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724										
PEARSON, L.R. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	124409	COMPL. DATE	09/26/1980	TOTAL DEPTH	3904	PERF.	3452 - 3460		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726										
TANKERSLEY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	118753	COMPL. DATE	08/02/1983	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3490 - 3510		
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TANKERSLEY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	118754	COMPL. DATE	07/06/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3470 - 3492		
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ABBOTT-REYNOLDS		WELL #:		1	RRCID ->	122453	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3478 - 3488		
09	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			20
10	11	#	8	-0-	-3	-0-	8	2		N	-0-			20
11	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			20
12	12	#	6	-0-	-6	-0-	6	2		N	-0-			20
01	12	#	1	-0-	-11	-0-	1	2		N	-0-			20
02	12	#	1	-0-	-11	-0-	1	2		N	-0-			20

GERMANY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	122454	COMPL. DATE	08/06/1985	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3384 - 3451		
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	7	#	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JESSE		WELL #:		1	RRCID ->	123903	COMPL. DATE	07/13/1984	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3488 - 3496		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
CARROLL		WELL #:		2	RRCID ->	125396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3749	PERF.	3352 -	3374
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09	98 R	98	-0-	-0-	-0-	73 2	25 9	Y	23	23 1			13
10	102 R	102	-0-	-0-	-0-	78 2	24 9	Y	22	23 1			12
11	90 #	68	-0-	-22	-0-	51 2	17 9	Y	15	22 1			5
12	93 #	82	-0-	-11	-0-	52 2	30 9	Y	27	25 1			7
01	93 #	82	-0-	-11	-0-	56 2	26 9	Y	24	23 1			8
02	87 #	76	-0-	-11	-0-	52 2	24 9	Y	22	25 1			5

CARROLL		WELL #:		3	RRCID ->	125397	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	3772	PERF.	3342 -	3368
09	120 #	107	-0-	-13	-0-	82 2	25 9	Y	23	23 1			13
10	124 #	111	-0-	-13	-0-	87 2	24 9	Y	22	23 1			12
11	90 #	74	-0-	-16	-0-	57 2	17 9	Y	15	22 1			5
12	124 #	89	-0-	-35	-0-	59 2	30 9	Y	27	25 1			7
01	124 #	89	-0-	-35	-0-	63 2	26 9	Y	24	23 1			8
02	116 #	83	-0-	-33	-0-	59 2	24 9	Y	22	25 1			5

CARROLL		WELL #:		4	RRCID ->	125398	COMPL. DATE	05/06/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3344 -	3370
09	253 R	253	-0-	-0-	-0-	173 2	80 9	Y	73	75 1			42
10	262 R	262	-0-	-0-	-0-	184 2	78 9	Y	71	73 1			40
11	210 #	175	-0-	-35	-0-	121 2	54 9	Y	49	73 1			16
12	221 R	221	-0-	-0-	-0-	124 2	97 9	Y	88	81 1			23
01	219 R	219	-0-	-0-	-0-	132 2	87 9	Y	79	75 1			27
02	203 R	203	-0-	-0-	-0-	124 2	79 9	Y	72	82 1			17

GERMANY		WELL #:		1	RRCID ->	125634	COMPL. DATE	10/08/1984	TOTAL DEPTH	3851	PERF.	3458 -	3463
09	7 #	5	-0-	-2	-0-	5 2		N	-0-				-0-
10	7 #	5	-0-	-2	-0-	5 2		N	-0-				-0-
11	6 #	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-				-0-
12	6 #	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-				-0-
01	6 #	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-				-0-
*02	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-				-0-

WILLIAMSON HOMEPLACE		WELL #:		1	RRCID ->	127907	COMPL. DATE	08/26/1985	TOTAL DEPTH	3814	PERF.	3385 -	3448
09	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-				-0-
10	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-				-0-
11	300 #	290	-0-	-10	-0-	290 2		N	-0-				-0-
12	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-				-0-
01	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-				-0-
02	290 #	260	-0-	-30	-0-	260 2		N	-0-				-0-

FOKKEN		WELL #:		2	RRCID ->	128343	COMPL. DATE	03/27/1985	TOTAL DEPTH	3861	PERF.	3456 -	3460
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

TANKERSLY (WEST)		WELL #:		1	RRCID ->	137868	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3448 -	3456
09	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y	-0-				18
10	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88 2		Y	-0-				18
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-				18
12	93 #	70	-0-	-23	-0-	70 2		Y	-0-				18
01	93 #	39	-0-	-54	-0-	39 2		Y	-0-				18
02	87 #	77	-0-	-10	-0-	77 2		Y	-0-				18

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		2	RRCID ->	137873	COMPL. DATE	08/24/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3441 - 3455	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 2		Y	-0-		22
10		186 #	133	-0-	-53	-0-	133 2		Y	-0-		22
11		270 #	89	-0-	-181	-0-	89 2		Y	-0-		22
12		279 #	105	-0-	-174	-0-	105 2		Y	-0-		22
01		279 #	47	-0-	-232	-0-	47 2		Y	-0-		22
*02		117 R	117	-0-	-0-	-0-	116 2	1 9	Y	1		23

TANKERSLY (WEST)		WELL #:		3	RRCID ->	137876	COMPL. DATE	07/23/1984	TOTAL DEPTH	4030	PERF. 3468 - 3486	
09		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-		2
10		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-		2
11		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-		2
12		93 #	84	-0-	-9	-0-	84 2		Y	-0-		2
01		93 #	59	-0-	-34	-0-	59 2		Y	-0-		2
*02		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	-0-		2

TANKERSLY (WEST)		WELL #:		4	RRCID ->	137877	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	3744	PERF. 3451 - 3464	
09		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-		2
10		115 R	115	-0-	-0-	-0-	115 2		Y	-0-		2
11		90 #	77	-0-	-13	-0-	77 2		Y	-0-		2
12		124 #	91	-0-	-33	-0-	91 2		Y	-0-		2
01		124 #	51	-0-	-73	-0-	51 2		Y	-0-		2
02		116 #	101	-0-	-15	-0-	101 2		Y	-0-		2

CARROLL		WELL #:		1	RRCID ->	138015	COMPL. DATE	04/27/1984	TOTAL DEPTH	3742	PERF. 3363 - 3373	
09		125 R	125	-0-	-0-	-0-	91 2	34 9	Y	31	32 1	18
10		130 R	130	-0-	-0-	-0-	97 2	33 9	Y	30	31 1	17
11		120 #	87	-0-	-33	-0-	64 2	23 9	Y	21	31 1	7
12		124 #	107	-0-	-17	-0-	65 2	42 9	Y	38	35 1	10
01		124 #	106	-0-	-18	-0-	69 2	37 9	Y	34	32 1	12
02		116 #	98	-0-	-18	-0-	65 2	33 9	Y	30	35 1	7

LOWRANCE INC.		WELL #:		511345	RRCID ->	113746	COMPL. DATE	05/16/1983	TOTAL DEPTH	4034	PERF. 3496 - 3514	
WALKER, M.		WELL #:		1	RRCID ->	113746	COMPL. DATE	05/16/1983	TOTAL DEPTH	4034	PERF. 3496 - 3514	
09		161 R	52	-0-	-109	-0-	52 3		N	-0-		-0-
10		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-		-0-
11		60 #	35	-0-	-25	-0-	35 3		N	-0-		-0-
12		62 #	38	-0-	-24	-0-	38 3		N	-0-		-0-
01		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-		-0-
*02		418 R	418	-0-	-0-	-0-	414 3	4 9	N	4		4

WALKER, MONROE		WELL #:		1	RRCID ->	122112	COMPL. DATE	02/28/1983	TOTAL DEPTH	4012	PERF. 3475 - 3481	
09		150 #	119	-0-	-31	-0-	119 3		N	-0-		9
10		155 #	120	-0-	-35	-0-	120 3		N	-0-		9
11		150 #	119	-0-	-31	-0-	119 3		N	-0-		9
12		124 #	73	-0-	-51	-0-	73 3		N	-0-		9
01		124 #	53	-0-	-71	-0-	53 3		N	-0-		9
*02		241 R	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-		9

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
LOWRANCE INC.		//CONT.//		511345											
WALKER, MONROE		WELL #:		4	RRCID ->	122114	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3497 - 3517			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-				-0-
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-				-0-
11	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-				-0-
12	3 #	2	-0-	-1	-0-	-0-	2	3		N	-0-				-0-
01	3 #	1	-0-	-2	-0-	-0-	1	3		N	-0-				-0-
*02	6 R	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-				-0-

NIXON		WELL #:		1	RRCID ->	141340	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	3497 - 3655			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SNEED, E. J.		WELL #:		1	RRCID ->	151343	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	3902	PERF.	N/A			
09	60 #	45	-0-	-15	-0-	-0-	12	3	33	9	N	30			48
10	62 #	42	-0-	-20	-0-	-0-	10	3	32	9	N	29			77
11	60 #	26	-0-	-34	-0-	-0-	5	3	21	9	N	19	87	1	9
12	62 #	30	-0-	-32	-0-	-0-	1	3	29	9	N	26			35
01	62 #	46	-0-	-16	-0-	-0-	4	3	42	9	N	38			73
02	58 #	37	-0-	-21	-0-	-0-	6	3	31	9	N	28	88	1	13

WEST, D. J.		WELL #:		1	RRCID ->	151345	COMPL. DATE	07/10/1979	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	N/A			
09	2 #	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	3		Y	-0-				1
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-				1
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-				1
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-				1
01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				Y	-0-				1
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-				1

SNEED, E. J.		WELL #:		2	RRCID ->	156683	COMPL. DATE	09/21/1983	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	N/A			
09	60 #	45	-0-	-15	-0-	-0-	12	3	33	9	N	30			48
10	62 #	42	-0-	-20	-0-	-0-	10	3	32	9	N	29			77
11	60 #	26	-0-	-34	-0-	-0-	5	3	21	9	N	19	87	1	9
12	62 #	30	-0-	-32	-0-	-0-	1	3	29	9	N	26			35
01	62 #	46	-0-	-16	-0-	-0-	4	3	42	9	N	38			73
02	58 #	38	-0-	-20	-0-	-0-	7	3	31	9	N	28	88	1	13

THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	173395	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	3930	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
01	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	-0-	1	3		N	-0-				3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-				3

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 PEARSON, LEE ROY III 647749
 PEARSON, L.R. JR. WELL #: 1 RRCID -> 121337 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH 4088 PERF. 3490 - 3516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30 #		21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-			-0-
10	31 #		21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
11	30 #		20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-			-0-
12	31 #		21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
01	31 #		22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-
02	29 #		21	-0-	-8	-0-	21	3			N	-0-			-0-

PEARSON-POTEET WELL #: 3 RRCID -> 129571 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3410 - 3434

09	90 #		89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-			-0-
10	93 #		59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-			-0-
11	90 #		33	-0-	-57	-0-	33	3			N	-0-			-0-
12	93 #		30	-0-	-63	-0-	30	3			N	-0-			-0-
01	93 #		31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-			-0-
02	87 #		16	-0-	-71	-0-	16	3			N	-0-			-0-

PENDRAGON OIL CO. 651162
 CASEY HEIRS "B" WELL #: 1 RRCID -> 130999 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3148 - 3170

09	356 R		356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-			64
10	380 R		380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			64
11	359 R		359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			64
12	367 R		367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-			64
*01	375 R		375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			64
02	348 #	NO RPT		-0-	-348	-0-					N	NO RPT			64

MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 143711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3617 PERF. 3080 - 3100

09	861 R		861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-			82
10	870 R		870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-			82
11	988 R		988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-			82
12	713 #		373	-0-	-340	-0-	373	3			N	-0-			82
01	713 #		645	-0-	-68	-0-	645	3			N	-0-			82
02	667 #	NO RPT		-0-	-667	-0-					N	NO RPT			82

KIRK WELL #: 1 RRCID -> 143712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3129 - 3156

09	450 #		132	-0-	-318	-0-	132	3			N	-0-			54
10	372 #		-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			54
11	450 #		-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			54
12	465 #		24	-0-	-441	-0-	24	3			N	-0-			54
01	465 #		29	-0-	-436	-0-	29	3			N	-0-			54
02	116 #	NO RPT		-0-	-116	-0-					N	NO RPT			54

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 192600 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2991 - 3008

09	330 #		325	-0-	-5	-0-	305	3	20	9	N	18			33
10	310 #		257	-0-	-53	-0-	253	3		4	9	N	4		37
11	341 R		341	-0-	-0-	-0-	327	3		14	9	N	13		50
12	341 #		121	-0-	-220	-0-	106	3		15	9	N	14		64
01	341 #		298	-0-	-43	-0-	287	3		11	9	N	10		74
02	319 #	NO RPT		-0-	-319	-0-					N	NO RPT			74

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694														
KLEINER, C.J. ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 108443 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3540 - 3556														
M	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

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

CHILDERS, B. WELL #: RRCID -> 112550 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 3988 PERF. 3584 - 3596														
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
PLUGGED AND ABANDONED 05/18/2004														

VINES, P.C. WELL #: 1 RRCID -> 119757 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3398 - 3424														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

JOHNSTON A WELL #: RRCID -> 177495 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3738 - 3750														
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2008														

GOEN WELL #: 1 RRCID -> 178654 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3464 - 3534														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291														
HITTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 125394 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3529 - 3537														
09	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
10	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
11	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
12	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
01	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
*02	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC//CONT.// 713291												
HITTSON WELL #: 1 RRCID -> 133803 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3493 - 3497												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37

HITTSON WELL #: 2 RRCID -> 133804 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3390 - 3398												
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RONNING GAS AND OIL LLC 727054												
TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 113451 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 3954 PERF. 3753 - 3765												
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-

TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 114210 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3452 - 3468												
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-

TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 114212 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3427 - 3442												
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-

SCRANTON EXPLORATION 760227												
WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 151845 COMPL. DATE 01/06/1985 TOTAL DEPTH 3498 PERF. 3166 - 3228												
09	182 R	182	-0-	-0-	-0-	-0-	180 2	2 9	N	2		34
10	462 R	462	-0-	-0-	-0-	-0-	460 2	2 9	N	2		36
11	398 R	398	-0-	-0-	-0-	-0-	396 2	2 9	N	2		38
12	442 R	442	-0-	-0-	-0-	-0-	440 2	2 9	N	2		40
01	486 R	486	-0-	-0-	-0-	-0-	480 2	6 9	N	5		45
02	58 #	NO RPT	-0-	-58	-0-	-0-			N	NO RPT		45

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543									
WRIGHT				WELL #:	RRCID ->	129229	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3976	PERF. 3382 -	3392	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2015													

WRIGHT				WELL #:	RRCID ->	129230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4121	PERF. 3354 -	3366	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2015													

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964									
NORTON, C.U.				WELL #:	RRCID ->	123310	COMPL. DATE	08/15/1984	TOTAL DEPTH	3781	PERF. 3239 -	3258	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

SNOW-NORTON				WELL #:	RRCID ->	124403	COMPL. DATE	01/24/1985	TOTAL DEPTH	3740	PERF. 3214 -	3224	
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	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19	
PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2006													

PARSONS				WELL #:	RRCID ->	125047	COMPL. DATE	12/27/1985	TOTAL DEPTH	3548	PERF. 3020 -	3042	
09	2011 R	2011	-0-	-0-	-0-	1923	3	88	9	N	80		177
10	1656 R	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-		177
11	739 R	739	-0-	-0-	-0-	733	3	6	9	N	5		182
12	1927 R	1927	-0-	-0-	-0-	1872	3	55	9	N	50		232
01	1459 R	1459	-0-	-0-	-0-	1451	3	8	9	N	7		239
*02	1162 R	1162	-0-	-0-	-0-	1158	3	4	9	N	4		243

RUSSELL				WELL #:	RRCID ->	143395	COMPL. DATE	03/15/1985	TOTAL DEPTH	3781	PERF. 3222 -	3244	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
 STEWART-WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 146238 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 3838 PERF. 3236 - 3260

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	150 #	23	-0-	-127	-0-	23 3		N	-0-			119
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			119
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			119
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			119
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			119
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			119

HARRELL, M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 148377 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3618 - 3624

09	1528 R	1528	-0-	-0-	-0-	1528 3		N	-0-			-0-
10	1455 R	1455	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	1430 R	1430	-0-	-0-	-0-	1430 3		N	-0-			-0-
12	1307 R	1307	-0-	-0-	-0-	1307 3		N	-0-			-0-
01	1302 #	1231	-0-	-71	-0-	1231 3		N	-0-			-0-
02	1218 #	1053	-0-	-165	-0-	1053 3		N	-0-			-0-

STEWART-WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 158068 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3220 - 3244

09	150 #	22	-0-	-128	-0-	22 3		N	-0-			-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-

LOWRANCE WELL #: 2 RRCID -> 158890 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3572 - 3592

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

REBECCA (MARBLE FALLS) 75115 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 RONNING GAS AND OIL LLC 727054
 KINCAID WELL #: 1 RRCID -> 252146 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3523 - 3529

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1	-0-	-0-	1	1 3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1	1		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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

RECTOR (BARNETT SHALE) //CONT.// 75146 050 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 CULEBRA OIL & GAS, LLC //CONT.// 192452
 MARTIN, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 203518 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3580 - 3642

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

GRAHAM, R.L. WELL #: 5 RRCID -> 214585 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3600 - 3670

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 BALL WELL #: 18 RRCID -> 204989 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3624 - 3674

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

BALL WELL #: 15 RRCID -> 205001 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3644 - 3694

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09		207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	32	1	175	2	N	-0-	-0-
10		205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	28	1	177	2	N	-0-	-0-
11		210 N	182	-0-	-28	B	-0-	23	1	159	2	N	-0-	-0-
12		217 N	145	-0-	-72	B	-0-	18	1	127	2	N	-0-	-0-
01		217 N	146	-0-	-71	B	-0-	17	1	129	2	N	-0-	-0-
02		174 N	153	-0-	-21	B	-0-	15	1	138	2	N	-0-	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

RECTOR (MARBLE FALLS) 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 CULEBRA OIL & GAS, LLC 192452
 MARTIN, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 061409 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 3229 - 0

09		660 N	625	-0-	-35		-0-	625	2			N	-0-	120
10		682 N	613	-0-	-69		-0-	613	2			N	-0-	120
11		630 N	565	-0-	-65		-0-	565	2			N	-0-	120
12		651 N	568	-0-	-83		-0-	568	2			N	-0-	120
01		620 N	510	-0-	-110		-0-	510	2			N	-0-	120
02		551 N	498	-0-	-53		-0-	498	2			N	-0-	120

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		192452											
MARTIN, FRANK -27-		WELL #:		1	RRCID ->	062432	COMPL. DATE	01/31/1975	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2994 - 3004				
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
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	-0-		218	2	N	-0-				-0-
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	-0-		242	2	N	-0-				-0-
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	-0-		214	2	N	-0-				-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-		220	2	N	-0-				-0-
01	248 N	211	-0-	-37	-0-	-0-		211	2	N	-0-				-0-
*02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-		253	2	N	-0-				-0-

GRAHAM		WELL #:		25	RRCID ->	064686	COMPL. DATE	05/21/1975	TOTAL DEPTH	3804	PERF. N/A				
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-		316	2	N	-0-				-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-		329	2	N	-0-				-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-		318	2	N	-0-				-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-		304	2	N	-0-				-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-		285	2	N	-0-				-0-
*02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-		280	2	N	-0-				-0-

BRECK-HARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	064688	COMPL. DATE	07/18/1975	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2980 - 2983				
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	-0-		1170	2	N	-0-				-0-
10	1178 N	1168	-0-	-10	-0-	-0-		1168	2	N	-0-				-0-
11	1140 N	1072	-0-	-68	-0-	-0-		1072	2	N	-0-				-0-
12	1209 N	1071	-0-	-138	-0-	-0-		1071	2	N	-0-				-0-
01	1178 N	1017	-0-	-161	-0-	-0-		1017	2	N	-0-				-0-
02	1044 N	957	-0-	-87	-0-	-0-		957	2	N	-0-				-0-

MARTIN, FRANK		WELL #:		29	RRCID ->	067485	COMPL. DATE	06/04/1975	TOTAL DEPTH	3900	PERF. N/A				
09	270 N	246	-0-	-24	-0-	-0-		246	2	N	-0-				-0-
10	279 N	250	-0-	-29	-0-	-0-		250	2	N	-0-				-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	-0-		234	2	N	-0-				-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-		250	2	N	-0-				-0-
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	-0-		237	2	N	-0-				-0-
02	232 N	199	-0-	-33	-0-	-0-		199	2	N	-0-				-0-

MIDAS		WELL #:		3	RRCID ->	111756	COMPL. DATE	03/18/1984	TOTAL DEPTH	3444	PERF. 3403 - 0				
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	-0-		204	2	N	-0-				-0-
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	-0-		231	2	N	-0-				-0-
11	240 N	193	-0-	-47	-0-	-0-		193	2	N	-0-				-0-
12	217 N	184	-0-	-33	-0-	-0-		184	2	N	-0-				-0-
01	217 N	183	-0-	-34	-0-	-0-		183	2	N	-0-				-0-
02	174 N	162	-0-	-12	-0-	-0-		162	2	N	-0-				-0-

JOHNSON "A"		WELL #:		34	RRCID ->	137088	COMPL. DATE	04/30/1984	TOTAL DEPTH	3437	PERF. 3094 - 3185				
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/24/2019 - PLUGGED 01/24/19															

CHANCE		WELL #:		1	RRCID ->	137524	COMPL. DATE	01/29/1991	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2983 - 2993				
09	600 N	587	-0-	-13	-0-	-0-		587	2	N	-0-				-0-
10	620 N	579	-0-	-41	-0-	-0-		579	2	N	-0-				-0-
11	570 N	495	-0-	-75	-0-	-0-		495	2	N	-0-				-0-
12	620 N	494	-0-	-126	-0-	-0-		494	2	N	-0-				-0-
01	589 N	481	-0-	-108	-0-	-0-		481	2	N	-0-				-0-
02	493 N	463	-0-	-30	-0-	-0-		463	2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		192452											
STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	154011	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	3356	PERF. 3240 - 3256				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-				-0-
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-				-0-
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-				-0-
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-				-0-
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-				-0-
*02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-				-0-

BOLES				WELL #:	4	RRCID ->	182327	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	3308	PERF.	3198 - 3242		
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-				-0-
10	806 N	715	-0-	-91	-0-	-0-	715	2		N	-0-				-0-
11	750 N	685	-0-	-65	-0-	-0-	685	2		N	-0-				-0-
12	775 N	711	-0-	-64	-0-	-0-	711	2		N	-0-				-0-
01	713 N	699	-0-	-14	-0-	-0-	699	2		N	-0-				-0-
02	667 N	660	-0-	-7	-0-	-0-	660	2		N	-0-				-0-

GRAHAM				WELL #:	4	RRCID ->	182545	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	3393	PERF.	2920 - 2950		
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-				-0-
10	868 N	724	-0-	-144	-0-	-0-	724	2		N	-0-				-0-
11	750 N	649	-0-	-101	-0-	-0-	649	2		N	-0-				-0-
12	775 N	695	-0-	-80	-0-	-0-	695	2		N	-0-				-0-
01	713 N	681	-0-	-32	-0-	-0-	681	2		N	-0-				-0-
*02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-				-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE				WELL #:	1	RRCID ->	194204	COMPL. DATE	08/04/2003	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	3096 - 3116		
LONG				WELL #:	1	RRCID ->	197391	COMPL. DATE	08/04/2003	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	3096 - 3116		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ROLLO RESOURCES, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	726791	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	3421	PERF.	1932 - 1944		
TUCKER, LINUS				WELL #:	1	RRCID ->	091704	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	3421	PERF.	1932 - 1944		
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	743325	COMPL. DATE	11/29/1988	TOTAL DEPTH	3968	PERF.	3141 - 3183		
BORCHERS-WILBAR				WELL #:	1	RRCID ->	129451	COMPL. DATE	11/29/1988	TOTAL DEPTH	3968	PERF.	3141 - 3183		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555														
LANIER, S.S. WELL #: 4 RRCID -> 068862 COMPL. DATE 04/23/1991 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2976 - 3232														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	2069	3	N	-0-	-0-
10		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	2666	3	N	-0-	-0-
11		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	2400	3	N	-0-	-0-
12		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	2528	3	N	-0-	-0-
01		2728 N	2029	-0-	-699	-0-	-0-	43	1	1986	3	N	-0-	-0-
02		2378 N	2310	-0-	-68	-0-	-0-	56	1	2254	3	N	-0-	-0-

SHERMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 069224 COMPL. DATE 11/21/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A														
09		600 N	536	-0-	-64	-0-	-0-	3	1	533	3	N	-0-	-0-
10		691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	677	3	N	-0-	-0-
11		657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	644	3	N	-0-	-0-
12		657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	643	3	N	-0-	-0-
01		682 N	449	-0-	-233	-0-	-0-	9	1	440	3	N	-0-	-0-
02		638 N	567	-0-	-71	-0-	-0-	13	1	554	3	N	-0-	-0-

SHERMAN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 071554 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2952 - 3178														
09		690 N	598	-0-	-92	-0-	-0-	3	1	595	3	N	-0-	-0-
10		884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	866	3	N	-0-	-0-
11		962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	943	3	N	-0-	-0-
12		958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	938	3	N	-0-	-0-
01		899 N	780	-0-	-119	-0-	-0-	15	1	765	3	N	-0-	-0-
*02		951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	930	3	N	-0-	-0-

LANIER, S. S. WELL #: 8 RRCID -> 171483 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2912 - 3001														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LANIER, S. S. WELL #: 10 RRCID -> 181613 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2950 - 2966														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LANIER, S. S. WELL #: 11 RRCID -> 216229 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2960 - 3020														
09		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	1567	3	N	-0-	-0-
10		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	1630	3	N	-0-	-0-
11		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1501	3	N	-0-	-0-
12		1643 N	1521	-0-	-122	-0-	-0-	32	1	1489	3	N	-0-	-0-
01		1674 N	1510	-0-	-164	-0-	-0-	29	1	1481	3	N	-0-	-0-
*02		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	1464	3	N	-0-	-0-

HERRERA WELL #: 6 RRCID -> 247981 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3016 - 3026														
09		2790 X	2775	-0-	-15	-0-	-0-	130	1	2645	3	N	-0-	-0-
10		2883 X	2828	-0-	-55	-0-	-0-	175	1	2653	3	N	-0-	-0-
11		2790 N	2704	-0-	-86	-0-	-0-	169	1	2535	3	N	-0-	-0-
12		2883 N	2876	-0-	-7	-0-	-0-	179	1	2697	3	N	-0-	-0-
01		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	2670	3	N	-0-	-0-
*02		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	2498	3	N	-0-	-0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555												
HERRERA WELL #: 5 RRCID -> 284744 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3026 - 3033												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3300 X	1288	-0-	-2012	-0-	11	1	1277	3	N	-0-	56
10	3410 X	2849	-0-	-561	-0-	61	1	2788	3	N	-0-	56
11	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	65	1	2936	3	N	-0-	56
12	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	67	1	2875	3	N	2	58
						2	9					
01	2852 X	2124	-0-	-728	-0-	45	1	2075	3	N	4	62
						4	9					
02	2900 X	2734	-0-	-166	-0-	66	1	2665	3	N	3	65
						3	9					

REID-MCLENNAN (MISS.) 75728 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. 213703												
EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 241791 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 4369 - 4379												
09	720 N	679	-0-	-41	-0-	679	3			N	-0-	-0-
10	806 N	649	-0-	-157	-0-	649	3			N	-0-	-0-
11	720 N	601	-0-	-119	-0-	601	3			N	-0-	-0-
12	713 N	559	-0-	-154	-0-	559	3			N	-0-	-0-
01	651 N	576	-0-	-75	-0-	576	3			N	-0-	-0-
02	580 N	538	-0-	-42	-0-	538	3			N	-0-	-0-

ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 249649 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 4365 - 4371												
09	2820 #	2691	-0-	-129	-0-	2691	3			N	-0-	-0-
10	2945 #	2619	-0-	-326	-0-	2619	3			N	-0-	-0-
11	2850 #	2575	-0-	-275	-0-	2575	3			N	-0-	-0-
12	2945 #	2340	-0-	-605	-0-	2340	3			N	-0-	-0-
01	2883 #	2373	-0-	-510	-0-	2373	3			N	-0-	-0-
02	2610 #	1875	-0-	-735	-0-	1875	3			N	-0-	-0-

JM ENERGY, INC. 433084												
SAYRE WELL #: 1 RRCID -> 200255 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 4461 - 4514												
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-	-0-
10	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-	-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-	-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-	-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	-0-
02	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												
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2012												

RENO (CONGL.)		75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523									
FELLERS, R.		WELL #: 1		RRCID -> 092713		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5293 - 5305			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3	N	-0-		-0-
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3	N	-0-		-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-		-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-		-0-
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-			N	NO RPT		-0-

SANDERS-LUEDTKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127619		COMPL. DATE 06/18/1988		TOTAL DEPTH 6637 PERF. 5894 - 5904			
09	600 N	43	-0-	-557	-0-	43	3	N	-0-		-0-
10	775 N	46	-0-	-729	-0-	46	3	N	-0-		-0-
11	570 N	36	-0-	-534	-0-	36	3	N	-0-		-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-
*01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT		-0-

BRG LONE STAR LTD. SPRINGFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 074929		COMPL. DATE 12/30/1977		TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A			
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1263	3	7 9 N	6		70
10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1234	3	1 9 N	1		71
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1121	3	7 9 N	6		77
12	961 N	864	-0-	-97	-0-	864	3		-0-		77
01	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1115	3	7 9 N	6		83
*02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1155	3	12 9 N	11		94

SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 077598		COMPL. DATE 03/09/1978		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4128 - 5110			
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3		-0-		153
10	930 N	603	-0-	-327	-0-	603	3		-0-		153
11	900 N	308	-0-	-592	-0-	308	3		-0-		153
12	930 N	306	-0-	-624	-0-	306	3		-0-		153
01	589 N	280	-0-	-309	-0-	280	3		-0-		153
02	290 N	235	-0-	-55	-0-	235	3		-0-		153

COOMER		WELL #: 1		RRCID -> 077674		COMPL. DATE 07/13/1978		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5725 - 5755			
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	420	3	22 9 N	20		30
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	438	3	20 9 N	18		48
11	450 N	423	-0-	-27	-0-	420	3	3 9 N	3		51
12	465 N	429	-0-	-36	-0-	428	3	1 9 N	1		52
01	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	3		-0-		52
02	406 N	391	-0-	-15	-0-	391	3		-0-		52

DIKES, W.R.		WELL #: 2		RRCID -> 086422		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5328 - 5476			
09	390 N	210	-0-	-180	-0-	210	3		-0-		10
10	403 N	256	-0-	-147	-0-	256	3		-0-		10
11	390 N	323	-0-	-67	-0-	323	3		-0-		10
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		-0-		10
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		-0-		10
02	319 N	291	-0-	-28	-0-	291	3		-0-		10

 RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117621 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5708

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 3		N	-0-			-0-
10		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 3		N	-0-			-0-
11		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 3		N	-0-			-0-
12		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 3		N	-0-			-0-
01		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 3		N	-0-			-0-
*02		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 3		N	-0-			-0-

 BYERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120861 COMPL. DATE 03/31/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5316 - 5322

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 HUTCHESON, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 139544 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5320 - 5330

09		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3		N	-0-			99
10		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3		N	-0-			99
11		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1144 3	1 9	N	1			100
12		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1165 3	1 9	N	1			101
01		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3		N	-0-			101
*02		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3		N	-0-			101

 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 JACKSON, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 078517 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4494

09		480 N	475	-0-	-5	-0-	2 1	473 3	Y	-0-			3
10		496 N	496	-0-	-0-	-0-	2 1	494 3	Y	-0-			3
11		480 N	449	-0-	-31	-0-	2 1	447 3	Y	-0-			3
12		496 N	457	-0-	-39	-0-	2 1	455 3	Y	-0-			3
01		496 N	460	-0-	-36	-0-	2 1	458 3	Y	-0-			3
02		435 N	420	-0-	-15	-0-	1 1	419 3	Y	-0-			3

 YOUNG, MARY M. WELL #: 1 RRCID -> 084194 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5838 - 5865

09		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	3 1	1197 3	Y	-0-			2
10		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	3 1	1261 3	Y	-0-			2
11		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	3 1	1246 3	Y	-0-			2
12		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	3 1	1363 3	Y	-0-			2
01		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	3 1	1314 3	Y	-0-			2
*02		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	3 1	1277 3	Y	-0-			2

 JACKSON, GLADYS WELL #: 2 RRCID -> 084560 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4170 - 4460

09		443 N	443	-0-	-0-	-0-	121 1	322 3	Y	-0-			2
10		452 N	452	-0-	-0-	-0-	125 1	327 3	Y	-0-			2
11		440 N	440	-0-	-0-	-0-	121 1	319 3	Y	-0-			2
12		445 N	445	-0-	-0-	-0-	125 1	320 3	Y	-0-			2
01		341 N	321	-0-	-20	-0-	125 1	196 3	Y	-0-			2
02		319 N	116	-0-	-203	-0-	116 1		Y	-0-			2

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
EARP, M.L. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	095231	COMPL. DATE	07/21/1981	TOTAL DEPTH	6070	PERF. 3496 - 5864		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		570 N	497	-0-	-73	-0-	2 1	495 3	N	-0-			-0-
10		558 N	543	-0-	-15	-0-	2 1	541 3	N	-0-			-0-
11		540 N	501	-0-	-39	-0-	2 1	499 3	N	-0-			-0-
12		579 N	579	-0-	-0-	-0-	2 1	577 3	N	-0-			-0-
01		558 N	524	-0-	-34	-0-	2 1	522 3	N	-0-			-0-
*02		546 N	546	-0-	-0-	-0-	2 1	544 3	N	-0-			-0-

JACKSON, GLADYS		WELL #:		3	RRCID ->	114213	COMPL. DATE	09/11/1984	TOTAL DEPTH	5976	PERF. 5506 - 5508		
09		825 N	825	-0-	-0-	-0-	3 1	822 3	Y	-0-			1
10		856 N	856	-0-	-0-	-0-	3 1	853 3	Y	-0-			1
11		810 N	633	-0-	-177	-0-	2 1	631 3	Y	-0-			1
12		863 N	863	-0-	-0-	-0-	3 1	860 3	Y	-0-			1
01		837 N	833	-0-	-4	-0-	3 1	830 3	Y	-0-			1
*02		773 N	773	-0-	-0-	-0-	3 1	770 3	Y	-0-			1

FULLSPIKE ENERGY LLC		WELL #:		289935	RRCID ->	092554	COMPL. DATE	02/26/1981	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5512 - 5518		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LINDSEY, MAURICE		WELL #:		501402	RRCID ->	081714	COMPL. DATE	03/17/1979	TOTAL DEPTH	6060	PERF. 5256 - 5266		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OXXN		WELL #:		630579	RRCID ->	078699	COMPL. DATE	09/08/1978	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5381 - 5388		
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2			N	-0-			50
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2			N	-0-			50
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2			N	-0-			50
*12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2			N	-0-			50
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

COOPER "B"		WELL #:		1 T	RRCID ->	083881	COMPL. DATE	05/02/1979	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5210 - 5402		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
OXXN		//CONT.//		630579									
CAVNESS, C.L. UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	090990	COMPL. DATE	11/20/1980	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5264 - 6189		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-		-0-		
10		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-		-0-		
11		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2	N	-0-		-0-		
*12		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2	N	-0-		-0-		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

CAVNESS, C.L. UNIT "D"		WELL #:		1	RRCID ->	099029	COMPL. DATE	03/17/1982	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5128 - 5136		
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-		19		
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-		19		
11		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-		19		
*12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-		19		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19		

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		WELL #:		2 L	RRCID ->	078810	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	6120	PERF. 5871 - 5881
09		1140 N	870	-0-	-270	-0-	870 2	N	-0-		43		
10		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2	N	-0-		43		
11		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2	N	-0-		43		
12		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2	N	-0-		43		
01		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2	N	-0-		43		
02		1508 N	1431	-0-	-77	-0-	1431 2	N	-0-		43		

MARTIN, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	081712	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	6191	PERF. 5230 - 5884		
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		-0-		
10		62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2	N	-0-		-0-		
11		60 N	21	-0-	-39	-0-	21 2	N	-0-		-0-		
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-		
01		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2	N	-0-		-0-		
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-		-0-		

CAHOON-WHITWORTH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	084664	COMPL. DATE	09/21/1978	TOTAL DEPTH	6245	PERF. 5348 - 5355		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-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		
09		1020 N	868	-0-	-152	-0-	868 2	N	-0-		8		
10		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2	N	-0-		8		
11		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2	N	-0-		8		
12		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1430 2	N	28	36 1	-0-		
01		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 2	N	-0-		-0-		
*02		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2	N	-0-		-0-		

RENO (CONGL.)		//CONT.// 75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 809930									
HUTCHESON		WELL #: 1 C		RRCID -> 090702		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5290 - 5296			
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
09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2		N	-0-	-0-	
10	1054 N	940	-0-	-114	-0-	940 2		N	-0-	-0-	
11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2		N	-0-	-0-	
12	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2397 2	24 9	N	22	22 1	
01	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 2		N	-0-	-0-	
*02	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297 2		N	-0-	-0-	

RENO (CONGL. UPPER)		75961 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523									
THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 070412		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A			
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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	16		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16		N	NO RPT	-0-	

BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
NEWSOM		WELL #: 2		RRCID -> 073612		COMPL. DATE 10/26/1977		TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BRG LONE STAR LTD.		090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
SMITH, E.B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 077470		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4502 - 4670			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		N	-0-	16	
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-	16	
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		N	-0-	16	
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	-0-	16	
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		N	-0-	16	
*02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		N	-0-	16	

SMITH, E.B. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 126923		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4477 - 4567			
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
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3		N	-0-	7	
10	1271 N	1252	-0-	-19	-0-	1252 3		N	-0-	7	
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3		N	-0-	7	
12	1271 N	1260	-0-	-11	-0-	1260 3		N	-0-	7	
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3		N	-0-	7	
02	1218 N	1170	-0-	-48	-0-	1170 3		N	-0-	7	

NEWSOM		WELL #: 2		RRCID -> 204447		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4166 - 4196			
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
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	289 3		N	-0-	-0-	
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 3		N	-0-	-0-	
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-	-0-	
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	297 3		N	-0-	-0-	
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	298 3		N	-0-	-0-	
02	290 N	286	-0-	-4	-0-	286 3		N	-0-	-0-	

RENO (CONGL. UPPER)		//CONT.//		75961 675	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
LOWREY, MARK				WELL #:	2	RRCID ->	110803	COMPL. DATE	04/30/1984	TOTAL DEPTH	6207	PERF.	3430 - 4731
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		697 N	697	-0-	-0-	-0-	122 1	575 3	Y	-0-			-0-
10		710 N	710	-0-	-0-	-0-	126 1	584 3	Y	-0-			-0-
11		671 N	671	-0-	-0-	-0-	122 1	549 3	Y	-0-			-0-
12		670 N	670	-0-	-0-	-0-	126 1	544 3	Y	-0-			-0-
01		684 N	684	-0-	-0-	-0-	126 1	558 3	Y	-0-			-0-
*02		602 N	602	-0-	-0-	-0-	118 1	484 3	Y	-0-			-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY				684629					CNTY: PARKER				
RITCHEY, MARGARET,H.				WELL #:	1	RRCID ->	100928	COMPL. DATE	04/30/1982	TOTAL DEPTH	5325	PERF.	4658 - 4672
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2		N	-0-			-0-
10		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-			-0-
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
12		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-			-0-
01		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-			-0-
02		58 N	47	-0-	-11	-0-	47 2		N	-0-			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930					CNTY: PARKER				
STROUD				WELL #:	1	RRCID ->	135886	COMPL. DATE	02/13/1992	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4566 - 5289
09		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2		N	-0-			8
10		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2		N	-0-			8
11		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1811 2	1 9	N	1			9
12		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1765 2	6 9	N	5	11 1		3
01		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2		N	-0-			3
*02		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 2		N	-0-			3

ROSE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	136997	COMPL. DATE	10/02/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	3998 - 4098
09		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-			-0-
10		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-			-0-
11		660 N	650	-0-	-10	-0-	650 2		N	-0-			-0-
12		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-			-0-
01		682 N	670	-0-	-12	-0-	670 2		N	-0-			-0-
02		638 N	625	-0-	-13	-0-	625 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
09		270 N	265	-0-	-5	-0-	265 2		N	-0-			-0-
10		279 N	264	-0-	-15	-0-	264 2		N	-0-			-0-
11		270 N	256	-0-	-14	-0-	256 2		N	-0-			-0-
12		279 N	243	-0-	-36	-0-	243 2		N	-0-			-0-
01		279 N	256	-0-	-23	-0-	256 2		N	-0-			-0-
*02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			-0-

RHODES (STRAWN 1700)				76231 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
ATTIS OPERATING INC.				036637									
BARTON R. M. -C-				WELL #:	1	RRCID ->	063762	COMPL. DATE	09/18/1978	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	1734 - 1740
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

RHODES (STRAWN 1700)		//CONT.// 76231 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
ATTIS OPERATING INC.		//CONT.// 036637										
FINCH, M M		WELL #: 1		RRCID -> 079915		COMPL. DATE 11/20/1978		TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1694 - 1702		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42 3	N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41 3	N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39 3	N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40 3	N	-0-			-0-
01	0 N	40	-0-	40	B	40	40 3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	40		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 40												

FINCH, M.M. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 090220		COMPL. DATE 09/07/1980		TOTAL DEPTH 1734		PERF. 1662 - 1672		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21 3	N	-0-			-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21 3	N	-0-			-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19 3	N	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20 3	N	-0-			-0-
01	0 N	20	-0-	20	B	20	20 3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	20		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 20												

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		
09	30 N	-0-	-0-	-30		-0-		N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1		-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-		-0-	5 2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-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		
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		828317										
RHONE, DON		WELL #: 1		RRCID -> 103818		COMPL. DATE 01/12/1983		TOTAL DEPTH 2953		PERF. 2349 - 2355		
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	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

RHONE, DON "A"		WELL #: 1 A		RRCID -> 109286		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 3002		PERF. 2358 - 2362		
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	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

RICHARDS (FRY)		76433 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON				
RICHARDS, TOT OIL CO.		707430										
RICHARDS, FRED & MARIAN		WELL #: 1		RRCID -> 113057		COMPL. DATE 12/02/1981		TOTAL DEPTH 677 PERF. 577 - 581				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON (MARBLE FALLS)		76473 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
HARRELSON		WELL #: 1		RRCID -> 200950		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 3967 PERF. 3280 - 3296				
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	394 2	47 9	N	43			139
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	411 2	46 9	N	42			181
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	326 2	42 9	N	38	164 1		55
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	386 2	51 9	N	46			101
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	359 2	54 9	N	49			150
*02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	365 2	51 9	N	46	163 1		33

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				
09	420 N	388	-0-	-32	-0-	388 2		N	-0-			-0-
10	434 N	371	-0-	-63	-0-	371 2		N	-0-			-0-
11	390 N	357	-0-	-33	-0-	357 2		N	-0-			-0-
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	385 2		N	-0-			-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			-0-
*02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			-0-

DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926										
SLEMMONS "28"		WELL #: 1		RRCID -> 121859		COMPL. DATE 07/21/1986		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3836 - 3846				
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			14
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			14
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-			14
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			14
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			14
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			14

RICHEY (DUFFER)		76490 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		388445										
HILL (LAKE SAND) SWD		WELL #: 2		RRCID -> 234284		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2257 - 2352				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NT MINERALS, LLC		615872										
WILLIAMS, T. C.		WELL #: 8		RRCID -> 222994		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3918 - 3934				
09	510	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			7
10	527	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			7
11	510	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			7
12	527	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			7
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

RICHEY (DUFFER)															
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
ENSERCH-MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 138394 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3815 - 3823															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-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															
09		540 N	524	-0-	-16	-0-	516	3	8	9	N	7			47
10		465 N	64	-0-	-401	-0-	64	3			N	-0-			47
11		639 N	639	-0-	-0-	-0-	622	3	17	9	N	15			62
12		642 N	642	-0-	-0-	-0-	622	3	20	9	N	18			80
01		506 N	506	-0-	-0-	-0-	488	3	18	9	N	16			96
02		551 N	434	-0-	-117	-0-	423	3	11	9	N	10			106

AGNELL, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 119721 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3836 - 3846															
09		540 N	459	-0-	-81	-0-	448	3	11	9	N	10			105
10		527 N	77	-0-	-450	-0-	77	3			N	-0-			105
11		652 N	652	-0-	-0-	-0-	645	3	7	9	N	6			111
12		685 N	685	-0-	-0-	-0-	674	3	11	9	N	10			121
01		606 N	606	-0-	-0-	-0-	592	3	14	9	N	13			134
*02		552 N	552	-0-	-0-	-0-	539	3	13	9	N	12			146

O'CONNOR, V.C. WELL #: 1 RRCID -> 120500 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3864 - 3882															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRAY, J.D. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 122316 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3784 - 3800															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GROVE, W.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 122317 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 3993 PERF. N/A															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

RICHEY (DUFFER)		//CONT.//		76490 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
KIPP-BROOKINGS		WELL #:		1	RRCID ->	122318	COMPL. DATE	08/20/1985	TOTAL DEPTH	3998	PERF. 3712 - 3732	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3		N	-0-		22
10		713 N	24	-0-	-689	-0-	24 3		N	-0-		22
11		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3		N	-0-		22
12		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3		N	-0-		22
01		898 N	898	-0-	-0-	-0-	897 3	1 9	N	1		23
*02		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3		N	-0-		23

ENSERCH-GROVE		WELL #:		1	RRCID ->	127460	COMPL. DATE	05/31/1988	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3758 - 3816	
09		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-		35
10		372 N	33	-0-	-339	-0-	33 3		N	-0-		35
11		530 N	530	-0-	-0-	-0-	528 3	2 9	N	2		37
12		577 N	577	-0-	-0-	-0-	573 3	4 9	N	4		41
01		543 N	543	-0-	-0-	-0-	536 3	7 9	N	6		47
*02		561 N	561	-0-	-0-	-0-	555 3	6 9	N	5		52

WRIGHT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	127755	COMPL. DATE	07/08/1988	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3758 - 3782	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
02		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	
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		146
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		146
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		146
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		146
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		146
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		146
PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2007												

PETEX		659782										
MCCLUSKEY		WELL #: G 2			RRCID ->	042889	COMPL. DATE	02/05/1967	TOTAL DEPTH	4168	PERF. N/A	
09		150 #	91	-0-	-59	-0-	91 2		N	-0-		-0-
10		62 #	20	-0-	-42	-0-	20 2		N	-0-		-0-
11		150 #	45	-0-	-105	-0-	45 2		N	-0-		-0-
12		155 #	36	-0-	-119	-0-	36 2		N	-0-		-0-
01		155 #	73	-0-	-82	-0-	73 2		N	-0-		-0-
02		87 #	50	-0-	-37	-0-	50 2		N	-0-		-0-

MILAM, E. B.		WELL #:		8	RRCID ->	130993	COMPL. DATE	10/26/1981	TOTAL DEPTH	4608	PERF. 4094 - 4099	
09		1484 R	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2		N	-0-		-0-
10		1522 R	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2		N	-0-		-0-
11		1410 #	1351	-0-	-59	-0-	1351 2		N	-0-		-0-
12		1457 #	827	-0-	-630	-0-	827 2		N	-0-		-0-
01		1457 #	1235	-0-	-222	-0-	1235 2		N	-0-		-0-
*02		1374 R	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		N	-0-		-0-

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.//		76529 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS								
SKY RESOURCES, INC.				786408											
CORBETT				WELL #:	2	RRCID ->	100251	COMPL. DATE	10/23/1980	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	4004 - 4014		
M	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
09	150 #	149	-0-	-1	-0-			149	3	N	-0-				-0-
10	155 #	146	-0-	-9	-0-			146	3	N	-0-				-0-
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-			150	3	N	-0-				-0-
12	155 #	121	-0-	-34	-0-			121	3	N	-0-				-0-
01	156 R	156	-0-	-0-	-0-			156	3	N	-0-				-0-
02	145 #	144	-0-	-1	-0-			144	3	N	-0-				-0-

HUGHES				WELL #:	2	RRCID ->	129383	COMPL. DATE	03/05/1985	TOTAL DEPTH	4214	PERF.	4102 - 4110		
09	769 R	769	-0-	-0-	-0-			769	3	N	-0-				-0-
10	775 #	774	-0-	-1	-0-			774	3	N	-0-				-0-
11	750 #	697	-0-	-53	-0-			697	3	N	-0-				-0-
12	775 #	579	-0-	-196	-0-			579	3	N	-0-				-0-
01	953 R	953	-0-	-0-	-0-			953	3	N	-0-				-0-
*02	783 R	783	-0-	-0-	-0-			783	3	N	-0-				-0-

HUGHES				WELL #:	1	RRCID ->	129384	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	4157	PERF.	3997 - 4058		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HINSON, ED				WELL #:	8	RRCID ->	146329	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4154 - 4168		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BROWN				WELL #:	1	RRCID ->	151342	COMPL. DATE	08/25/1994	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3982 - 3990		
09	1350 #	973	-0-	-377	-0-			973	3	N	-0-				-0-
10	1178 #	1174	-0-	-4	-0-			1174	3	N	-0-				-0-
11	1173 R	1173	-0-	-0-	-0-			1173	3	N	-0-				-0-
12	1107 R	1107	-0-	-0-	-0-			1107	3	N	-0-				-0-
01	1178 #	1050	-0-	-128	-0-			1050	3	N	-0-				-0-
02	1131 #	1070	-0-	-61	-0-			1070	3	N	-0-				-0-

HILL-WELDON "383"				WELL #:	1	RRCID ->	158148	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	4004 - 4020		
09	420 #	266	-0-	-154	-0-			266	3	N	-0-				-0-
10	611 R	611	-0-	-0-	-0-			611	3	N	-0-				-0-
11	510 #	361	-0-	-149	-0-			361	3	N	-0-				-0-
12	527 #	396	-0-	-131	-0-			396	3	N	-0-				-0-
01	620 #	419	-0-	-201	-0-			419	3	N	-0-				-0-
02	580 #	324	-0-	-256	-0-			324	3	N	-0-				-0-

BROWN				WELL #:	2	RRCID ->	172044	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	4313	PERF.	3986 - 4066		
09	240 #	191	-0-	-49	-0-			191	3	N	-0-				-0-
10	186 #	173	-0-	-13	-0-			173	3	N	-0-				-0-
11	180 #	159	-0-	-21	-0-			159	3	N	-0-				-0-
12	186 #	163	-0-	-23	-0-			163	3	N	-0-				-0-
01	186 #	146	-0-	-40	-0-			146	3	N	-0-				-0-
02	174 #	144	-0-	-30	-0-			144	3	N	-0-				-0-

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.// 76529 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.// 786408										
YOUNG, FANNIE		WELL #: 2 A		RRCID -> 188240		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 3974 - 3978		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3207 R	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3		N	-0-		28
10	3278 R	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3		N	-0-		28
11	3140 R	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3		N	-0-		28
12	2485 R	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3		N	-0-		28
01	3055 R	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3		N	-0-		28
*02	3029 R	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3		N	-0-		28

HINSON-HESTER		WELL #: 1		RRCID -> 236274		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4056 - 4066		
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29

BURGESS		WELL #: 1		RRCID -> 260863		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 4041 - 4056		
09	210 #	64	-0-	-146	-0-	27	3	37	9	N	34	85
10	229 R	229	-0-	-0-	-0-	194	3	35	9	N	32	117
11	266 R	266	-0-	-0-	-0-	253	3	13	9	N	12	129
12	329 R	329	-0-	-0-	-0-	320	3	9	9	N	8	137
01	282 R	282	-0-	-0-	-0-	276	3	6	9	N	5	142
02	232 #	67	-0-	-165	-0-	64	3	3	9	N	3	145

WOODSON OIL CO.		939420		CORBETT, A. J.		WELL #: 2		RRCID -> 018131		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

RICKELS (CONGLOMERATE 2ND)		76529 332		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
SKY RESOURCES, INC.		786408										
FORD, ED		WELL #: 1		RRCID -> 112557		COMPL. DATE 09/28/1982		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4124 - 4145		
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-		-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-		-0-
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	3		N	-0-		-0-
12	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3		N	-0-		-0-
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3		N	-0-		-0-
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	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		
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STEPHENS				
PETEX //CONT.// 659782														
DOLLAR "1077" WELL #: 1 RRCID -> 149635 COMPL. DATE 06/01/1994										TOTAL DEPTH	4179	PERF.	4026 - 4027	
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
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2		N	-0-			-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
*01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
*02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-

RICKELS "1074" WELL #: 1 RRCID -> 152256 COMPL. DATE 12/06/1994										TOTAL DEPTH	4231	PERF.	3998 - 4002	
09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2		N	-0-			-0-
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2		N	-0-			-0-
11	2250	N	2232	-0-	-18	-0-	2232	2		N	-0-			-0-
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2		N	-0-			-0-
*01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-			-0-
*02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		N	-0-			-0-

ALLAR "1034" WELL #: 1 RRCID -> 155457 COMPL. DATE 08/21/1995										TOTAL DEPTH	4169	PERF.	4110 - 4116	
09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2		N	-0-			-0-
10	2449	N	2233	-0-	-216	-0-	2233	2		N	-0-			-0-
11	2460	N	2029	-0-	-431	-0-	2029	2		N	-0-			-0-
12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2		N	-0-			-0-
*01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2		N	-0-			-0-
*02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2		N	-0-			-0-

HOLMAN WELL #: 3 RRCID -> 173852 COMPL. DATE 06/24/1999										TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3998 - 3999	
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	217	2	7	9	N	6		63
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2		N	-0-	47	1	16
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	186	2	17	9	N	15		31
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	222	2	11	9	N	10		41
*01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	200	2	15	9	N	14		55
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	185	2	10	9	N	9		64

CRETSINGER WELL #: 1 RRCID -> 206861 COMPL. DATE 07/13/2005										TOTAL DEPTH	4320	PERF.	4166 - 4170	
09	1680	N	1296	-0-	-384	-0-	1296	2		N	-0-			90
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2		N	-0-			90
11	2070	N	863	-0-	-1207	-0-	863	2		N	-0-			90
12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2		N	-0-			90
*01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		N	-0-			90
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			90

BURGESS "1100" WELL #: 1 RRCID -> 206862 COMPL. DATE 06/24/2005										TOTAL DEPTH	4252	PERF.	3968 - 3972	
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-			89
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		N	-0-			89
11	1170	N	873	-0-	-297	-0-	873	2		N	-0-			89
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			89
*01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			89
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			89

BROWN-CORBETT "1071" WELL #: 1 RRCID -> 206864 COMPL. DATE 07/11/2005										TOTAL DEPTH	4220	PERF.	3930 - 3946	
09	2670	N	2519	-0-	-151	-0-	2510	2	9	9	N	8		36
10	2697	N	2583	-0-	-114	-0-	2574	2	9	9	N	8	31	13
11	2550	N	2500	-0-	-50	-0-	2488	2	12	9	N	11		24
12	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2451	2	13	9	N	12		36
*01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2467	2	18	9	N	16		52
*02	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2569	2	23	9	N	21		73

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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86 3			N	-0-				-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75 3			N	-0-				-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45 3			N	-0-				-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98 3			N	-0-				-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95 3			N	-0-				-0-
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85 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					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RIFE (CONGL. 3900) G & F OIL, INC. RITCHIE		76655 500 292000		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
WELL #:		1		RRCID -> 203469		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4131 - 4215					
M	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
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
*06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	500 3		12 9	N	11				29
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
*10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673 3			N	-0-				29
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
01	682	N	475	-0-	-207	-0-	473 2		2 9	N	2				31
*02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	517 2		3 9	N	3				34

KEATING ENERGY, INC. RAGLE J.B.		453142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
WELL #:		1		RRCID -> 056674		COMPL. DATE 07/27/1973		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 3935 - 3945					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2190 2		1 9	N	1				123
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2218 2		1 9	N	1				124
11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2166 2		1 9	N	1				125
12	2263	N	2090	-0-	-173	-0-	2089 2		1 9	N	1				126
*01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2145 2		2 9	N	2				128
02	2088	N	NO RPT	-0-	-2088	-0-				N	NO RPT				128

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.//		76655 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388						
MCMURREY, M. H.		WELL #:		12	RRCID ->	043334	COMPL. DATE	09/20/1967	TOTAL DEPTH 4128 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2	N	-0-	31
10	961 N	888	-0-	-73	-0-	888	2	N	-0-	31
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-	31
12	837 N	789	-0-	-48	-0-	789	2	N	-0-	31
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2	N	-0-	31
02	841 N	809	-0-	-32	-0-	809	2	N	-0-	31

MCMURREY, M. H.		WELL #:		13	RRCID ->	043537	COMPL. DATE	01/05/1968	TOTAL DEPTH 4212 PERF. N/A	
09	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2	N	-0-	113
10	2511 N	2423	-0-	-88	-0-	2423	2	N	-0-	113
11	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2	N	-0-	113
12	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2	N	-0-	113
01	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2	N	-0-	113
*02	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2	N	-0-	113

GREEN, FLORENCE		WELL #:		2	RRCID ->	097831	COMPL. DATE	09/30/1978	TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4072 - 4080	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	166

GREEN, FLORENCE		WELL #:		25	RRCID ->	121072	COMPL. DATE	03/20/1986	TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3794 - 3800	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		38	RRCID ->	123799	COMPL. DATE	03/09/1987	TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3986 - 3996	
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-	54
10	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2	N	-0-	54
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-	54
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2	N	-0-	54
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-	54
*02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-	54

MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	259069	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3846 - 3856	
09	2580 X	2447	-0-	-133	-0-	2447	2	N	-0-	27
10	2852 X	2539	-0-	-313	-0-	2539	2	N	-0-	27
11	2760 X	2385	-0-	-375	-0-	2385	2	N	-0-	27
12	2852 X	2342	-0-	-510	-0-	2342	2	N	-0-	27
01	2697 X	2417	-0-	-280	-0-	2417	2	N	-0-	27
02	2378 X	2049	-0-	-329	-0-	2049	2	N	-0-	27

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.//		76655 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PITCOCK, INC.				665870							
FLOW DON L.				WELL #: 1	RRCID -> 068487	COMPL. DATE 06/12/1976	TOTAL DEPTH 4160	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-		-0-
10	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 2		N	-0-		-0-
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	265 2		N	-0-		-0-
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	276 2		N	-0-		-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-		-0-
02	261 N	250	-0-	-11	-0-	250 2		N	-0-		-0-

JOHNSON, HELEN A				WELL #: 4	RRCID -> 068878	COMPL. DATE 09/10/1976	TOTAL DEPTH 4252	PERF. N/A			
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		64
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		64
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		64
12	124 N	85	-0-	-39	-0-	85 2		N	-0-		64
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		64
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		64

JOHNSON, HELEN -A-				WELL #: 5	RRCID -> 074924	COMPL. DATE 10/05/1977	TOTAL DEPTH 4375	PERF. N/A			
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-		1
10	558 N	470	-0-	-88	-0-	470 2		N	-0-		1
11	510 N	502	-0-	-8	-0-	502 2		N	-0-		1
12	496 N	476	-0-	-20	-0-	476 2		N	-0-		1
01	465 N	443	-0-	-22	-0-	443 2		N	-0-		1
02	493 N	446	-0-	-47	-0-	446 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			
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-		-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3		N	-0-		-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-		-0-
*02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 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			
09	1440 N	955	-0-	-485	-0-	955 3		N	-0-		-0-
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 3		N	-0-		-0-
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 3		N	-0-		-0-
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3		N	-0-		-0-
01	1395 N	1141	-0-	-254	-0-	1141 3		N	-0-		-0-
02	1363 N	1054	-0-	-309	-0-	1054 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			
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-		28
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-		28
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-		28
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-		28
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2		N	-0-		28
*02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-		28

RIFE (CONGL 4000)		//CONT.//		76655 600	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
MCMURREY, M. H. D		WELL #:		66D	RRCID ->	104712	COMPL. DATE	02/08/1981	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	4165 - 4175
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-		-0-	
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2	N	-0-		-0-	
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-		-0-	
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-		-0-	
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2	N	-0-		-0-	
02	232 N	220	-0-	-12	-0-	220	2	N	-0-		-0-	

MCMURREY, M. H. C		WELL #:		11C	RRCID ->	119110	COMPL. DATE	01/27/1989	TOTAL DEPTH	4084	PERF.	4030 - 4038
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-		60	
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		60	
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-		60	
12	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	2	N	-0-		60	
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2	N	-0-		60	
02	116 N	93	-0-	-23	-0-	93	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388								
MCMURREY, M. H.		WELL #:		1	RRCID ->	044194	COMPL. DATE	05/07/1968	TOTAL DEPTH	4136	PERF.	N/A
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		20	
10	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2	N	-0-		20	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		20	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		20	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		20	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		20	

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		39	RRCID ->	128298	COMPL. DATE	04/13/1987	TOTAL DEPTH	4277	PERF.	4012 - 4043
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		84	
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		84	
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		84	
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		84	
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		84	
02	29 N	12	-0-	-17	-0-	12	2	N	-0-		84	

MCMURREY, M. H.		WELL #:		629	RRCID ->	198064	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	4223	PERF.	4034 - 4044
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-		3	
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		3	
11	120 N	57	-0-	-63	-0-	57	2	N	-0-		3	
12	155 N	66	-0-	-89	-0-	66	2	N	-0-		3	
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-		3	
02	58 N	57	-0-	-1	-0-	57	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-		-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 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-
02	29 N	10	-0-	-19	-0-	10 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
CRAWFORD "B"		191683								
		WELL #: 3		RRCID -> 136956		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3364 - 3370		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.		911808		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
PIERCE R.N.		191683								
		WELL #: 2		RRCID -> 058811		COMPL. DATE 06/01/1974		TOTAL DEPTH 3487 PERF. 3370 - 3380		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RINGO (CONG.UPPER)		76800 302		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
D.J. & T. ENERGY		196227								
CRAIN		WELL #: 1		RRCID -> 199570		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3247 - 3252		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RINGO (STRAWN)		76800 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		191683								
RINGO		WELL #: 1		RRCID -> 073360		COMPL. DATE 10/06/1977		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RINGO (STRAWN)		//CONT.// 76800 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		//CONT.// 191683									
ROYE		WELL #: 1		RRCID -> 075898		COMPL. DATE 03/10/1978		TOTAL DEPTH 3696 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROYE		WELL #: 2		RRCID -> 076748		COMPL. DATE 04/24/1978		TOTAL DEPTH 1960 PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROYE		WELL #: 4		RRCID -> 078891		COMPL. DATE 09/19/1978		TOTAL DEPTH 3398 PERF. 1667 - 1678			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROYE		WELL #: 5		RRCID -> 083882		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1836 - 2423			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENSERCH - KAY		WELL #: 1		RRCID -> 117625		COMPL. DATE 06/20/1985		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1755 - 1923			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENSERCH - KAY		WELL #: 2		RRCID -> 118122		COMPL. DATE 08/15/1985		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1755 - 1800			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENSERCH - ROYE		WELL #: 1		RRCID -> 118500		COMPL. DATE 08/15/1985		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1704 - 1826			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROYE, D. S. J.		76800 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
		822615													
		WELL #: 5		RRCID -> 073049		COMPL. DATE 11/19/1987		TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3370 - 3384							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RISTER (BEND CONGL.)		76928 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		713291													
STEPHENSON, H.M.		WELL #: 173		RRCID -> 093730		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3682 - 3690							
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-				-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROCKING R (MISS)		77164 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
TARPON OIL & GAS CO.		836178													
ROCKING R RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 254114		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3790 - 3810							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROBBIE DAVIS (CONGL.)		77226 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
PETEX		659782													
GRAHAM "1034"		WELL #: 1		RRCID -> 183410		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4082 - 4088							
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-				-0-
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-				-0-
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DAVIS, ROBBIE "1046"		77226 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
		659782													
		WELL #: 1		RRCID -> 236446		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4082 - 4083							
09	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-				16
10	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-				16
11	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-				16
12	2263 X	1797	-0-	-466	-0-	1797	2			N	-0-				16
01	2945 X	1037	-0-	-1908	-0-	1037	2			N	-0-				16
*02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-				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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1160 N	1160	-0-	-0-	1160 2			N	-0-			130
10		1141 N	1141	-0-	-0-	1135 2	6 9		N	5			133
11		1062 N	1062	-0-	-0-	1043 2	19 9		N	17			150
12		1067 N	1067	-0-	-0-	1050 2	17 9		N	15	28 1		137
*01		970 N	970	-0-	-0-	963 2	7 9		N	6			143
*02		817 N	817	-0-	-0-	809 2	8 9		N	7			150

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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		240 N	219	-0-	-21	12 1	207 2		N	-0-			123
10		265 N	265	-0-	-0-	15 1	248 2		N	2			125
						2 9							
11		248 N	248	-0-	-0-	14 1	234 2		N	-0-			125
12		248 N	248	-0-	-0-	14 1	233 2		N	1			126
						1 9							
01		279 N	237	-0-	-42	13 1	224 2		N	-0-			126
02		232 N	189	-0-	-43	11 1	176 2		N	2			128
						2 9							

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COMANCHE				
ROBERTSON CSL		9 U		RRCID -> 091896		COMPL. DATE 12/22/1980			TOTAL DEPTH 3696 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
09		842 N	842	-0-	-0-	89 1	746 3		N	6			111
						7 9							
10		651 N	459	-0-	-192	69 1	390 3		N	-0-			111
11		840 N	618	-0-	-222	76 1	542 3		N	-0-			111
12		868 N	742	-0-	-126	88 1	654 3		N	-0-			111
01		749 N	749	-0-	-0-	87 1	658 3		N	4			115
						4 9							
02		609 N	569	-0-	-40	74 1	492 3		N	3			118
						3 9							

ROBINETT (MISS)		77403 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COMANCHE				
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012											
ROBINETT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254197		COMPL. DATE 10/15/2009			TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2880 - 2896				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2820 X	2188	-0-	-632	2188 2			N	-0-			-0-
10		2821 X	2188	-0-	-633	2188 2			N	-0-			-0-
11		2730 X	1843	-0-	-887	1843 2			N	-0-			-0-
12		2573 X	1726	-0-	-847	1726 2			N	-0-			-0-
01		3003 X	3003	-0-	-0-	3003 2			N	-0-			-0-
02		2117 X	1106	-0-	-1011	1106 2			N	-0-			-0-

ROBINETT (MISS)		//CONT.//		77403 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COMANCHE				
ARNOT OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		033012									
BARRICK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	280651	COMPL. DATE	07/09/2016	TOTAL DEPTH	3065	PERF.	2949 - 2954	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	510	N	236	-0-	-274	-0-	201 2	35 9	N	32			170
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	136 2	14 9	N	13			183
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	160 2	28 9	N	25			208
12	248	N	132	-0-	-116	-0-	119 2	13 9	N	12	174 1		46
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	140 2	15 9	N	14			60
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	151 2	12 9	N	11			71

GOLDEN		WELL #:		1	RRCID ->	281214	COMPL. DATE	09/22/2016	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2905 - 2944	
09	1350	N	463	-0-	-887	-0-	463 2		N	-0-			23
10	1302	N	298	-0-	-1004	-0-	298 2		N	-0-			23
11	930	N	208	-0-	-722	-0-	208 2		N	-0-			23
12	465	N	13	-0-	-452	-0-	13 2		N	-0-			23
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			23
*02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-			23

ROBINSON CREEK (STRAWN 3300)		77418 600		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HOOD					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964											
ALDENHOVEN, CARL		WELL #:		2A	RRCID ->	139191	COMPL. DATE	03/12/1991	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3704 - 3754	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROBL (CONGLOMERATE)		77450 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
TRACER OPERATING, INC.		863965											
ROBERSON		WELL #:		1	RRCID ->	116916	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	4059	PERF.	3982 - 3996	
09	180	N	77	-0-	-103	-0-	77 2		N	-0-			-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
02	145	N	139	-0-	-6	-0-	139 2		N	-0-			-0-

ROBERSON		WELL #:		2	RRCID ->	120144	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	4113	PERF.	3892 - 3898	
09	180	N	77	-0-	-103	-0-	77 2		N	-0-			24
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			24
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			24
*02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			24

ROCK CASTLE (CONGL. 4150)		77571 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925											
CRAWFORD-DUNAWAY		WELL #:		1	RRCID ->	099528	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4142 - 4150	
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	109 1	292 3	Y	-0-			-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	132 1	308 3	Y	-0-			-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	59 1	384 3	Y	-0-			-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	122 1	262 3	Y	-0-			-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	130 1	270 3	Y	-0-			-0-
02	348	N	327	-0-	-21	-0-	89 1	238 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	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

09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABOR CREEK OIL COMPANY 834335
 WALKER-BUCKLER "72" WELL #: 1 RRCID -> 124866 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4748 - 4797

09	DLQ G-10	930	-0-	930	1852	926	2	4	9	Y	4					75
10	DLQ G-10	755	-0-	755	2607	749	2	6	9	Y	5					80
11	DLQ G-10	593	-0-	593	3200	591	2	2	9	Y	2					82
12	2900 N	929	-0-	-1971	1229	926	2	3	9	Y	3					85
*01	2142 N	913	-0-	-1229	-0-	905	2	8	9	Y	7					92
*02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	846	2	14	9	Y	13					105

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

09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1789	2	45	9	N	41	150	1			47
10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1601	2	24	9	N	22					69
11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					69
12	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1065	2	67	9	N	61					130
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1333	2	64	9	N	58					188
*02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1250	2	51	9	N	46	167	1			67

WALKER-BUCKLER WELL #: A 3 RRCID -> 103286 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 4987 PERF. 3580 - 3590

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

VAN OPERATING, LTD. 881442
 WALKER BUCKLER 78 WELL #: 1 RRCID -> 131948 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3741 - 3743

09	510 N	492	-0-	-18	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
10	527 N	456	-0-	-71	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
*02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	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. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			39
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			39
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			39
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			39
01		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			39
*02		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			39

BALKUM-GINCO "B" WELL #: 4 RRCID -> 106633 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3398 - 3424														
09		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
10		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-
11		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
12		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
01		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
*02		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-

BALKUM-GINCO "B" WELL #: 2 RRCID -> 106814 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3368 - 3372														
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
11		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			-0-
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
01		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
*02		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	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														
09		660 N	620	-0-	-40	-0-	620	2		N	-0-			-0-
10		682 N	622	-0-	-60	-0-	622	2		N	-0-			-0-
11		660 N	611	-0-	-49	-0-	611	2		N	-0-			-0-
12		651 N	27	-0-	-624	-0-	27	2		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		580 N	-0-	-0-	-580	-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														
09		780 N	765	-0-	-15	-0-	765	2		N	-0-			-0-
10		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-			-0-
11		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			-0-
12		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-			-0-
*01		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-
02		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														
09		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
10		465 N	412	-0-	-53	-0-	412	3		N	-0-			-0-
11		450 N	414	-0-	-36	-0-	414	3		N	-0-			-0-
12		465 N	409	-0-	-56	-0-	409	3		N	-0-			-0-
01		403 N	390	-0-	-13	-0-	390	3		N	-0-			-0-
02		406 N	347	-0-	-59	-0-	347	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)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

ROGERS RANCH (CONGL.)		//CONT.//		77932 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
ROGERS, R.M. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	070621	COMPL. DATE	01/15/1977	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	N/A
09	1380 N	1233	-0-	-147	-0-	1227	3	6	9	N	5	108
10	1519 N	1058	-0-	-461	-0-	1058	3			N	-0-	108
11	1470 N	1067	-0-	-403	-0-	1066	3	1	9	N	1	109
12	1271 N	1052	-0-	-219	-0-	1052	3			N	-0-	27
01	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	1001	3	9	9	N	8	35
02	1044 N	896	-0-	-148	-0-	893	3	3	9	N	3	38

RICHARDSON, R.N.		WELL #:		1U	RRCID ->	148426	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3842 - 3850
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WRIGHT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	260693	COMPL. DATE	07/20/2011	TOTAL DEPTH	4570	PERF.	3898 - 3909
09	5090	5090	-0-	-0-	-0-	5083	3	7	9	N	6	136
10	5025	5025	-0-	-0-	-0-	5008	3	17	9	N	15	38
11	4680	4050	-0-	-630	-0-	4042	3	8	9	N	7	45
12	4951	4951	-0-	-0-	-0-	4944	3	7	9	N	6	51
01	5312	5312	-0-	-0-	-0-	5309	3	3	9	N	3	54
*02	5264	5264	-0-	-0-	-0-	5260	3	4	9	N	4	58

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
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-
02	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
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-	25
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-	25
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-	25
*12	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-	25
*01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-	25
*02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-	25

ROYALL		WELL #:		2	RRCID ->	134393	COMPL. DATE	04/05/1983	TOTAL DEPTH	4053	PERF.	3710 - 3724
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28

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 (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2940	2563	-0-	-377	-0-		2563	2	N	-0-			27
10	3258	3258	-0-	-0-	-0-		3258	2	N	-0-			27
11	2940	2838	-0-	-102	-0-		2838	2	N	-0-			27
*12	4225	4225	-0-	-0-	-0-		4225	2	N	-0-			27
*01	5367	5367	-0-	-0-	-0-		5367	2	N	-0-			27
*02	5229	5229	-0-	-0-	-0-		5229	2	N	-0-			27

RAYMOND, LES		WELL #: 3		RRCID -> 137085		COMPL. DATE 08/10/1983		TOTAL DEPTH 4052		PERF. 4035 - 4052			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 152221		COMPL. DATE 09/11/1983		TOTAL DEPTH 4072		PERF. 4050 - 4072			
09	1020 N	328	-0-	-692	-0-		328	2	N	-0-			-0-
10	1054 N	200	-0-	-854	-0-		200	2	N	-0-			-0-
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-		799	2	N	-0-			-0-
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	2	N	-0-			-0-
*01	73 N	73	-0-	-0-	-0-		73	2	N	-0-			-0-
02	783 N	47	-0-	-736	-0-		47	2	N	-0-			-0-

ROGERS		WELL #: 5		RRCID -> 190180		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 4063		PERF. 3715 - 3724			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RUSSELL (DUFFER)		78995 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
PETEX		659782											
MCKELVAIN		WELL #: 1		RRCID -> 098302		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 3864 - 3874			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCKELVAIN		WELL #: 2		RRCID -> 105493		COMPL. DATE 04/14/1983		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3872 - 3912			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUSSELL (DUFFER)		//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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	180 N	142	-0-	-38	-0-	142 2		N	-0-		-0-
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2		N	-0-		-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-		-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'CONNOR "A"				WELL #: 1	RRCID -> 120504	COMPL. DATE 01/27/1986	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3931	- 3940		
09	930 N	762	-0-	-168	-0-	762 2		N	-0-		-0-
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N	-0-		-0-
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2		N	-0-		-0-
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-		-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'CONNOR "A"				WELL #: 3	RRCID -> 120505	COMPL. DATE 01/17/1986	TOTAL DEPTH 4196	PERF. 3938	- 3965		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2013											

RYAN (CONGL. 4365)				79145 350	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
MCDERMETT OIL STRINGER				546834							
				WELL #: 1	RRCID -> 098041	COMPL. DATE 07/22/1981	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 4280	- 4285		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/1992											

PETROBAL OMEGA 1, LLC				660307			CNTY: PALO PINTO				
WILLINGHAM				WELL #: 1	RRCID -> 085662	COMPL. DATE 11/21/1979	TOTAL DEPTH 4447	PERF. 4365	- 4373		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RYAN (CONGL. 4365)		//CONT.//		79145 350	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.//		660307								
WILLINGHAM		WELL #:		2	RRCID ->	086865	COMPL. DATE	02/25/1980	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	4380 - 4386
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WILLINGHAM		WELL #:		7	RRCID ->	091003	COMPL. DATE	12/05/1980	TOTAL DEPTH	4408	PERF.	4245 - 4250
09	0 Z	-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	124	-0-	124	124	124	2		Y	-0-		-0-
02	0 Z	278	-0-	278	402	278	2		Y	-0-		-0-

WILLINGHAM		WELL #:		3	RRCID ->	149388	COMPL. DATE	11/30/1980	TOTAL DEPTH	4187	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51

SDC (GARDNER, LOWER)				79222 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
REVARD PETROLEUM, L.L.C.				703609								
SNYDER "66"		WELL #:		2	RRCID ->	153933	COMPL. DATE	02/04/1995	TOTAL DEPTH	4278	PERF.	3000 - 3038
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

S.E.C. (MARBLE FALLS)				79225 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROWN			
CREEK ENERGY, INC.				188579								
MCFARLANE		WELL #:		1	RRCID ->	082680	COMPL. DATE	09/27/1978	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	2804 - 2808
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SABANA (MARBLE FALLS)				79348 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
WILSON, CLAYTON		WELL #:		1	RRCID ->	125628	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL DEPTH	3494	PERF.	3027 - 3120
09	450 N	293	-0-	-157	-0-	275	2	18	9	N	16	152
10	434 N	319	-0-	-115	-0-	306	2	13	9	N	12	164
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	338	2	15	9	N	14	178
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	324	2	20	9	N	18	35
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	384	2	17	9	N	15	50
*02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	345	2	13	9	N	12	62

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EMMA KENT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138690		COMPL. DATE 02/19/1977		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3007 - 3173				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONG, TONY		WELL #: 1		RRCID -> 143762		COMPL. DATE 08/28/1985		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3014 - 3098				
09	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-			-0-
10	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-			-0-
11	390 N	279	-0-	-111	-0-	279	2			N	-0-			-0-
12	403 N	321	-0-	-82	-0-	321	2			N	-0-			-0-
01	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-			-0-
*02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			-0-

KENT HEIRS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 143798		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 3486		PERF. 2588 - 3106				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

BUSHNELL, HUGH		WELL #: 1		RRCID -> 167182		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 3570		PERF. 2565 - 3121				
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-			52
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			52
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-			52
12	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-			52
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-			52
*02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			52

HUNT, J. B.		WELL #: 1 A		RRCID -> 217130		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 3554		PERF. 3066 - 3178				
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			13
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			13
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			13
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			13
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			13
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2		N	-0-			-0-
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
12		62 N	27	-0-	-35	-0-	27 2		N	-0-			-0-
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			-0-
*02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-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

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

SALESVILLE, WEST (CONGL) 79790 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
 DOW, W. S. WELL #: 1 T RRCID -> 056387 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH 4793 PERF. N/A

09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			20
10		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			20
11		360 N	359	-0-	-1	-0-	359 2		N	-0-			20
12		372 N	340	-0-	-32	-0-	340 2		N	-0-			20
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-			20
*02		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			20

MILLER MAUDIE WELL #: 1 RRCID -> 061215 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4305 - 4312

09		330 N	325	-0-	-5	-0-	325 2		N	-0-			-0-
10		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-			-0-
11		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-			-0-
12		341 N	292	-0-	-49	-0-	292 2		N	-0-			-0-
01		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-			-0-
*02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-			-0-

RAMSEY C.E. WELL #: 1 RRCID -> 062917 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4138 - 4143

09		90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2		N	-0-			119
10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			119
11		90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2		N	-0-			119
12		93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2		N	-0-			119
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			119
*02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			119

HOLLAND JANET W-D- WELL #: 1 D RRCID -> 063242 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A

09		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			-0-
10		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			-0-
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			-0-
12		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			-0-
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			-0-
*02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			-0-

SALT CREEK (MARBLE FALLS)			79886 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
EDDIE'S ROYALTIES, INC.			241728											
ROBERTS, W. B.			WELL #: 1		RRCID -> 018147		COMPL. DATE 05/09/1942		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1647 - 1863			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-				N	NO RPT			-0-

STEELE, OLIVER			WELL #: 1		RRCID -> 018148		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1665 - 1859	
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS (A)			WELL #: 1		RRCID -> 112978		COMPL. DATE 09/03/1984		TOTAL DEPTH		1975 PERF.		1764 - 1914	
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
10		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-				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	
09		90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2		N	-0-			-0-
10		93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2		N	-0-			-0-
11		90 N	50	-0-	-40	-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-
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-				N	NO RPT			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC			743223						CNTY: COLEMAN					
ROCK CREEK UNIT			WELL #: 3 U		RRCID -> 092215		COMPL. DATE 08/15/1979		TOTAL DEPTH		4822 PERF.		3156 - 3160	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANTA ANNA (BRENEKE)			80827 125		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			224880											
RUSSELL, S.M.			WELL #: 1		RRCID -> 086060		COMPL. DATE 12/28/1979		TOTAL DEPTH		1589 PERF.		1504 - 1512	
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		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			-0-
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-				N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (BRENEKE)		//CONT.//		80827 125	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
TUCKER, BILL				872298											
EUBANKS, OZRO				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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)				80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN						
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC				078050										
FERGUSON, H. C. & GIESECKE				WELL #:	1	RRCID ->	018166	COMPL. DATE	02/15/1943	TOTAL DEPTH	2263	PERF.	2214 - 2265	
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	144	-0-	144	144	144	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	114	-0-	114	258	114	2		Y	-0-			-0-
12	385	N	127	-0-	-258	-0-	127	2		Y	-0-			-0-
*01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-			-0-
02	116	N	NO RPT	-0-	-116	-0-				Y	NO RPT			-0-

MUERY, ELLA G.				WELL #:	1	RRCID ->	018233	COMPL. DATE	02/19/1950	TOTAL DEPTH	2246	PERF.	2165 - 2205
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	144	-0-	144	144	144	2		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	114	-0-	114	258	114	2		Y	-0-		-0-
12	385	N	127	-0-	-258	-0-	127	2		Y	-0-		-0-
*01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-		-0-
02	116	N	NO RPT	-0-	-116	-0-				Y	NO RPT		-0-

RIORDAN, J. L.				WELL #:	1	RRCID ->	018241	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2221 - 2255
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	144	-0-	144	144	144	2		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	114	-0-	114	258	114	2		Y	-0-		-0-
12	385	N	127	-0-	-258	-0-	127	2		Y	-0-		-0-
*01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-		-0-
02	116	N	NO RPT	-0-	-116	-0-				Y	NO RPT		-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN					
WATSON, T. C.				WELL #:	4	RRCID ->	018199	COMPL. DATE	03/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2307 - 2354
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-		152
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		152
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		152
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-		152
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-		152
*02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		152

DUGGINS, S. H.				WELL #:	1	RRCID ->	018222	COMPL. DATE	10/07/1942	TOTAL DEPTH	2196	PERF.	2134 - 2196
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-		-0-
10	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2		N	-0-		-0-
11	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2		N	-0-		-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-		-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-		-0-
02	58	N	NO RPT	-0-	-58	-0-				N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.// 140622												
DUGGINS, S. H.		WELL #: 2		RRCID -> 018223		COMPL. DATE 04/10/1945		TOTAL DEPTH 2202		PERF. 2128 - 2202				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT			-0-

HARGETT, HAYDEN		WELL #: 1		RRCID -> 018227		COMPL. DATE 01/25/1945		TOTAL DEPTH 2197		PERF. 2131 - 2195				
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHMOND, W. J.		WELL #: 1		RRCID -> 018239		COMPL. DATE 06/29/1945		TOTAL DEPTH 2315		PERF. 2256 - 2315				
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHMOND, W. J.		WELL #: 2		RRCID -> 018240		COMPL. DATE 10/07/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2246 - 2289				
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT			-0-

STRANGE, F. E.		WELL #: 1		RRCID -> 018247		COMPL. DATE 05/10/1945		TOTAL DEPTH 2160		PERF. 2066 - 2150				
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLT, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 018253		COMPL. DATE 07/02/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2133 - 2228				
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	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	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-

DUGGINS, S.H.		WELL #: 3		RRCID -> 102647		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 2267		PERF. 2126 - 2172				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.// 140622		WELL #: 4		RRCID -> 103476		COMPL. DATE 11/29/1982		TOTAL DEPTH 2327		PERF. 2148 - 2202	
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	CODE	BALANCE
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
10	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2		N	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-				N	NO RPT			-0-

CREEK ENERGY, INC.		188579		WELL #: 1		RRCID -> 018169		COMPL. DATE 05/14/1948		TOTAL DEPTH 2141		PERF. 2087 - 2141	
HAYNES, E.S. "A"													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2019 - P/A 10/19/19													

HAYNES, E. S. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 073106		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH 2294		PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAYNES, E.S. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 089893		COMPL. DATE 05/14/1980		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 2099 - 2128			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880		WELL #: 2		RRCID -> 018179		COMPL. DATE 03/12/1945		TOTAL DEPTH 2164		PERF. 2115 - 2164	
LLOYD, H. J.													
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	4		N	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	4		N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4		N	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	4		N	-0-			-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	4		N	-0-			-0-
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4		N	-0-			-0-

NABOURS, J. C. MOLLIE		WELL #: 1		RRCID -> 018184		COMPL. DATE 10/04/1938		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2165 - 2225			
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4		N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4		N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-			-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50	4		N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.// 224880		WELL #: 2		RRCID -> 018189		COMPL. DATE 00/00/1935		TOTAL DEPTH 2260		PERF. 2212 - 2260			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

RUSSELL /CPC/		WELL #: 3		RRCID -> 018192		COMPL. DATE 08/20/1929		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2241 - 2275					
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	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-				-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-				-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-				-0-

RUSSELL /CPC/		WELL #: 4		RRCID -> 018193		COMPL. DATE 01/10/1931		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2268 - 2323					
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	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	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-				-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-				-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50	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					
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-				-0-
11	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-				-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-

ADKISSON, ALBERT W.		WELL #: 1		RRCID -> 018214		COMPL. DATE 09/08/1945		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2127 - 2195					
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-				-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-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					
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	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-				-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-				-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50	4			N	-0-				-0-

DUGGINS-FRENCH		WELL #: 1		RRCID -> 018220		COMPL. DATE 08/14/1944		TOTAL DEPTH 2179		PERF. 2110 - 2179					
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	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	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-				-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-				-0-
*02	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										
LUCAS, F. L.		WELL #: 1		RRCID -> 018231		COMPL. DATE 03/14/1950		TOTAL DEPTH 2197		PERF. 2116 - 2162		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	4	N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4	N	-0-			-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50	4	N	-0-			-0-

LUCAS, F. L.		WELL #: 2		RRCID -> 018232		COMPL. DATE 05/04/1951		TOTAL DEPTH 2180		PERF. 2112 - 2149		
09	50 N	50	-0-	-0-	-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	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	4	N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4	N	-0-			-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4	N	-0-			-0-

NORRIS, H. O.		WELL #: 3		RRCID -> 018236		COMPL. DATE 09/30/1948		TOTAL DEPTH 2148		PERF. 2090 - 2148		
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-

RUSSELL, S. M.		WELL #: 1		RRCID -> 018242		COMPL. DATE 05/25/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2114 - 2177		
09	50 N	50	-0-	-0-	-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	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4	N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4	N	-0-			-0-
*02	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		
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4	N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4	N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4	N	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	4	N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4	N	-0-			-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50	4	N	-0-			-0-

STRANGE, D.		WELL #: 1		RRCID -> 018246		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2114 - 2179		
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	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	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	4	N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4	N	-0-			-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4	N	-0-			-0-

WELLS, IRENE		WELL #: 1		RRCID -> 018251		COMPL. DATE 07/14/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2214 - 2271		
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	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4	N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4	N	-0-			-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50	4	N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROWN				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			//CONT.//		224880										
GARRETT, G. W.			WELL #:		10	RRCID ->	075618	COMPL. DATE	02/22/1978	TOTAL DEPTH	2450	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4			N	-0-			-0-
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	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		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-			-0-
02		58 N	50	-0-	-8	-0-	50	4			N	-0-			-0-

NORRIS, H. O.			WELL #:		4	RRCID ->	090776	COMPL. DATE	11/01/1980	TOTAL DEPTH	2251	PERF. 2125 - 2144			
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
*02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-

RUSSELL, S.M.			WELL #:		5	RRCID ->	095151	COMPL. DATE	08/19/1981	TOTAL DEPTH	2243	PERF. 2086 - 2134			
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		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			-0-
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-			-0-
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT			-0-

WELLS, IRENE			WELL #:		2	RRCID ->	095152	COMPL. DATE	07/10/1981	TOTAL DEPTH	2330	PERF. 2188 - 2237			
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	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		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	4			N	-0-			-0-
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-			-0-
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWMAN, VIRGIL C.			WELL #:		4	RRCID ->	101039	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH	2346	PERF. 2285 - 2302			
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			33
10		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			33
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			33
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	60	4		2 9	N	-2			35
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-			35
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT			35

EUBANK, CHARLES W.			255145												
NEWMAN, V. C.			WELL #:		2	RRCID ->	169241	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	2321	PERF. 2284 - 2321			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803																	
MCCARROLL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 168665 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 2312 PERF. 2242 - 2252																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM					
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

MCCARROLL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 187212 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2250 - 2300																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

RINGO RIG LLC 712386																	
RENDELMAN, E. P. WELL #: 9 RRCID -> 018191 COMPL. DATE 10/08/1959 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2210 - 2270																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

SCHIRMACHER WELL #: 1 RRCID -> 018194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2140 - 2209																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

NORRIS, H. WELL #: 1 RRCID -> 071680 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 2610 PERF. N/A																	
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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-	-0-				
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	0	N	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																	
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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-	-0-				
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	0	N	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
 JONES-HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 162590 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 2663 PERF. 2157 - 2294

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	70	-0-	70	560	70	4			N	-0-			-0-
10	14B DENY	60	-0-	60	620	60	4			N	-0-			-0-
11	14B DENY	55	-0-	55	675	55	4			N	-0-			-0-
12	14B DENY	60	-0-	60	735	60	4			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT			-0-
02	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

09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 018160 COMPL. DATE 08/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2105 - 2127

09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-			-0-
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-			-0-
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-			-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
*02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-

CAMPBELL, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 018161 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2202 - 2245

09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
02	58 N	18	-0-	-40	-0-	18	2			N	-0-			-0-

DAVIS, C. J. & LUCY R. WELL #: 1 RRCID -> 018163 COMPL. DATE 10/20/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2222 - 2306

09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-			-0-
02	116 N	108	-0-	-8	-0-	108	2			N	-0-			-0-

DAVIS, LUCY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2241 - 2290

09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-			-0-
02	116 N	108	-0-	-8	-0-	108	2			N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098												
ERWIN		WELL #:		1		RRCID -> 018165		COMPL. DATE 01/04/1937		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2145 - 2203						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-		43	2		N	-0-				-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-		37	2		N	-0-				-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-		48	2		N	-0-				-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-		37	2		N	-0-				-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-		41	2		N	-0-				-0-
02	58	N	22	-0-	-36	-0-		22	2		N	-0-				-0-

GARRETT, G. W.		WELL #:		9		RRCID -> 018167		COMPL. DATE 06/29/1934		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2218 - 2285						
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-		30	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	23	-0-	-8	-0-		23	2		N	-0-				-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-		30	2		N	-0-				-0-
02	29	N	23	-0-	-6	-0-		23	2		N	-0-				-0-

GOLSTON, ROY D. /CPC/		WELL #:		2		RRCID -> 018168		COMPL. DATE 11/14/1945		TOTAL DEPTH 2189 PERF. 2126 - 2189						
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-				-0-
10	7	N	4	-0-	-3	-0-		4	2		N	-0-				-0-
11	5	N	3	-0-	-2	-0-		3	2		N	-0-				-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-				-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-		3	2		N	-0-				-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-		2	2		N	-0-				-0-

HOLT, W. F.		WELL #:		1		RRCID -> 018171		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2240 - 2385				
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-				-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-		8	2		N	-0-				-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-				-0-
12	7	N	5	-0-	-2	-0-		5	2		N	-0-				-0-
01	8	N	6	-0-	-2	-0-		6	2		N	-0-				-0-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-		8	2		N	-0-				-0-

HOLT, W. F., ET AL		WELL #:		2		RRCID -> 018172		COMPL. DATE 02/12/1946		TOTAL DEPTH 2284 PERF. 2125 - 2182						
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	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	6	N	5	-0-	-1	-0-		5	2		N	-0-				-0-
01	8	N	6	-0-	-2	-0-		6	2		N	-0-				-0-
02	8	N	7	-0-	-1	-0-		7	2		N	-0-				-0-

JENNINGS		WELL #:		1		RRCID -> 018174		COMPL. DATE 11/14/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2185 - 2211						
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-		50	2		N	-0-				-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-		53	2		N	-0-				-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-		62	2		N	-0-				-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-		56	2		N	-0-				-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-		74	2		N	-0-				-0-
02	58	N	29	-0-	-29	-0-		29	2		N	-0-				-0-

KINGSBERY -B-		WELL #:		1		RRCID -> 018175		COMPL. DATE 09/09/1945		TOTAL DEPTH 2214 PERF. 2179 - 2214						
09	120	N	91	-0-	-29	-0-		91	2		N	-0-				-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-		72	2		N	-0-				-0-
11	120	N	67	-0-	-53	-0-		67	2		N	-0-				-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-		80	2		N	-0-				-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-		76	2		N	-0-				-0-
02	58	N	43	-0-	-15	-0-		43	2		N	-0-				-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.// 748098												
KINGSBERY -C-		WELL #: 1		RRCID -> 018176		COMPL. DATE 11/13/1949		TOTAL DEPTH 2279		PERF. 2210 - 2279				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KINGSBERY -E-		WELL #: 1		RRCID -> 018177		COMPL. DATE 05/06/1942		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2205 - 2240				
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-			-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-			-0-
11	120 N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-			-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
02	58 N	43	-0-	-15	-0-	43	2			N	-0-			-0-

LLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 018178		COMPL. DATE 01/17/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2145 - 2196				
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-			-0-
*02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-

MCCLURE, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 018180		COMPL. DATE 07/18/1956		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2352 - 2372				
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	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	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-

MOORE, E. W.		WELL #: 3		RRCID -> 018182		COMPL. DATE 10/21/1958		TOTAL DEPTH 2270		PERF. 2267 - 2296				
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-

MOORE, LEILA J.		WELL #: 1		RRCID -> 018183		COMPL. DATE 04/04/1958		TOTAL DEPTH 2328		PERF. 2309 - 2311				
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-

REEVES, CARRIE		WELL #: 1		RRCID -> 018188		COMPL. DATE 05/13/1938		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2237 - 2280				
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-			-0-
10	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-
02	174 N	141	-0-	-33	-0-	141	2			N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.// 748098		WELL #: 3		RRCID -> 018190		COMPL. DATE 08/30/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2155 - 2227		
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
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
11	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-	-0-	-0-
02	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-

STUART, MRS. R. C. /COURTNEY WELLS/		WELL #: 1		RRCID -> 018197		COMPL. DATE 04/28/1951		TOTAL DEPTH 2148		PERF. 2085 - 2147		
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-	-0-	-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-	-0-	-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-	-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-	-0-	-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-	-0-
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	17	2	N	-0-	-0-	-0-

WHEELER, BUD		WELL #: 1		RRCID -> 018201		COMPL. DATE 03/28/1946		TOTAL DEPTH 2183		PERF. 2125 - 2183		
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-	-0-	-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-	-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-	-0-	-0-

BAKER, L. L. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 018215		COMPL. DATE 09/26/1939		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2238 - 2298		
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2	N	-0-	-0-	-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-	-0-	-0-
11	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	2	N	-0-	-0-	-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-	-0-	-0-
01	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-	-0-	-0-

BAKER, L. L. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 018216		COMPL. DATE 04/08/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2168 - 2238		
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-	-0-	-0-
10	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2	N	-0-	-0-	-0-
11	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	2	N	-0-	-0-	-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-	-0-	-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-	-0-	-0-

DAY-NORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 018219		COMPL. DATE 09/04/1944		TOTAL DEPTH 2233		PERF. 2157 - 2233		
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-	-0-	-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-	-0-	-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-	-0-	-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-	-0-	-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-	-0-	-0-

ESTES, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 018224		COMPL. DATE 06/24/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2053 - 2073		
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-	-0-	-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-	-0-	-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-	-0-	-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-	-0-	-0-
01	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2	N	-0-	-0-	-0-
02	145	N	111	-0-	-34	-0-	111	2	N	-0-	-0-	-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098																
GAY, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 018225 COMPL. DATE 12/31/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2209 - 2268																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		180 N	53	-0-	-127	-0-	53	2			N	-0-				-0-
10		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-				-0-
11		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-				-0-
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				-0-
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-				-0-
02		58 N	52	-0-	-6	-0-	52	2			N	-0-				-0-

GOLSTON, ROY D. WELL #: 1 RRCID -> 018226 COMPL. DATE 01/24/1945 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2190 - 2271																
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-				-0-
10		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-				-0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-				-0-
12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				-0-
01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				-0-
*02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-

HOLT, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 018229 COMPL. DATE 08/23/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2196 - 2275																
09		210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-				-0-
10		217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-				-0-
11		210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-				-0-
12		217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-				-0-
01		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-				-0-
02		203 N	96	-0-	-107	-0-	96	2			N	-0-				-0-

PENNY-DUGGINS WELL #: 1 RRCID -> 018237 COMPL. DATE 01/26/1945 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 2132 - 2202																
09		240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-				-0-
10		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-				-0-
11		240 N	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-				-0-
12		248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-				-0-
01		217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-				-0-
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-				-0-

SMITH-HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 018245 COMPL. DATE 09/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2057 - 2179																
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				-0-
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-				-0-
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-				-0-
02		58 N	52	-0-	-6	-0-	52	2			N	-0-				-0-

TAYLOR, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 018248 COMPL. DATE 05/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2140 - 2166																
09		240 N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-				-0-
10		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-				-0-
11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-				-0-
12		217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-				-0-
01		217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-				-0-
02		174 N	173	-0-	-1	-0-	173	2			N	-0-				-0-

WALLACE, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 018250 COMPL. DATE 05/29/1952 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2044 - 2125																
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				-0-
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				-0-
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				-0-
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-				-0-
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				-0-
*02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.// 748098										
POWELL, GARLAND -A-		WELL #: 1		RRCID -> 041190		COMPL. DATE 12/31/1951		TOTAL DEPTH 2366 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-		-0-	
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-		-0-	
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2	N	-0-		-0-	
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2	N	-0-		-0-	
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-		-0-	
02	116 N	103	-0-	-13	-0-	103	2	N	-0-		-0-	

PITTARD		WELL #: 1		RRCID -> 073329		COMPL. DATE 07/01/1977		TOTAL DEPTH 2686 PERF. N/A				
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-		-0-	
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		-0-	
11	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	2	N	-0-		-0-	
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2	N	-0-		-0-	
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-		-0-	
*02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-		-0-	

PITTARD		WELL #: 2		RRCID -> 073330		COMPL. DATE 07/21/1977		TOTAL DEPTH 2480 PERF. N/A				
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-		-0-	
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-		-0-	
11	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	2	N	-0-		-0-	
12	341 N	278	-0-	-63	-0-	278	2	N	-0-		-0-	
01	279 N	155	-0-	-124	-0-	155	2	N	-0-		-0-	
02	290 N	132	-0-	-158	-0-	132	2	N	-0-		-0-	

PITTARD, W. H. ESTATE A		WELL #: 1A		RRCID -> 075567		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A				
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-	
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-		-0-	
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		-0-	
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-		-0-	
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2	N	-0-		-0-	
02	87 N	70	-0-	-17	-0-	70	2	N	-0-		-0-	

PITTARD, W. H. ESTATE A		WELL #: 2A		RRCID -> 075568		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A				
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-	
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-		-0-	
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		-0-	
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-		-0-	
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		-0-	
02	87 N	72	-0-	-15	-0-	72	2	N	-0-		-0-	

KINGSBERRY, C.E. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 087287		COMPL. DATE 02/26/1980		TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2226 - 2246				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WHEELER, BUD		WELL #: 2		RRCID -> 091060		COMPL. DATE 12/01/1980		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2208 - 2216				
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		-0-	
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-		-0-	
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		-0-	
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-	
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-	
*02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		-0-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.// 748098									
GOLSTON, ROY D.		WELL #: 3		RRCID -> 091731		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 2162			
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
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
10	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
11	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-

CAMPBELL, HENRY		WELL #: 6		RRCID -> 091740		COMPL. DATE 01/01/1981		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2181 - 2199			
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-	-0-	-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-	-0-	-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-	-0-	-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-	-0-	-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-	-0-	-0-
02	58 N	19	-0-	-39	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-

BLANTON, SARA		WELL #: 2		RRCID -> 095550		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH 2336 PERF. 2104 - 2130			
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2	N	-0-	-0-	-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	-0-	-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-	-0-	-0-

GOLSTON, ROY D.		WELL #: 5		RRCID -> 096836		COMPL. DATE 08/20/1981		TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2230 - 2256			
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-	-0-	-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-	-0-

SMITH-HOWARD		WELL #: 2		RRCID -> 102805		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2151			
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-	-0-	-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2	N	-0-	-0-	-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-	-0-	-0-
02	58 N	52	-0-	-6	-0-	52	2	N	-0-	-0-	-0-

MOORE, LELIA J.		WELL #: 4		RRCID -> 114701		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2225 - 2278			
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-	-0-	-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-	-0-

ERWIN		WELL #: 2		RRCID -> 114702		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2136 - 2283			
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2	N	-0-	-0-	-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-	-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	-0-	-0-
02	58 N	22	-0-	-36	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN					
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098									
HOLT, J.D.		WELL #:		2	RRCID ->	114704	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2187 - 2254	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	270 N	201	-0-	-69	-0-	201	2		N	-0-			-0-
10	248 N	188	-0-	-60	-0-	188	2		N	-0-			-0-
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2		N	-0-			-0-
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2		N	-0-			-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
02	203 N	96	-0-	-107	-0-	96	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	
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18	2		N	-0-			-0-

POWELL, GARLAND		WELL #:		3A	RRCID ->	129317	COMPL. DATE	12/27/1988	TOTAL DEPTH	2642	PERF.	2264 - 2340	
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
02	116 N	104	-0-	-12	-0-	104	2		N	-0-			-0-

HOLT, W. F.		WELL #:		5	RRCID ->	163919	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2491	PERF.	2310 - 2356	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCLURE, J. E.		WELL #:		4	RRCID ->	171988	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	2340	PERF.	2280 - 2340	
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	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	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-

CRIMSON-WHEELER		WELL #:		1	RRCID ->	172024	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2114 - 2236	
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
01	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2		N	-0-			-0-
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	46	2		N	-0-			-0-

CRIMSON-KINGSBERRY "E"		WELL #:		1	RRCID ->	172025	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2153 - 2182	
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-
*02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098
 CRIMSON-STUART WELL #: 1 RRCID -> 172139 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 2533 PERF. 2112 - 2254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-			-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			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-
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 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

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

RINGO RIG LLC 712386
 HERRING, V. WELL #: 6 RRCID -> 253406 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2145 - 2177

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	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4		N	-0-			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	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

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

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-
02	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		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-
02		INJECT	NO RPT	-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		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-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		
09	2970	X	2468	-0-	-502	-0-	2468 3	N	-0-		-0-
10	3069	X	2457	-0-	-612	-0-	2457 3	N	-0-		-0-
11	2880	X	2227	-0-	-653	-0-	2227 3	N	-0-		-0-
12	2976	X	1896	-0-	-1080	-0-	1896 3	N	-0-		-0-
01	2573	X	1659	-0-	-914	-0-	1659 3	N	-0-		-0-
02	2378	X	1314	-0-	-1064	-0-	1314 3	N	-0-		-0-

WHEELER		81400 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
		014804									
		WELL #:	1	RRCID ->	285243	COMPL. DATE	06/24/2018	TOTAL DEPTH	4109 PERF. 3676 - 3786		
09	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	9638 3	N	-0-		-0-
10	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9273 3	N	-0-		-0-
11	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9718 3	N	178	178 1	-0-
12	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	9189 3	N	-0-		-0-
01	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663 3	N	-0-		-0-
*02	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8406 3	N	179	179 1	-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		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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		
09	1230	N	1202	-0-	-28	-0-	1202 3	N	-0-		-0-
10	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	1226 3	N	-0-		-0-
11	1200	N	701	-0-	-499	-0-	701 3	N	-0-		-0-
12	1240	N	949	-0-	-291	-0-	949 3	N	-0-		-0-
01	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	1168 3	N	-0-		-0-
*02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3	N	-0-		-0-

SCHWARTZ (4200) 81695 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
LAFFOON FARM 481009
CASADOR -A- WELL #: 2AL RRCID -> 097604 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738

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

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

09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-			-0-
*10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	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	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEAMAN (CONGL. UPPER) 81982 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
SEAMAN, L. E., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018261 COMPL. DATE 01/01/1959 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3826 - 3840

09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-			-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-			-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2	N	-0-			-0-
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2	N	-0-			-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			-0-
02	203 N	184	-0-	-19	-0-	184	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

09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			21
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			21
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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

09	630 N	492	-0-	-138	-0-	492	2	Y	-0-			10
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2	Y	-0-			10
11	630 N	452	-0-	-178	-0-	452	2	Y	-0-			10
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	Y	-0-			10
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	Y	-0-			10
02	DLQ G-10	419	-0-	419	419	419	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

09	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2	Y	-0-			73
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2	Y	-0-			73
11	150 N	104	-0-	-46	-0-	104	2	Y	-0-			73
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	Y	-0-			73
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	Y	-0-			73
02	DLQ G-10	76	-0-	76	76	76	2	Y	-0-			73

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

SEDWICK (BEND CONGL.)		82080 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543		WELL #: 1 A		RRCID -> 114216		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3927 - 3933
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

TABOR CREEK OIL COMPANY		834335		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
REEVES		834335		WELL #: 2		RRCID -> 127911		COMPL. DATE 06/17/1988		TOTAL DEPTH 4291		PERF. 3960 - 3966
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43

SEDWICK (CADD0)		82080 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
TABOR CREEK OIL COMPANY		834335		WELL #: 1		RRCID -> 126050		COMPL. DATE 11/12/1987		TOTAL DEPTH 4272		PERF. 3628 - 3638
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

SEDWICK, N.(CONGLOMERATE)		82082 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
SOUTHERN EXPLORATION, INC.		803812		WELL #: 6		RRCID -> 203458		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 4312		PERF. 3950 - 3954
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

SERGIO (STRAWN)		82270 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 3		RRCID -> 257235		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 1755		PERF. 536 - 550
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			-0-
*02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-

SERVICE (FRY, LO.)		82289 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
GRACE 7 PROPERTIES, LTD.		319502														
KEMP		WELL #: 1301		RRCID -> 274957		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 3623 PERF. 2922 - 2936								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SET RANCH (CONGL)		82315 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO								
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683														
NEWMAN, GRAGG		WELL #: 3		RRCID -> 215288		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4006 - 4044								
09	750 #	662	-0-	-88	-0-	662	2			N	-0-					48
10	775 #	690	-0-	-85	-0-	690	2			N	-0-					48
11	750 #	670	-0-	-80	-0-	670	2			N	-0-					48
12	775 #	521	-0-	-254	-0-	521	2			N	-0-					48
01	713 #	605	-0-	-108	-0-	605	2			N	-0-					48
02	638 #	485	-0-	-153	-0-	485	2			N	-0-					48

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690														
SET RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 091765		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3995 - 4014								
09	1963 R	1963	-0-	-0-	-0-	60	1	1884	3	N	17					94
						19	9									
10	1519 #	1190	-0-	-329	-0-	62	1	1128	3	N	-0-					94
11	1950 #	1514	-0-	-436	-0-	60	1	1441	3	N	12	40	1			66
						13	9									
12	2015 #	1529	-0-	-486	-0-	62	1	1467	3	N	-0-					66
01	2015 #	1040	-0-	-975	-0-	60	1	980	3	N	-0-					66
02	1885 #	1319	-0-	-566	-0-	58	1	1261	3	N	-0-					66

SET RANCH		WELL #: 40		RRCID -> 123188		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4038 - 4048								
09	540 #	380	-0-	-160	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	558 #	258	-0-	-300	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	540 #	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	377 #	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE HYDROCARBONS INC.		238730														
DABNEY		WELL #: 1		RRCID -> 211444		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 4286 PERF. 4143 - 4167								
09	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					69
10	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					69
11	300 #	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					69
12	310 #	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					69
01	310 #	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					69
02	290 #	241	-0-	-49	-0-	241	3			N	-0-					69

COLEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 214908		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4108 - 4132								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SEVEN-ELEVEN (STRAWN)				82343 800	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523										
SELL				WELL #:	2R	RRCID ->	167598	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	2252	PERF. 1992 - 2092		
M	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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

XPLORE OPERATING, LLC				946023										
CHASTAIN, L.B.				WELL #:	1	RRCID ->	133768	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 1962 - 2014		
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	169	3	N	-0-			-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	N	-0-			-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	N	-0-			-0-
12	186 N	46	-0-	-140	-0-	4	1	42	3	N	-0-			-0-
01	186 N	47	-0-	-139	-0-	5	1	42	3	N	-0-			-0-
02	116 N	44	-0-	-72	-0-	4	1	40	3	N	-0-			-0-

SHACKELFORD NE(MISS)				82518 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: SHACKELFORD				
KEATING ENERGY, INC.				453142										
WALKER-BUCKLER TRUST TR. 21				WELL #:	1	RRCID ->	055910	COMPL. DATE	10/25/1989	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4435 - 4500		
09	659 R	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			-0-
10	675 R	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-			-0-
11	577 R	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			-0-
12	434 #	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-			-0-
*01	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			-0-
02	406 #	NO RPT	-0-	-406	-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		
09	1847 R	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-			-0-
10	2048 R	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-			-0-
11	1975 R	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-			-0-
12	2037 R	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-			-0-
*01	2073 R	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-			-0-
02	1537 #	NO RPT	-0-	-1537	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN PETROLEUM CORP.				530880										
WALKER-BUCKLER 379				WELL #:	1	RRCID ->	107408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3937 - 4568		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUCKLER, WALKER 523				WELL #:	3	RRCID ->	218249	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4596	PERF. 4403 - 4596		
09	240 #	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-			-0-
10	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-			-0-
11	240 #	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-			-0-
12	248 #	148	-0-	-100	-0-	148	3			N	-0-			-0-
01	279 #	38	-0-	-241	-0-	38	3			N	-0-			-0-
02	261 #	32	-0-	-229	-0-	32	3			N	-0-			-0-

SHACKELFORD NE(MISS)			//CONT.//		82518 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD		
RJD ENERGY, LLC					714310							
WALKER ESTATE			WELL #:		1 L	RRCID ->	056984	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4380 - 4528
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT		-0-

WALKER-ESTATE 'A'			WELL #:		2	RRCID ->	105916	COMPL. DATE	08/11/1961	TOTAL DEPTH	4630	PERF. 4342 - 4497
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALKER ESTATE A			WELL #:		A 3	RRCID ->	109175	COMPL. DATE	12/03/1983	TOTAL DEPTH	4645	PERF. 4360 - 4435
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR					82522 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD		
BASIN OPERATING INC.					054545							
GREEN SOUTH "62B"			WELL #:		3	RRCID ->	267482	COMPL. DATE	04/28/2015	TOTAL DEPTH	1351	PERF. 1082 - 1219
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC					388861							
WBRR BULLOCK			WELL #:		1	RRCID ->	270820	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	745	PERF. 636 - 638
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JNS PRODUCTION, LLC					433134							
HARGROVE "D"			WELL #:		1	RRCID ->	124635	COMPL. DATE	07/01/1987	TOTAL DEPTH	930	PERF. 828 - 832
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		900 #	554	-0-	-346	-0-	554	2		N	-0-		175
10		930 #	631	-0-	-299	-0-	631	2		N	-0-		175
11		840 #	711	-0-	-129	-0-	711	2		N	-0-		175
12		868 #	747	-0-	-121	-0-	747	2		N	-0-		175
01		816 R	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-		175
02		696 #	590	-0-	-106	-0-	584	2	6 9	N	5		180

PETEX 659782													
BROOKS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119282 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3708 - 3724													
09		1170 #	889	-0-	-281	-0-	887	2	2 9	N	2		61
10		1116 #	997	-0-	-119	-0-	997	2		N	-0-		61
11		960 #	904	-0-	-56	-0-	904	2		N	-0-		61
12		992 #	851	-0-	-141	-0-	851	2		N	-0-		61
*01		1137 R	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-		61
*02		1063 R	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-		61

ROYALL WELL #: 1 RRCID -> 143856 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3724 - 3729													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		97
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		97

STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067													
COOK RANCH WELL #: B301 RRCID -> 178615 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 1704 - 1718													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615													
BROOKS, LUCION WELL #: 1 RRCID -> 165383 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3392 - 3396													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	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													
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

GARRETT WELL #: 4 RRCID -> 213609 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1914 - 1924																	
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-
02		DLQ H-10	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																	
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	41				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41				N	NO RPT					-0-
02		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																	
09		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11		0 N		-0-	-0-	-0-					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
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

LANE, M. WELL #: 1 RRCID -> 188072 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2089 PERF. 1918 - 1936																	
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 3501 RRCID -> 194332 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1962 - 1979																	
09		0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 W		-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-
02		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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	1			26
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

BACON ENERGY 042398																	
SHELTON-PIPPEN WELL #: 7 A RRCID -> 105498 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 446 - 451																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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-
02	14B2	EXT	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																	
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851																	
COTTLE WELL #: 7 RRCID -> 127332 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3838 - 3841																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					40
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					40
*02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-	40	1			-0-

BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682																	
HUDSON (SEC. 70) WELL #: 3 RRCID -> 109285 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2463 - 2465																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CDJ OIL CO. 140598																	
MATTHEWS WELL #: 9 RRCID -> 126399 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1310 - 1320																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEAR FORK, INCORPORATED 159500														
RICHTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 177436 COMPL. DATE 04/05/2000										TOTAL DEPTH	4456	PERF. 4077 - 4098		
09		270 N	241	-0-	-29	-0-	241	3		N	-0-			29
10		310 N	241	-0-	-69	-0-	241	3		N	-0-			29
11		270 N	197	-0-	-73	-0-	197	3		N	-0-			29
12		248 N	168	-0-	-80	-0-	168	3		N	-0-			29
01		248 N	180	-0-	-68	-0-	180	3		N	-0-			29
*02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	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		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			81
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
02		0 N	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		
09		240 N	230	-0-	-10	-0-	229	2	1 9	N	1			155
10		367 N	367	-0-	-0-	-0-	365	2	2 9	N	2			157
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	330	2	1 9	N	1			158
12		413 N	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1 9	N	1			159
01		372 N	284	-0-	-88	-0-	283	2	1 9	N	1			160
*02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			160

COTTLE, JERRY 229023														
WELL #: 1 RRCID -> 229023 COMPL. DATE 01/25/2007										TOTAL DEPTH	4364	PERF. 4004 - 4064		
09		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
10		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
12		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
*01		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
*02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-

GORDON B SERVICES LLC 316115														
JAMESON WELL #: 1B RRCID -> 178688 COMPL. DATE 06/29/2000										TOTAL DEPTH	4058	PERF. 3760 - 3766		
09		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-	32 7		55
10		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-			55
11		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			55
12		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-	5 5		50
01		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-	5 5		45
*02		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-	5 5		40

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD														
GORDON B SERVICES LLC //CONT.// 316115														
JAMESON WELL #: 2 B RRCID -> 211438 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3950 - 3978														
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
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-	23	7	-0-
10		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
11		240 N	209	-0-	-31	-0-	209	2		N	-0-			-0-
12		279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2		N	-0-			-0-
01		248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2		N	-0-			-0-
*02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-

HUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 261487 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3950 - 3955														
09		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			-0-
10		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
11		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2		N	-0-			-0-
12		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-			-0-
01		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-			-0-
*02		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-			-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														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUGHES & PATTERSON OPER. CORP. 412104														
PITTMAN GROUP WELL #: RRCID -> 087867 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4084 - 4088														
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2013														

JNS PRODUCTION, LLC 433134														
HARGROVE "A" WELL #: 1 RRCID -> 115826 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 930 PERF. 777 - 785														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARGROVE "A" WELL #: 2 RRCID -> 115827 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 940 PERF. 780 - 785														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//															
JTC ROYALTIES LLC															
MCCOY															
WELL #: 3 RRCID -> 121721 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2580 - 2585															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KEATING ENERGY, INC.															
WALKER-BUCKLER TRUST /LR.20/															
WELL #: 3 RRCID -> 057123 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 895 - 905															
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKER-BUCKLER TRUST-TRACT 15															
WELL #: 10 RRCID -> 082914 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 940 PERF. 879 - 889															
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	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-
02		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT			-0-

GROTHER, M. L.															
WELL #: 1 RRCID -> 114943 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 4340 - 4350															
09		600 N	595	-0-	-5	-0-	594	2	1	9	N	1			77
10		620 N	600	-0-	-20	-0-	599	2	1	9	N	1			78
11		600 N	578	-0-	-22	-0-	577	2	1	9	N	1			79
12		620 N	595	-0-	-25	-0-	594	2	1	9	N	1			80
*01		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			80
02		551 N	NO RPT	-0-	-551	-0-					N	NO RPT			80

LEONARD BROTHERS OPERATING CO.															
MOORE															
WELL #: 6401 RRCID -> 196650 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2013 - 2023															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M & K OPERATING LLC															
NAIL B-9															
WELL #: 2 RRCID -> 114942 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 1393 PERF. 805 - 847															
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD																	
M & K OPERATING LLC //CONT.// 518499																	
NAIL B-8 WELL #: 6 RRCID -> 128587 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 946 PERF. 760 - 766																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAIL "99" WELL #: 1S RRCID -> 148384 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1730 - 1733																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAIL WELL #: 142 RRCID -> 161360 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3010 - 4013																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAIL RANCH WELL #: 3021 RRCID -> 177068 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 818 PERF. 717 - 725																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAIL RANCH WELL #: 2021 RRCID -> 178617 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 820 PERF. 736 - 744																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262																	
W-B WELL #: 1 RRCID -> 265317 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4408 - 4411																	
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
10	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	868	N	135	-0-	-733	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
*02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486												
CHISM WELL #: 1001 RRCID -> 188940 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3521 - 3537												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-		4
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-		4
11		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-		4
12		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-		4
01		434 N	365	-0-	-69	-0-	365 2		N	-0-		4
*02		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-		4

REAMES "9" WELL #: 1 RRCID -> 190077 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3427 - 3484												
09		1170 N	993	-0-	-177	-0-	941 2	52 9	N	47		180
10		1085 N	925	-0-	-160	-0-	925 2		N	-0-		180
11		992 N	992	-0-	-0-	-0-	964 2	28 9	N	25		205
12		1023 N	915	-0-	-108	-0-	911 2	4 9	N	4		209
01		930 N	776	-0-	-154	-0-	776 2		N	-0-		209
02		957 N	802	-0-	-155	-0-	802 2		N	-0-	167 1	42

REAMES 'A' WELL #: 902 RRCID -> 199332 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3516 - 3530												
09		540 N	362	-0-	-178	-0-	362 2		N	-0-		106
10		434 N	293	-0-	-141	-0-	293 2		N	-0-		106
11		390 N	316	-0-	-74	-0-	316 2		N	-0-		106
12		372 N	310	-0-	-62	-0-	310 2		N	-0-		106
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-		106
02		319 N	241	-0-	-78	-0-	241 2		N	-0-		106

OVERLAND OPERATING COMPANY, LLC 628579												
DAVIS, MERRICK WELL #: 2020 RRCID -> 167924 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4894 - 4905												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

P.I.D. DRILLING INC 631265												
WINDHAM "85" WELL #: 1 RRCID -> 167508 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 4963 PERF. 4610 - 4613												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PETEX 659782												
CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 193342 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 4173 PERF. 3888 - 3898												
09		780 N	656	-0-	-124	-0-	656 2		N	-0-		-0-
10		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2		N	-0-		-0-
11		1050 N	817	-0-	-233	-0-	817 2		N	-0-		-0-
12		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2		N	-0-		-0-
*01		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-		-0-
*02		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2		N	-0-		-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
PETRO-STARR PRUETT													660161	WELL #: 1		RRCID -> 121075	COMPL. DATE 04/08/1986	TOTAL DEPTH 435	PERF. 252	-		258
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								

PRICKLY PAIR PRODUCTION													677108	WELL #: 3		RRCID -> 124236	COMPL. DATE 10/20/1986	TOTAL DEPTH 4755	PERF. 730	-		830
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								

QUEST EMG, INC.													684615	WELL #: 291J		RRCID -> 241787	COMPL. DATE 02/03/2008	TOTAL DEPTH 4398	PERF. 2466	-		2470
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								

RAYMOND'S WELL SERVICE, INC.													695585	WELL #: 3601		RRCID -> 201657	COMPL. DATE 05/21/2004	TOTAL DEPTH 2145	PERF. 2011	-		2027
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								

ROYAL TEXAN ENERGY CO.													732104	WELL #: 1		RRCID -> 091929	COMPL. DATE 12/10/1980	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 454	-		470
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								

LANE, M.														WELL #: 2		RRCID -> 186407	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 2050	PERF. 1950	-		1962
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-								

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 ROYAL TEXAN ENERGY CO. //CONT.// 732104
 LANE, M. WELL #: 3 RRCID -> 187426 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A

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

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
 SMITH WELL #: 1 RRCID -> 130720 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3964 - 3974

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2012

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
 PRUET 88 WELL #: 1 RRCID -> 128860 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 4042 PERF. 3865 - 3868

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

WILLIAMS, LOREN 37 WELL #: 1 RRCID -> 197217 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1954 - 1959

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

SHAIDA, JOHN H. 768650
 MCLEMORE A-232 WELL #: 4D RRCID -> 152239 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 3202 - 3206

09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	30	1	194	2	Y	144	143	1	180
						158	9							
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	31	1	163	2	Y	94	142	1	132
						103	9							
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	30	1	120	2	Y	145	148	1	129
						160	9							
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	31	1	123	2	Y	148	142	1	135
						163	9							
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	31	1	159	2	Y	109	143	1	101
						120	9							
*02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	29	1	160	2	Y	138	134	1	105
						152	9							

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD						
SOUTHERN EXPLORATION, INC.													803812									
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					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					

STAR PRODUCTION, INC.													815108									
SNYDER													WELL #:	1	RRCID ->	167781	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	2408	PERF.	2322 - 2324
09		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-					
10		651 N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					-0-					
11		630 N	596	-0-	-34	-0-	596	3			N	-0-					-0-					
12		651 N	611	-0-	-40	-0-	611	3			N	-0-					-0-					
01		651 N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					-0-					
02		580 N	508	-0-	-72	-0-	508	3			N	-0-					-0-					

STASNEY WELL SERVICE, LLC													816067									
COOK "X", SEC. 63													WELL #:	18	RRCID ->	128208	COMPL. DATE	08/19/1988	TOTAL DEPTH	5298	PERF.	4504 - 4530
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					

COOK, W. I. ESTATE, SEC. 64													WELL #:	9	RRCID ->	170439	COMPL. DATE	09/27/1998	TOTAL DEPTH	5060	PERF.	4613 - 4651
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-					
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-					
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					

COOK RANCH													WELL #:	A201	RRCID ->	181435	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4686 - 4757
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		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					

SUCHIL ENERGY, LLC													828545									
HUDSON(SEC 70)													WELL #:	1	RRCID ->	094087	COMPL. DATE	08/11/2017	TOTAL DEPTH	4202	PERF.	2468 - 2469
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//																	
TRIPLE SINGLETON, INC.																	
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
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 K NO RPT	-0-	-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																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITT OIL & GAS, INC.																	
LEDBETTER, MORRIS E.																	
WELL #: 1 RRCID -> 108925 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 851 PERF. 796 - 799																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER ESTATE																	
WELL #: 4 RRCID -> 132094 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 2570 - 2600																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIOTT																	
WELL #: 1050 RRCID -> 166336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2347 - 2350																	
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	998	-0-	-25	-0-	998	2			N	-0-					-0-
02	957	N	904	-0-	-53	-0-	904	2			N	-0-					-0-

SHANE (SCULLY)																	
ARCH OIL & GAS, LLC																	
GOTCHER																	
WELL #: 2M RRCID -> 237944 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 1013 - 1213																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-			-0-
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-			-0-
11		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2	N	-0-			-0-
*12		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MURRELL		WELL #: 2		RRCID -> 123665		COMPL. DATE 12/30/1986		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3682 - 3792				
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-			-0-
10		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-			-0-
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-			-0-
*12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 131317		COMPL. DATE 05/26/1989		TOTAL DEPTH 5491 PERF. 3644 - 3692				
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			17
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			17
11		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-			17
*12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-			17
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
WOODY		WELL #: 1		RRCID -> 102857		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 3361 PERF. 3250 - 3256				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-

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				
09	14B DENY	206	-0-	206	5391	206 3		Y	-0-			-0-
10	14B DENY	212	-0-	212	5603	212 3		Y	-0-			-0-
11	14B DENY	211	-0-	211	5814	211 3		Y	-0-			-0-
12	6033 X	219	-0-	-5814	-0-	219 3		Y	-0-			-0-
01	14B DENY	243	-0-	243	243	243 3		Y	-0-			-0-
*02	411 N	168	-0-	-243	-0-	168 3		Y	-0-			-0-

SHULTZ, JACK CAROL		WELL #: 3		RRCID -> 114708		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2731 - 2756				
09	14B DENY	206	-0-	206	5391	206 3		Y	-0-			-0-
10	14B DENY	212	-0-	212	5603	212 3		Y	-0-			-0-
11	14B DENY	211	-0-	211	5814	211 3		Y	-0-			-0-
12	6033 X	219	-0-	-5814	-0-	219 3		Y	-0-			-0-
01	14B DENY	243	-0-	243	243	243 3		Y	-0-			-0-
*02	411 N	168	-0-	-243	-0-	168 3		Y	-0-			-0-

SIDNEY (MARBLE FALLS)										83486 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
ANDERSON PRODUCTION										022922									
CAFFEY, W. B.										WELL #:	2	RRCID ->	018278	COMPL. DATE	09/16/1955	TOTAL DEPTH	2227	PERF.	2175 - 2210
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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE				
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-				-0-				
10		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-				-0-				
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-				
12		7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2		N	-0-				-0-				
*01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				-0-				
02		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT				-0-				

COOPER, J. B.										WELL #:	1	RRCID ->	018279	COMPL. DATE	10/07/1955	TOTAL DEPTH	2405	PERF.	2111 - 2160
09		180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2		N	-0-				-0-				
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-				-0-				
11		180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2		N	-0-				-0-				
12		186 N	30	-0-	-156	-0-	30	2		N	-0-				-0-				
*01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-				-0-				
02		145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-				N	NO RPT				-0-				

FRY, T. O.										WELL #:	1	RRCID ->	018280	COMPL. DATE	11/10/1955	TOTAL DEPTH	2452	PERF.	2012 - 2115
09		300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2		N	-0-				-0-				
10		341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2		N	-0-				-0-				
11		300 N	259	-0-	-41	-0-	259	2		N	-0-				-0-				
12		310 N	169	-0-	-141	-0-	169	2		N	-0-				-0-				
*01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-				-0-				
02		261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-				N	NO RPT				-0-				

WARD, LIZZIE/T.A.WARD,JR. ET AL/										WELL #:	1	RRCID ->	018284	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2170 - 2205
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-				-0-				
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-				-0-				
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-				-0-				
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-				-0-				
*01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-				-0-				
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-				N	NO RPT				-0-				

REED, JIMMY										WELL #:	1	RRCID ->	259035	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	2634	PERF.	2106 - 2126
09		210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2		N	-0-				-0-				
10		217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2		N	-0-				-0-				
11		180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2		N	-0-				-0-				
12		186 N	114	-0-	-72	-0-	114	2		N	-0-				-0-				
*01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-				-0-				
02		174 N	NO RPT	-0-	-174	-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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78				
11		14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	2		N	-0-				78				
12		12 R	6	-0-	-6	-0-	6	2		N	-0-				78				
01		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				78				
02		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-				78				

OIL AND GAS DIVISION

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

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

09	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2		N	-0-			-0-
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-			-0-
11	990 N	648	-0-	-342	-0-	648 2		N	-0-			-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-			-0-
*01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-			-0-
*02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2		N	-0-			-0-

FAMBRO "37" WELL #: 1 RRCID -> 211857 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3887 - 3890

09	750 N	746	-0-	-4	-0-	746 2		N	-0-			34
10	744 N	740	-0-	-4	-0-	740 2		N	-0-			34
11	750 N	603	-0-	-147	-0-	603 2		N	-0-			34
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-			34
*01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-			34
*02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-			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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2009

SILVER VALLEY, EAST (MORRIS) 83641 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
 RANCH FIVE WELL #: 2 RRCID -> 121500 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 2857 - 2860

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

LAKE WELL #: 1 RRCID -> 197277 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2846 - 2856

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

SIMBA (MISS.) VAN OPERATING, LTD. NEWELL E-87		83666 250 881442		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
WELL #:		1D	RRCID ->	155311	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	4977	PERF.	4853	-	4931
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) BARTON, HOWARD SAIN, JOSEPH L.		83788 333 053939		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
WELL #:		1	RRCID ->	116361	COMPL. DATE	12/13/1984	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2714	-	2726
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-		241	2			-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-		260	2			-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-		250	2			-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-		239	2			-0-
*01	225	N	225	-0-	-0-	-0-		225	2			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

SAIN, MARY JANE		WELL #:		1	RRCID ->	150578	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL DEPTH	2830	PERF.	2751	-	2767
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-		75	2			-0-		
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-		77	2			-0-		
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-		72	2			-0-		
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-		68	2			-0-		
*01	67	N	67	-0-	-0-	-0-		67	2			-0-		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-		

EDDIE'S ROYALTIES, INC. POTOMAC GREENWOOD		241728		1BH		RRCID ->	018324	COMPL. DATE	03/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2626	-	2660
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
09	180	N	174	-0-	-6	-0-		174	2			-0-			
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-		188	2			-0-			
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-		203	2			-0-			
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-		207	2			-0-			
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-		200	2			-0-			
02	203	N	NO RPT	-0-	-203	-0-				NO RPT		-0-			

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC GREENWOOD, M. F.		280875		3BH		RRCID ->	018319	COMPL. DATE	03/09/1921	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2646	-	2726
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-		249	2			-0-			
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-		257	2			-0-			
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-		248	2			-0-			
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-		248	2			-0-			
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-		257	2			-0-			
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-		234	2			-0-			

FURRY PRODUCING COMPANY PARKER, C. T., SR., ET AL		291650		1		RRCID ->	018325	COMPL. DATE	06/13/1960	TOTAL DEPTH	2920	PERF.	2880	-	2891
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
09	240	N	235	-0-	-5	-0-		235	2			-0-			
10	248	N	229	-0-	-19	-0-		229	2			-0-			
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-		323	2			-0-			
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-		280	2			-0-			
*01	357	N	357	-0-	-0-	-0-		357	2			-0-			
02	261	N	NO RPT	-0-	-261	-0-				NO RPT		-0-			

 SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 FURRY PRODUCING COMPANY //CONT.// 291650
 SHULTS, CECIL, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018326 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2938 - 2952

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		270 N	262	-0-	-8	-0-	262 2		N	-0-			-0-
10		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-			-0-
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			-0-
12		279 N	236	-0-	-43	-0-	236 2		N	-0-			-0-
*01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			-0-
02		232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-			N	NO RPT			-0-

 DUNN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 108217 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2872 - 2901

09		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2		N	-0-			-0-
10		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		N	-0-			-0-
11		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		N	-0-			-0-
12		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2		N	-0-			-0-
*01		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		N	-0-			-0-
02		1015 N	NO RPT	-0-	-1015	-0-			N	NO RPT			-0-

 J & J WHITESIDE INC. 427649
 WHITESIDE, E. A., ESTATE WELL #: 1B RRCID -> 018307 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2740 - 2756

09		14B2 EXT	1	-0-	1	5	1 2		N	-0-			-0-
10		5 R	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-

 WHITESIDE, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 018309 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 2595 - 2649

09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-
10		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			-0-
11		60 N	38	-0-	-22	-0-	38 2		N	-0-			-0-
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
*02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-

 MCCULLUM WELL #: 1 RRCID -> 095434 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2656 - 2710

09		14B2 EXT	1	-0-	1	12	1 2		N	-0-			-0-
10		12 R	-0-	-0-	-12	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-

 J. R. E. WELL #: 1 RRCID -> 118129 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2810 - 2870

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

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
J & J WHITESIDE INC.		//CONT.// 427649										
DAVIDSON, CLYDE		WELL #: 1		RRCID -> 121449		COMPL. DATE 06/01/1986		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2779 - 2824		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-			-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2	N	-0-			-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-			-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-			-0-
02	145 N	141	-0-	-4	-0-	141	2	N	-0-			-0-

WHITESIDE		WELL #: 5		RRCID -> 124340		COMPL. DATE 04/20/1987		TOTAL DEPTH 3207		PERF. 2690 - 2740		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITESIDE		WELL #: 2		RRCID -> 124868		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 3230		PERF. 2598 - 2622		
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-			-0-

TATE		WELL #: 1		RRCID -> 130968		COMPL. DATE 02/22/1984		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2696 - 2706		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-

MISSION ENERGY INC.		570410		RRCID -> 088666		COMPL. DATE 10/15/1979		TOTAL DEPTH 3047		PERF. 2952 - 2980		
WHITESIDES		WELL #: 1										
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3	N	-0-			-0-
11	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3	N	-0-			-0-
12	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3	N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-

MNA ENTERPRISES LTD. CO.		571988		RRCID -> 105489		COMPL. DATE 03/25/1983		TOTAL DEPTH 3176		PERF. 2704 - 2761		
LEBLEU		WELL #: 1										
09	510 N	509	-0-	-1	-0-	4	1	505 2	N	-0-		-0-
10	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	2		N	-0-		-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-		-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-		-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-		-0-
02	493 N	467	-0-	-26	-0-	467	2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN						
MOGUL RESOURCES, LLC				573657									
GREENWOOD, J. A.				WELL #:	1	RRCID ->	018298	COMPL. DATE	02/15/1959	TOTAL DEPTH	2671	PERF.	2602 - 2630
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3000 N	-0-	-0-	-3000				N	-0-			-0-
10		1338 N	-0-	-0-	-1338				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				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-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUMPHREYS, GERALDINE DAVIS, MRS.				WELL #:	1	RRCID ->	018300	COMPL. DATE	08/20/1959	TOTAL DEPTH	3035	PERF.	2652 - 2682
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITESIDE, E. A.				WELL #:	1	RRCID ->	018308	COMPL. DATE	02/13/1958	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2814 - 2828
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
10		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			-0-
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE OIL AND GAS				WELL #:	1	RRCID ->	032872	COMPL. DATE	04/02/1964	TOTAL DEPTH	2993	PERF.	2744 - 2765
WASHBURN, C. E.				581275									
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			-0-
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			-0-
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 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-
02		145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-			N	NO RPT			-0-

TORCH OPERATING LLC				WELL #:	1	RRCID ->	018290	COMPL. DATE	12/06/1960	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2794 - 2825
CAUDLE, J. B.				862620									
09		465 N	465	-0-	-0-	-0-	38 1	427 2	N	-0-			-0-
10		475 N	475	-0-	-0-	-0-	39 1	436 2	N	-0-			-0-
11		450 N	410	-0-	-40	-0-	38 1	372 2	N	-0-			-0-
12		496 N	443	-0-	-53	-0-	43 1	400 2	N	-0-			-0-
01		465 N	401	-0-	-64	-0-	41 1	360 2	N	-0-			-0-
02		406 N	355	-0-	-51	-0-	33 1	322 2	N	-0-			-0-

DUNN, CARL H.				WELL #:	1	RRCID ->	018294	COMPL. DATE	06/29/1960	TOTAL DEPTH	3139	PERF.	2777 - 2842
09		630 N	616	-0-	-14	-0-	50 1	566 2	N	-0-			-0-
10		651 N	625	-0-	-26	-0-	51 1	574 2	N	-0-			-0-
11		630 N	617	-0-	-13	-0-	57 1	560 2	N	-0-			-0-
12		651 N	642	-0-	-9	-0-	62 1	580 2	N	-0-			-0-
*01		629 N	629	-0-	-0-	-0-	64 1	565 2	N	-0-			-0-
02		609 N	597	-0-	-12	-0-	55 1	542 2	N	-0-			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
TORCH OPERATING LLC		//CONT.// 862620													
FIELDS, HONORA B., MRS., ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 018296		COMPL. DATE 05/16/1961		TOTAL DEPTH 2768		PERF. 2715 - 2765					
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
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	N	-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	N	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	N	-0-			-0-
*01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	N	-0-			-0-
*02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	N	-0-			-0-

POTEET, LEE				WELL #: 1		RRCID -> 018302		COMPL. DATE 07/06/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2802 - 2850			
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	212	2	N	-0-			63
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	-0-	19	1	213	2	N	-0-			63
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	-0-	20	1	200	2	N	-0-			63
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	-0-	22	1	205	2	N	-0-			63
*01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	202	2	N	-0-			63
*02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	187	2	N	-0-			63

POTEET, OMA -A-				WELL #: 1A		RRCID -> 018303		COMPL. DATE 07/15/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2804 - 2823			
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-					N	-0-			43
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					N	-0-			43
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-					N	-0-			43
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

POTEET, OMA -B-				WELL #: 2B		RRCID -> 018304		COMPL. DATE 01/28/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2790 - 2842			
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	382	2	N	-0-			47
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	397	2	N	-0-			47
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	381	2	N	-0-			47
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	-0-	41	1	388	2	N	-0-			47
01	434 N	427	-0-	-7	-0-	-0-	43	1	384	2	N	-0-			47
02	406 N	395	-0-	-11	-0-	-0-	36	1	359	2	N	-0-			47

WHITLOCK, F. B.				WELL #: 1		RRCID -> 018310		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2763 - 2800			
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	-0-	16	1	181	2	N	-0-			28
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	210	2	N	-0-			28
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	204	2	N	-0-			28
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	219	2	N	-0-			28
*01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	209	2	N	-0-			28
02	232 N	200	-0-	-32	-0-	-0-	18	1	182	2	N	-0-			28

3 S PRODUCTION, INC.				WELL #: 953796		RRCID -> 080384		COMPL. DATE 03/07/1978		TOTAL DEPTH 3190		PERF. 2758 - 2764			
MAY VETA				1A											
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-			-0-
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-			-0-
11	690 N	636	-0-	-54	-0-	-0-	636	3			N	-0-			-0-
12	713 N	636	-0-	-77	-0-	-0-	636	3			N	-0-			-0-
01	713 N	692	-0-	-21	-0-	-0-	692	3			N	-0-			-0-
*02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROWN				
3 S PRODUCTION, INC.		//CONT.//		953796									
TAYLOR, NOBLE		WELL #:		1	RRCID ->	123900	COMPL. DATE	02/20/1987	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2848 - 3792	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	488 N	488	-0-	-0-	-0-		488	3	N	-0-			-0-
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-		498	3	N	-0-			-0-
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-		476	3	N	-0-			-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-		479	3	N	-0-			-0-
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-		470	3	N	-0-			-0-
*02	437 N	437	-0-	-0-	-0-		437	3	N	-0-			-0-

SITTERLE (3800)				83795 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION WALLACE				022922									
		WELL #:		4	RRCID ->	217074	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	3933	PERF.	3782 - 3790	
M	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			78
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			79
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-		1308	2	N	-0-			-0-
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-		915	2	N	-0-			-0-
11	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-		1021	2	N	-0-			-0-
12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-		1133	2	N	-0-			-0-
*01	915 N	915	-0-	-0-	-0-		915	2	N	-0-			-0-
02	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMALLEY (MISS CHAPPEL)				84208 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD				
FTC CONSULTING, LLC				288423									
RODRIGUEZ		WELL #:		1	RRCID ->	152773	COMPL. DATE	11/16/1994	TOTAL DEPTH	4227	PERF.	4165 - 4227	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	180 N	157	-0-	-23	-0-		157	2	N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	EOM BALANCE

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

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		
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2

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

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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC		216724										
TEXFEL-MONROE		WELL #: 2		RRCID -> 116029		COMPL. DATE 03/11/1985		TOTAL DEPTH 3957		PERF. 3760 - 3766		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726										
GERMANY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 116920		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 3804		PERF. 3751 - 3760		
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-	-0-
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-	-0-
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-	-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-	-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-	-0-
*02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	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	
09 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63	
10 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63	
11 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63	
12 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63	
01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63	
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63	
PLUGGED AND ABANDONED 06/18/1998											

HARRELL, M. "B"		WELL #:		RRCID -> 113366	COMPL. DATE 10/18/1984	TOTAL DEPTH 3932	PERF. 3808	-		3830	
09 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
10 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
11 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
12 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2013											

BAGGETT, C.R.		WELL #:		1	RRCID -> 123190	COMPL. DATE 01/06/1987	TOTAL DEPTH 3919	PERF. 2412	-		3424
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964									
HARRELL		WELL #:		8	RRCID -> 112548	COMPL. DATE 06/18/1984	TOTAL DEPTH 3863	PERF. 3754	-		3766
09 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PARDUE-HARRELL		WELL #:		1	RRCID -> 112549	COMPL. DATE 08/08/1984	TOTAL DEPTH 3840	PERF. 3868	-		3878
09 120 N	77	-0-	-43	-0-	77	3	N	-0-		-0-	
10 58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-		-0-	
11 90 N	15	-0-	-75	-0-	15	3	N	-0-		-0-	
12 93 N		-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-	
01 62 N		-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-	
02 29 N		-0-	-29	-0-			N	-0-		-0-	

LIVINGSTONE		WELL #:		1	RRCID -> 115825	COMPL. DATE 03/01/1985	TOTAL DEPTH 3885	PERF. 3726	-		3734
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SNOW (DUFFER) //CONT.// 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
 LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 123787 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3736 - 3746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 147522 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 3849 PERF. 3710 - 3720

09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
01	341 N	179	-0-	-162	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	319 N	127	-0-	-192	-0-	127	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 158066 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3758 - 3767

09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
01	527 N	308	-0-	-219	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	493 N	221	-0-	-272	-0-	221	3			N	-0-					-0-

SNOW (MARBLE FALLS) 84447 550 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 PENDRAGON OIL CO. 651162
 CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 224262 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 3542 - 3555

09	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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

SNOW (STRAWN) 84447 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 SNOW-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 109969 COMPL. DATE 12/05/1983 TOTAL DEPTH 3824 PERF. 1656 - 1662

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2015

SNOW (STRAWN, LOWER) 84447 849 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 PERKINS-BEGGS WELL #: 1 RRCID -> 144048 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2046 - 0

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-					-0-
*02	2 N	2	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	AMT	BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2	N	-0-		-0-
*02	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
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SOMERVELL (STRAWN)		84562 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SOMERVELL					
XTO ENERGY INC.		945936										
MCDOWELL, H.W. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	143674	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	3320 - 3364
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-		175	3	N	-0-		-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-		183	3	N	-0-		-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-		163	3	N	-0-		-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-		168	3	N	-0-		-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-		164	3	N	-0-		-0-
*02	119 N	119	-0-	-0-	-0-		119	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		186
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		186
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		186
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		186
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		186
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		186
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SPARKMAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//	84927 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: COMANCHE						
CIRCLE D OIL & GAS, INC.			153608									
PIERSON HAROLD		WELL #:	1	RRCID -> 069960	COMPL. DATE 12/01/1976	TOTAL DEPTH	3007	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 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	2	-0-	-1 B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
12		3 N	NO RPT	-0-	-3 B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
02		2 N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HOLCOMB		WELL #:	1	RRCID -> 078701	COMPL. DATE 05/27/1978	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2704 - 2777				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56 2	N	-0-			-0-
10		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-			-0-
11		60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43 2	N	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2	N	-0-			-0-
02		29 N	NO RPT	-0-	-29 B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PEARSON, WILLIS		WELL #:	5	RRCID -> 096463	COMPL. DATE 11/12/1981	TOTAL DEPTH	2863	PERF. 2713 - 2723				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		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	NO RPT	-0-	-3 B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
02		3 N	NO RPT	-0-	-3 B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SPARROW (ATOKA)			84953 003	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER						
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES			912942									
GANKY		WELL #:	2	RRCID -> 185436	COMPL. DATE 07/09/2001	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 2034 - 2038				
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GANKY		WELL #:	5	RRCID -> 197275	COMPL. DATE 04/25/2003	TOTAL DEPTH	3227	PERF. 2000 - 2006				
09		180 N	160	-0-	-20	-0-	160 3	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		180 N	170	-0-	-10	-0-	170 3	N	-0-			-0-
12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-			-0-
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-			-0-
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-		N	-0-			-0-

SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE)		85369 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
CITATION OIL & GAS CORP.		154235												
STOVALL		WELL #: 2		RRCID -> 142808		COMPL. DATE 10/10/1992		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4620 - 4732				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3			N	-0-			68
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3			N	-0-			68
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3			N	-0-			68
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3			N	-0-			68
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3			N	-0-			68
*02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3			N	-0-			68

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930												
KATIE NOLA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 144761		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH 6186		PERF. 4480 - 4642				
09		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2			N	-0-			-0-
10		713 N	703	-0-	-10	-0-	703 2			N	-0-			-0-
11		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2			N	-0-			-0-
12		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2			N	-0-			-0-
01		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2			N	-0-			-0-
*02		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2			N	-0-			-0-

JOAN MILLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153954		COMPL. DATE 01/04/1995		TOTAL DEPTH 6205		PERF. 4487 - 4525				
09		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2			N	-0-			-0-
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2			N	-0-			-0-
11		180 N	173	-0-	-7	-0-	173 2			N	-0-			-0-
12		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2			N	-0-			-0-
01		186 N	158	-0-	-28	-0-	158 2			N	-0-			-0-
02		174 N	151	-0-	-23	-0-	151 2			N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964												
MADDEN		WELL #: 1		RRCID -> 163107		COMPL. DATE 10/13/1996		TOTAL DEPTH 4518		PERF. 4362 - 4404				
09		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3			N	-0-			-0-
10		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3			N	-0-			-0-
11		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3			N	-0-			-0-
12		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3			N	-0-			-0-
01		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3			N	-0-			-0-
*02		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 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				
09		270 N	243	-0-	-27 B	-0-	243 3			N	-0-			108
10		248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 3			N	-0-			108
11		242 N	242	-0-	-0 B	-0-	242 3			N	-0-			108
12		248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242 3			N	-0-			108
01		248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 3			N	-0-			108
02		232 N	219	-0-	-13 B	-0-	219 3			N	-0-			108

OXXN		630579												
COOPER "B"		WELL #: 1 C		RRCID -> 087036		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 6200		PERF. N/A				
09		91 N	91	-0-	-0 B	-0-	91 2			Y	-0-			-0-
10		91 N	91	-0-	-0 B	-0-	91 2			Y	-0-			-0-
11		271 N	271	-0-	-0 B	-0-	271 2			Y	-0-			-0-
*12		267 N	267	-0-	-0 B	-0-	267 2			Y	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

SPRINGTOWN (CADDO)				//CONT.//	85369 200	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER			
OXXN				//CONT.//	630579										
DUNAWAY				WELL #:	1	RRCID ->	275558	COMPL. DATE	08/30/1989	TOTAL DEPTH	5847	PERF.	3184	-	5144
09	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-		3	2	N	-0-				19
10	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-		3	2	N	-0-				19
11	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-		2	2	N	-0-				19
*12	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-		2	2	N	-0-				19
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				19
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				19

SPRINGTOWN (5500)					85369 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY					809930										
MATHIS GAS UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	091768	COMPL. DATE	07/30/1980	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5449	-	5460
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				38
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				38
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				38
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				38
02	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-

SPRINGTOWN (COMYN)					85369 665	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY					809930										
MATHIS GAS UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	091431	COMPL. DATE	11/26/1980	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6289	-	6313
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-

SPRINGTOWN (MARBLE FALLS)					85369 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER			
OXXN					630579										
HAYGOOD				WELL #:	1	RRCID ->	082736	COMPL. DATE	03/12/1988	TOTAL DEPTH	6085	PERF.	5177	-	5318
09	77 N	77	-0-	-0-		-0-		77	2	N	-0-				-0-
10	77 N	77	-0-	-0-		-0-		77	2	N	-0-				-0-
11	89 N	89	-0-	-0-		-0-		89	2	N	-0-				-0-
*12	110 N	110	-0-	-0-		-0-		110	2	N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

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
09	120 #	-0-	-0-	-120		-0-				Y	-0-				70
10	155 #	-0-	-0-	-155		-0-				Y	-0-				70
11	150 #	-0-	-0-	-150		-0-				Y	-0-				70
12	155 #	-0-	-0-	-155		-0-				Y	-0-				70
01	124 #	80	-0-	-44		-0-		80	3	Y	-0-				70
02	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				70

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

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															
09	330 #		267	-0-	-63	-0-	258	2	9	9	N	8			253
10	341 #		260	-0-	-81	-0-	7	1	245	2	N	7			260
							8	9							
11	330 #		223	-0-	-107	-0-	222	2	1	9	N	1			261
12	341 #		225	-0-	-116	-0-	5	1	211	2	N	8			269
							9	9							
01	310 #		216	-0-	-94	-0-	15	1	201	2	N	-0-			269
02	261 #		165	-0-	-96	-0-	164	2	1	9	N	1			270

BRAKA OPERATING, L.L.C.															
MCWHORTER, V.H.															
088563															
WELL #: 1 RRCID -> 044335 COMPL. DATE 12/11/1961 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1650 - 1680															
09	12 R		12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
10	13 #		12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-			-0-
11	13 #		10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12	44 R		44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
01	13 #		3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	12 #		4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-			-0-

HERRINGTON "A"															
WELL #: 1 A RRCID -> 116921 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3822 - 3876															
09	240 #		199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-			26
10	248 #		203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-			26
11	210 #		193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-			26
12	217 #		196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-			26
01	217 #		195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-			26
02	203 #		182	-0-	-21	-0-	182	2			N	-0-			26

PIERCE															
WELL #: 1 RRCID -> 123312 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4061 - 4065															
09	298 R		298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			64
10	279 #		242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-			64
11	270 #		203	-0-	-67	-0-	203	2			N	-0-			64
12	279 #		260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-			64
01	279 #		261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-			64
02	261 R		261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			64

PRITCHARD															
WELL #: 2 RRCID -> 123313 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3549 - 4072															
09	159 R		159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-			35
10	155 #		129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-			35
11	150 #		108	-0-	-42	-0-	108	2			Y	-0-			35
12	155 #		139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-			35
01	155 #		140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-			35
02	145 #		140	-0-	-5	-0-	140	2			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-			30
10	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-			30
11	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	2		Y	-0-			30
12	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			30
01	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-			30
02	145 #	133	-0-	-12	-0-	133	2		Y	-0-			30

WILLIAMSON		WELL #:		3	RRCID ->	123317	COMPL. DATE	08/02/1980	TOTAL DEPTH	4249	PERF.	2022 - 2030	
09	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
10	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
11	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	2		N	-0-			-0-
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02	58 #	50	-0-	-8	-0-	50	2		N	-0-			-0-

BILBY		WELL #:		1	RRCID ->	135804	COMPL. DATE	08/24/1977	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3819 - 3827	
09	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
12	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
01	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
02	29 #	24	-0-	-5	-0-	24	2		N	-0-			-0-

TERRELL, J.C.		WELL #:		1 R	RRCID ->	151403	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1499	PERF.	1422 - 1431	
09	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	7 #	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
11	7 #	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
12	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
01	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
02	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	170248	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1588	PERF.	1511 - 1517	
09	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
12	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
01	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
02	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-

S & E REAL ESTATE CORP.		WELL #:		3	RRCID ->	175264	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	1687 - 1696	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JACKSON, ROBERT		WELL #:		3	RRCID ->	186525	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	1440 - 1458	
09	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
11	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
12	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
01	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
02	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
GLASCOCK, GEORGE		WELL #:		4	RRCID ->	194207	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 1784 - 1794				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	90 #	62	-0-	-28	-0-		49	2	13	9	N	12			131
10	93 #	47	-0-	-46	-0-		38	2	9	9	N	8			139
11	90 #	65	-0-	-25	-0-		56	2	9	9	N	8			147
12	93 #	79	-0-	-14	-0-		70	2	9	9	N	8			155
01	93 #	79	-0-	-14	-0-		68	2	11	9	N	10			165
*02	67 R	67	-0-	-0-	-0-		36	2	31	9	N	28	174	1	19

BRICO OIL, INC.				091040											
ELLIS-ROBBINS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	111238	COMPL. DATE	10/05/1983	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3181 - 3170				
09	259 R	259	-0-	-0-	-0-		259	2			N	-0-			-0-
10	273 R	273	-0-	-0-	-0-		273	2			N	-0-			-0-
11	272 R	272	-0-	-0-	-0-		272	2			N	-0-			-0-
12	370 R	370	-0-	-0-	-0-		370	2			N	-0-			-0-
*01	304 R	304	-0-	-0-	-0-		304	2			N	-0-			-0-
02	145 #	NO RPT	-0-	-145	-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				
09	450 R	450	-0-	-0-	-0-		450	2			N	-0-			-0-
10	461 R	461	-0-	-0-	-0-		461	2			N	-0-			-0-
11	430 R	430	-0-	-0-	-0-		430	2			N	-0-			-0-
12	452 R	452	-0-	-0-	-0-		452	2			N	-0-			-0-
01	430 R	430	-0-	-0-	-0-		430	2			N	-0-			-0-
*02	330 R	330	-0-	-0-	-0-		330	2			N	-0-			-0-

HERRINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	123955	COMPL. DATE	09/00/1998	TOTAL DEPTH	2145	PERF. 1924 - 1932				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NOLEN		WELL #:		1	RRCID ->	146050	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	3990	PERF. 3560 - 3620				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CC OIL & GAS				140617											
MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	198307	COMPL. DATE	03/14/1977	TOTAL DEPTH	2957	PERF. 1803 - 1941				
09	60 R	60	-0-	-0-	-0-		60	3			N	-0-			-0-
10	62 #	52	-0-	-10	-0-		52	3			N	-0-			-0-
11	60 #	59	-0-	-1	-0-		59	3			N	-0-			-0-
12	62 #	8	-0-	-54	-0-		8	3			N	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
02	58 #	NO RPT	-0-	-58	-0-						N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//	85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
DBC OPERATING COMPANY LLC			195725								
POWELL ESTATE		WELL #:	1A	RRCID ->	152887	COMPL. DATE	01/01/1995	TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1930 - 1940	
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	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171								
JOHNSON		WELL #:	1	RRCID ->	272269	COMPL. DATE	12/17/2001	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 3298 - 3374	
09	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DELTA OIL & GAS LTD.			213703								
KIGHT, JUDITH WINSTON -B-		WELL #:	1	RRCID ->	141409	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4174	PERF. 3762 - 3782	
09	150 #	145	NO RPT	-0-	-5	-0-	138 3	7 9	N	6	23
10	155 #	100	NO RPT	-0-	-55	-0-	97 3	3 9	N	3	26
11	150 #	117	NO RPT	-0-	-33	-0-	108 3	9 9	N	8	34
12	155 #	129	NO RPT	-0-	-26	-0-	120 3	9 9	N	8	42
01	155 #	94	NO RPT	-0-	-61	-0-	87 3	7 9	N	6	48
02	145 #	89	NO RPT	-0-	-56	-0-	81 3	8 9	N	7	55
ROGERS, R.M. ESTATE "G"		WELL #:	2	RRCID ->	273280	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	4215	PERF. 3730 - 3750	
09	810 #	753	NO RPT	-0-	-57	-0-	753 3		N	-0-	-0-
10	806 #	687	NO RPT	-0-	-119	-0-	687 3		N	-0-	-0-
11	780 #	619	NO RPT	-0-	-161	-0-	619 3		N	-0-	-0-
12	806 #	707	NO RPT	-0-	-99	-0-	707 3		N	-0-	-0-
01	775 #	649	NO RPT	-0-	-126	-0-	649 3		N	-0-	-0-
02	725 #	577	NO RPT	-0-	-148	-0-	577 3		N	-0-	-0-
E.C. HINDMAN OIL AND GAS			238196								
HILL, JIMMY R.		WELL #:	1 U	RRCID ->	169009	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3735 - 3743	
09	14B DENY	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	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	
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726												
EPPEY JENNINGS WELL #: 2 L RRCID -> 106123 COMPL. DATE 10/22/1976 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3455 - 3473												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09	989 R	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-	-0-
10	969 R	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-	-0-
11	848 R	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-	-0-
12	930 #	725	-0-	-205	-0-	725	2			N	-0-	-0-
01	930 #	752	-0-	-178	-0-	752	2			N	-0-	-0-
02	870 #	720	-0-	-150	-0-	720	2			N	-0-	-0-

JENNINGS "A" WELL #: 1 RRCID -> 282980 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3349 - 3357												
09	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-	-0-
10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-	-0-
11	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-	-0-
12	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-	-0-
01	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-	-0-
02	58 #	47	-0-	-11	-0-	47	2			N	-0-	-0-

GRAMMER WELL #: 5 RRCID -> 286266 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2124 - 2142												
09	0	23	-0-	23	193	23	2			Y	-0-	-0-
10	0	22	-0-	22	215	22	2			Y	-0-	-0-
11	0	14	-0-	14	229	14	2			Y	-0-	-0-
12	0	14	-0-	14	243	14	2			Y	-0-	-0-
01	0	12	-0-	12	255	12	2			Y	-0-	-0-
02	0	12	-0-	12	267	12	2			Y	-0-	-0-

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 286323 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2762 - 2804												
09	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-	-0-
10	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-	-0-
11	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-	-0-
12	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-	-0-
01	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-	-0-

FOAG, INC. 274964												
GOFORTH, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 115828 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3794 - 3799												
09	540 #	109	-0-	-431	-0-	109	2			N	-0-	-0-
10	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-	-0-
11	570 #	307	-0-	-263	-0-	307	2			N	-0-	-0-
12	589 #	202	-0-	-387	-0-	202	2			N	-0-	-0-
01	589 #	212	-0-	-377	-0-	212	2			N	-0-	-0-
02	551 #	194	-0-	-357	-0-	194	2			N	-0-	-0-

GOFORTH, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 115829 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3797 - 3804												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922					N	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
FOAG, INC.		//CONT.//		274964									
LANGFORD, P.C.		WELL #:		1	RRCID ->	128931	COMPL. DATE	07/04/1983	TOTAL DEPTH	2077	PERF.	2033 - 2037	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
10		31 #	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			-0-
11		30 #	13	-0-	-17	-0-	13 2		N	-0-			-0-
12		31 #	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-			-0-
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02		29 #	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-

LANGFORD, G. R.		WELL #:		2	RRCID ->	185434	COMPL. DATE	11/14/1989	TOTAL DEPTH	4326	PERF.	3973 - 3990	
09		121 R	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
10		183 R	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			-0-
11		120 #	74	-0-	-46	-0-	74 2		N	-0-			-0-
12		124 #	90	-0-	-34	-0-	90 2		N	-0-			-0-
01		192 R	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			-0-
*02		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-

HART, H. W.		WELL #:			RRCID ->	247991	COMPL. DATE	07/25/1963	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	2702 - 2810	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
RECLASSIFIED TO OIL													
05/19/2015													

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT		424940			RRCID ->	129847	COMPL. DATE	04/02/1979	TOTAL DEPTH	4469	PERF.	4408 - 4442	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IRON HORSE OIL & GAS, INC.		426407			RRCID ->	186524	COMPL. DATE	07/05/1972	TOTAL DEPTH	2439	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51

ITX CORPORATION		427179			RRCID ->	181952	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS															
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677															
MOK WELL #: 1 RRCID -> 183007 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4014 - 4018															
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
09		120 #	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-			-0-
10		124 #	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-			-0-
11		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
12		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
01		93 #	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			-0-
02		87 #	86	-0-	-1	-0-	86	2			N	-0-			-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142															
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 141242 COMPL. DATE 02/25/1959 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3783 - 3788															
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGELLAN RESOURCES 521353															
FAMBRO, J. M. -H- WELL #: 1 RRCID -> 141414 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1837 - 1849															
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

PARKS, RHONE INC. 641520															
HARRIS, ROY L. WELL #: 1 RRCID -> 277132 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2126 - 2146															
09		570 #	520	-0-	-50	-0-	520	2			N	-0-			-0-
10		527 #	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-			-0-
11		517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			-0-
12		527 #	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-			-0-
01		527 #	420	-0-	-107	-0-	420	2			N	-0-			-0-
02		493 #	410	-0-	-83	-0-	410	2			N	-0-			-0-

PETEX 659782															
VEALE, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 042658 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 4535 PERF. N/A															
09		900 #	716	-0-	-184	-0-	709	2	7	9	N	6	159	1	23
10		930 #	694	-0-	-236	-0-	693	2	1	9	N	1			24
11		900 #	525	-0-	-375	-0-	525	2			N	-0-			24
12		868 #	763	-0-	-105	-0-	759	2	4	9	N	4			28
01		744 #	270	-0-	-474	-0-	268	2	2	9	N	2			30
02		696 #	534	-0-	-162	-0-	523	2	11	9	N	10			40

SIKES FF WELL #: 1 A RRCID -> 109287 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1957 - 1965															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-			-0-
11	6	X	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	68	-0-	68	69	68	2			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	89	-0-	89	158	89	2			N	-0-			-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23					-0-
10		23 R	-0-	-0-	-23	-0-						-0-
11		14 #	6	-0-	-8	-0-		6	2			-0-
12		17 R	17	-0-	-0-	-0-		17	2			-0-
*01		184 R	184	-0-	-0-	-0-		184	2			-0-
*02		139 R	139	-0-	-0-	-0-		139	2			-0-

FAMBRO, A. P. WELL #: 2 RRCID -> 131190 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1778 - 1798												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FAMBRO C WELL #: 1 RRCID -> 159688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2131 - 2143												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FAMBROUGH, W. WELL #: 8 RRCID -> 172019 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 2115 - 2118												
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FAMBROUGH, W. WELL #: 4 RRCID -> 172022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2110 - 2118												
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BROWER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 186683 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4154 - 4164												
09		60 #	49	-0-	-11	-0-		39	2	10	9	10
10		62 #	35	-0-	-27	-0-		27	2	8	9	17
11		60 #	45	-0-	-15	-0-		36	2	9	9	25
12		62 #	27	-0-	-35	-0-		17	2	10	9	34
01		62 #	36	-0-	-26	-0-		27	2	9	9	42
02		58 #	36	-0-	-22	-0-		30	2	6	9	47

HUNTER, L. WELL #: 3 RRCID -> 196772 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3218 - 3223												
09		120 #	107	-0-	-13	-0-		85	2	22	9	90
10		133 R	133	-0-	-0-	-0-		90	2	43	9	129
11		142 R	142	-0-	-0-	-0-		89	2	53	9	177
12		112 R	112	-0-	-0-	-0-		95	2	17	9	30
01		124 #	118	-0-	-6	-0-		95	2	23	9	51
02		DLQ G-10	114	-0-	114	-0-		91	2	23	9	72

STEPHENS COUNTY REGULAR												
PETEX												
CRIDER												
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
//CONT.// 659782												
WELL #: 1 RRCID -> 226461 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3550 - 3557												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HALL '8' UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 269690 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2468 - 2734												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27

FORD, ED "A"												
WELL #: 3 RRCID -> 282547 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3177 - 3188												
09	1981	R	1981	-0-	-0-	-0-	1977	2	4	9	N	25
10	2074	R	2074	-0-	-0-	-0-	2072	2	2	9	N	4
11	1972	R	1972	-0-	-0-	-0-	1966	2	6	9	N	9
12	1936	R	1936	-0-	-0-	-0-	1930	2	6	9	N	14
*01	1905	R	1905	-0-	-0-	-0-	1899	2	6	9	N	19
*02	1721	R	1721	-0-	-0-	-0-	1715	2	6	9	N	12

ED FORD 'A'												
WELL #: 4 RRCID -> 284098 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4096 - 4114												
09	509	R	509	-0-	-0-	-0-	494	2	15	9	N	93
10	527	R	527	-0-	-0-	-0-	518	2	9	9	N	11
11	515	R	515	-0-	-0-	-0-	492	2	23	9	N	32
12	506	R	506	-0-	-0-	-0-	482	2	24	9	N	54
01	496	#	495	-0-	-1	-0-	475	2	20	9	N	72
02	464	#	451	-0-	-13	-0-	429	2	22	9	N	42

SCOTT												
WELL #: 3 RRCID -> 286190 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4038												
09	0	W	186	-0-	186	2509	186	2			N	-0-
10	0	W	144	-0-	144	2653	144	2			N	-0-
11	0	W	133	-0-	133	2786	133	2			N	-0-
12	0	W	121	-0-	121	2907	121	2			N	-0-
01	0	W	123	-0-	123	3030	123	2			N	-0-
02	0	W	125	-0-	125	3155	125	2			N	-0-

RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC.												
SPEER												
688706												
WELL #: L 2 RRCID -> 280686 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4036 - 4138												
09	1170	#	930	-0-	-240	-0-	930	2			N	82
10	1209	#	1017	-0-	-192	-0-	1017	2			N	82
11	1170	#	1059	-0-	-111	-0-	1059	2			N	82
12	1116	#	1054	-0-	-62	-0-	1054	2			N	82
01	1023	#	965	-0-	-58	-0-	965	2			N	82
02	1015	#	941	-0-	-74	-0-	941	2			N	82

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706
 SPEER WELL #: L 10 RRCID -> 280864 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 4168 - 4206

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

SPEER WELL #: L 11 RRCID -> 280866 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 3648 - 3716

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	90 #	50	-0-	-40	-0-	50 2		Y	-0-			6
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-			6
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-			6
*12	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-			6
*01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-			6
02	87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-			Y	NO RPT			6

LAKE SAND UNIT WELL #: W 2 RRCID -> 106660 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3619 - 3629

09	90 #	50	-0-	-40	-0-	50 2		Y	-0-			8
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-			8
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-			8
*12	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-			8
*01	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	-0-			8
02	87 #	NO RPT	-0-	-87	-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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

RECLASSIFIED TO OIL 06/01/2013

RIPTIDE ENERGY LLC 712946
 WILLARDS WISH WELL #: 1 RRCID -> 170645 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4166 - 4174

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

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS													
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231													
BLACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3875 - 3937													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	660 #	599	-0-	-61	-0-	557	2	42	9	N	38		157
10	682 #	646	-0-	-36	-0-	591	2	55	9	N	50	172 1	35
11	660 #	599	-0-	-61	-0-	542	2	57	9	N	52		87
12	682 #	508	-0-	-174	-0-	440	2	68	9	N	62		149
01	651 #	562	-0-	-89	-0-	529	2	33	9	N	30		179
02	609 #	NO RPT	-0-	-609	-0-					N	NO RPT		179

SAFARI RESOURCES, LLC 743194													
FAMBRO, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 128815 COMPL. DATE 03/14/1975 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1802 - 1888													
09	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-		-0-
10	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-		-0-
11	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-		-0-
12	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-		-0-
*01	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-		-0-
02	58 #	NO RPT	-0-	-58	-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													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408													
HINSON, ED WELL #: 12 RRCID -> 146315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4162 - 4216													
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

JOHNSON, M. R. WELL #: 13 RRCID -> 169034 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A													
09	120 #	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-		-0-
10	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-		-0-
11	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-		-0-
12	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-		-0-
01	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-		-0-
02	116 #	99	-0-	-17	-0-	99	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													
09	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-		-0-
10	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-		-0-
11	150 #	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-		-0-
12	155 #	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-		-0-
01	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-		-0-
02	145 #	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS								
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818											
GANT		WELL #:		1	RRCID ->	121351	COMPL. DATE	06/01/1977	TOTAL DEPTH	2154	PERF.	2102 - 2109			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	30 #	23	-0-	-7	-0-		23	3		N	-0-				-0-
10	31 #	19	-0-	-12	-0-		19	3		N	-0-				-0-
11	30 #	21	-0-	-9	-0-		21	3		N	-0-				-0-
12	31 #	19	-0-	-12	-0-		19	3		N	-0-				-0-
01	31 #	22	-0-	-9	-0-		22	3		N	-0-				-0-
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT				-0-

BRUCE, M.C.		WELL #:		2	RRCID ->	122612	COMPL. DATE	12/17/1923	TOTAL DEPTH	2103	PERF.	2003 - 2103			
09	43 R	43	-0-	-0-	-0-		43	3		N	-0-				-0-
10	37 R	37	-0-	-0-	-0-		37	3		N	-0-				-0-
11	36 R	36	-0-	-0-	-0-		36	3		N	-0-				-0-
12	37 R	37	-0-	-0-	-0-		37	3		N	-0-				-0-
01	39 R	39	-0-	-0-	-0-		39	3		N	-0-				-0-
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT				-0-

BRUCE, M.C.		WELL #:		4	RRCID ->	122620	COMPL. DATE	05/08/1952	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	2025 - 2043			
09	43 R	43	-0-	-0-	-0-		43	3		N	-0-				-0-
10	37 R	37	-0-	-0-	-0-		37	3		N	-0-				-0-
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-		35	3		N	-0-				-0-
12	37 R	37	-0-	-0-	-0-		37	3		N	-0-				-0-
01	37 R	37	-0-	-0-	-0-		37	3		N	-0-				-0-
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT				-0-

PRATT, D.C.		WELL #:		13	RRCID ->	122622	COMPL. DATE	08/29/1964	TOTAL DEPTH	2045	PERF.	2004 - 2012			
09	150 #	141	-0-	-9	-0-		141	3		N	-0-				-0-
10	155 #	150	-0-	-5	-0-		150	3		N	-0-				-0-
11	150 #	149	-0-	-1	-0-		149	3		N	-0-				-0-
12	155 #	134	-0-	-21	-0-		134	3		N	-0-				-0-
01	155 #	128	-0-	-27	-0-		128	3		N	-0-				-0-
02	145 #	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT				-0-

WALKER, NANNIE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	122623	COMPL. DATE	11/21/1949	TOTAL DEPTH	2118	PERF.	2029 - 2118			
09	30 #	19	-0-	-11	-0-		19	3		N	-0-				-0-
10	31 #	19	-0-	-12	-0-		19	3		N	-0-				-0-
11	30 #	29	-0-	-1	-0-		29	3		N	-0-				-0-
12	31 #	23	-0-	-8	-0-		23	3		N	-0-				-0-
01	31 #	20	-0-	-11	-0-		20	3		N	-0-				-0-
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT				-0-

HARMON, J.W.		WELL #:		3	RRCID ->	122627	COMPL. DATE	05/12/1921	TOTAL DEPTH	2075	PERF.	2015 - 2075			
09	30 #	12	-0-	-18	-0-		12	3		N	-0-				-0-
10	31 #	12	-0-	-19	-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-
02	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			
09	13 R	13	-0-	-0-	-0-		13	3		N	-0-				-0-
10	13 R	13	-0-	-0-	-0-		13	3		N	-0-				-0-
11	13 R	13	-0-	-0-	-0-		13	3		N	-0-				-0-
12	13 R	13	-0-	-0-	-0-		13	3		N	-0-				-0-
01	13 R	13	-0-	-0-	-0-		13	3		N	-0-				-0-
02	13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818										
HARMON, J.W.		WELL #:		17	RRCID ->	122629	COMPL. DATE	10/12/1963	TOTAL DEPTH	2115	PERF.	2060 - 2109		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	13 #	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-			-0-
10	13 #	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-			-0-
11	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
12	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
01	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
02	9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, J.W.		WELL #:		1	RRCID ->	122630	COMPL. DATE	02/21/1921	TOTAL DEPTH	1920	PERF.	1898 - 1920		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, J.W.		WELL #:		13	RRCID ->	122631	COMPL. DATE	06/16/1947	TOTAL DEPTH	1940	PERF.	1870 - 1929		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUCE, M.C. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	124992	COMPL. DATE	06/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2108 - 2122		
09	150 #	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-			-0-
10	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-			-0-
11	150 #	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-			-0-
12	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			-0-
01	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-			-0-
02	145 #	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCLESKY, J.T.		WELL #:		1	RRCID ->	124994	COMPL. DATE	02/19/1975	TOTAL DEPTH	4468	PERF.	2771 - 2785		
09	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
10	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
11	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
12	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
01	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUCE, M.C.		WELL #:		1	RRCID ->	125882	COMPL. DATE	07/10/1923	TOTAL DEPTH	2126	PERF.	2006 - 2026		
09	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
10	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
11	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
12	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
01	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-
02	87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, J.M.		WELL #:		6	RRCID ->	125906	COMPL. DATE	00/00/1923	TOTAL DEPTH	2115	PERF.	2040 - 2060		
09	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-			-0-
10	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			-0-
11	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-			-0-
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR														
SQUYRES OIL CO., INC.														
WILLIAMS, J.M.														
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS														
//CONT.// 810818														
WELL #: 2 RRCID -> 125907 COMPL. DATE 00/00/1924 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2130 - 2145														
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
09	30 #	23	-0-	-7	-0-		23	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 #	25	-0-	-6	-0-		25	3		N	-0-			-0-
01	31 #	23	-0-	-8	-0-		23	3		N	-0-			-0-
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT			-0-

GARDENHIRE, W.J.														
WELL #: 2 RRCID -> 127489 COMPL. DATE 03/12/1924 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2043														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARDENHIRE, W.J. "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 127490 COMPL. DATE 03/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2090 - 2100														
09	60 #	38	-0-	-22	-0-		38	3		N	-0-			-0-
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-		72	3		N	-0-			-0-
11	85 R	85	-0-	-0-	-0-		85	3		N	-0-			-0-
12	74 R	74	-0-	-0-	-0-		74	3		N	-0-			-0-
01	62 #	50	-0-	-12	-0-		50	3		N	-0-			-0-
02	58 #	NO RPT	-0-	-58	-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														
09	120 #	95	-0-	-25	-0-		95	3		N	-0-			-0-
10	124 #	88	-0-	-36	-0-		88	3		N	-0-			-0-
11	120 #	89	-0-	-31	-0-		89	3		N	-0-			-0-
12	175 R	175	-0-	-0-	-0-		175	3		N	-0-			-0-
01	99 R	99	-0-	-0-	-0-		99	3		N	-0-			-0-
02	87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT			-0-

PRATT, D. C.														
WELL #: 1 RRCID -> 192392 COMPL. DATE 09/03/1926 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1906 - 2043														
09	150 #	137	-0-	-13	-0-		137	3		N	-0-			-0-
10	155 #	146	-0-	-9	-0-		146	3		N	-0-			-0-
11	150 #	145	-0-	-5	-0-		145	3		N	-0-			-0-
12	155 #	130	-0-	-25	-0-		130	3		N	-0-			-0-
01	155 #	124	-0-	-31	-0-		124	3		N	-0-			-0-
02	145 #	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT			-0-

PRATT, D. C.														
WELL #: 10 RRCID -> 192393 COMPL. DATE 09/02/1936 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1976 - 2027														
09	150 #	140	-0-	-10	-0-		137	3	3 9	N	3			154
10	155 #	149	-0-	-6	-0-		146	3	3 9	N	3			157
11	150 #	147	-0-	-3	-0-		145	3	2 9	N	2			159
12	155 #	133	-0-	-22	-0-		130	3	3 9	N	3			162
01	155 #	127	-0-	-28	-0-		124	3	3 9	N	3			165
02	145 #	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT			165

LANGFORD, G. R.														
WELL #: 1 RRCID -> 193554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3554 - 3567														
09	60 #	58	-0-	-2	-0-		58	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 #	52	-0-	-10	-0-		52	3		N	-0-			47
01	62 #	51	-0-	-11	-0-		51	3		N	-0-			47
02	58 #	NO RPT	-0-	-58	-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	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	4 #	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			N	-0-		3
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8		11
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
THUNDER RESOURCES LLC 858338												
FLOURNOY WELL #: A 11 RRCID -> 242323 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3672 - 3679												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
US. FUELS, INC. 879264												
FARABEE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 044336 COMPL. DATE 12/07/1961 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WHITE, JACK OPERATING 918443												
MARTIN, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 257137 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3942 - 3948												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MARTIN, ROSA WELL #: 2 RRCID -> 266986 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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												
09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	947	3	N	-0-		-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-		-0-
11	900 N	731	-0-	-169	-0-	-0-	731	3	N	-0-		-0-
12	930 N	883	-0-	-47	-0-	-0-	883	3	N	-0-		-0-
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	927	3	N	-0-		-0-
*02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	895	3	N	-0-		-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		180 N	88	-0-	-92	-0-	88	2		N	-0-			79
10		124 N	30	-0-	-94	-0-	30	2		N	-0-			79
11		120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2		N	-0-			79
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			79
*01		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			79
02		87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-				N	NO RPT			79

ARCOOIL CORP 029370														
STUARD, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 075259 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1454 - 1457														
09		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			-0-
10		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			-0-
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1 9	N	1			1
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			1
01		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

STUARD, J. B. WELL #: 7 RRCID -> 075904 COMPL. DATE 03/27/1953 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2055 - 2066														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1 9	N	1			1
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			1
01		14B2 EXT	13	-0-	13	-0-	13	2		N	-0-			1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13			N	-0-			1

BASA RESOURCES, INC. 053974														
PARKS, J. W. "A" NCT-1 WELL #: 63 RRCID -> 111141 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 5074 PERF. 2967 - 3280														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ACKERS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 216258 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3033 - 3038														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CROWLEY, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 229069 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2120 - 2130														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974																	
GILMORE, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 229375 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 3862 - 3872																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, G. W. WELL #: 1R RRCID -> 237209 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3942 - 3960																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 237245 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 4070																	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLAR WELL #: 3 RRCID -> 237247 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4159 - 4163																	
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKS, J. W. -A- WELL #: 50 RRCID -> 239790 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2030 - 2035																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKS, J. W. A WELL #: 106 RRCID -> 251861 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3141 - 3221																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 260856 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2052 - 2088																	
09	60	N	17	-0-	-43	-0-	13	2	4	9	N	4					229
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	6	173	1			62
11	120	N	32	-0-	-88	-0-	1	2	31	9	N	28					90
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	16	2	30	9	N	27					117
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					117
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	13	2	62	9	N	56					173

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563												
COPELAND, SHALOR WELL #: 4 L RRCID -> 036999 COMPL. DATE 05/01/1965 TOTAL DEPTH 3535 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TERRELL, J. C., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044691 COMPL. DATE 03/01/1952 TOTAL DEPTH 1472 PERF. N/A												
09	8 N	-0-	6	-0-	-2		6	2		N	-0-	-0-
10	1 N	-0-		-0-	-1					N	-0-	-0-
11	1 N	-0-		-0-	-1					N	-0-	-0-
12	6 N	-0-		-0-	-6					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-		-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	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												
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	88
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	88
11	30 N	29	-0-	-0-	-1	29	2			N	-0-	88
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	88
01	31 N	30	-0-	-0-	-1	30	2			N	-0-	88
*02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-	88

THOMPSON, H. C. UNIT WELL #: 8 B RRCID -> 052461 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A												
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	-0-
10	13 N	12	-0-	-0-	-1	12	2			N	-0-	-0-
11	13 N	10	-0-	-0-	-3	10	2			N	-0-	-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-	-0-
01	12 N	3	-0-	-0-	-9	3	2			N	-0-	-0-
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 057122 COMPL. DATE 01/24/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 061448 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 2713 PERF. N/A												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BALLARD O. M. WELL #: 1 RRCID -> 061706 COMPL. DATE 10/14/1973 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
GLASCOCK, GEO. WELL #: 1 RRCID -> 073013 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-			-0-
10		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			-0-
11		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	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-
*02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-

GLASCOCK, GEO. WELL #: 3 RRCID -> 081798 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1724 - 1736														
09		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-			-0-
10		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			-0-
11		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	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-
*02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-

GLASCOCK, GEO. WELL #: 2 RRCID -> 081801 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1602 - 1606														
09		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-			-0-
10		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			-0-
11		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	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-
*02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-

COPELAND, SHALOR WELL #: 1 RRCID -> 094065 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3324 - 3328														
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
02	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														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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														
09		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-			-0-
10		62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11		60 N	10	-0-	-50	-0-	10	2		N	-0-			-0-
12		62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2		N	-0-			-0-
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
*02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-

SCOTT, JOE WELL #: 3 RRCID -> 136646 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 3627 PERF. 3236 - 3244														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																			
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563																			
SCOTT, JOE WELL #: 1 RRCID -> 136650 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3242 - 3505																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MADO WELL #: 1 RRCID -> 136651 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3230 - 3239																			
09		30	N		20	-0-	-10	-0-	-0-	20	2		Y	-0-					-0-
10		31	N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		30	N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		31	N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MADO WELL #: 2 RRCID -> 136653 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3374 - 3390																			
09		4	N		4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-					-0-
10		3	N	-0-	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		4	N	-0-	-0-	-0-	-4	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		4	N	-0-	-0-	-0-	-4	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MASSENBURG WELL #: 1 RRCID -> 136655 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3370 - 3376																			
09		6	N		5	-0-	-1	-0-	-0-	5	2		Y	-0-					103
10		4	N	-0-	-0-	-0-	-4	-0-	-0-				Y	-0-					103
11		5	N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				Y	-0-					103
12		5	N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				Y	-0-					103
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					103
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					103

BALLARD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 159321 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1885 - 1961																			
09		342	N		342	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2	12	9	N	11				67
10		372	N		365	-0-	-7	-0-	-0-	347	2	18	9	N	16				83
11		347	N		347	-0-	-0-	-0-	-0-	324	2	23	9	N	21				104
12		348	N		348	-0-	-0-	-0-	-0-	326	2	22	9	N	20				124
01		372	N		322	-0-	-50	-0-	-0-	301	2	21	9	N	19				143
*02		304	N		304	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2	26	9	N	24				167

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 177456 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1445 - 1453																			
09		60	N		45	-0-	-15	-0-	-0-	45	2			N	-0-				-0-
10		62	N		34	-0-	-28	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
11		60	N		39	-0-	-21	-0-	-0-	39	2			N	-0-				-0-
12		62	N		31	-0-	-31	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
01		40	N		40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-
*02		36	N		36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 185024 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1448 - 1464																			
09		60	N		45	-0-	-15	-0-	-0-	45	2			N	-0-				-0-
10		62	N		34	-0-	-28	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
11		60	N		39	-0-	-21	-0-	-0-	39	2			N	-0-				-0-
12		62	N		31	-0-	-31	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
01		40	N		40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-
*02		36	N		36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563													
COPELAND RANCH "C" WELL #: 11 RRCID -> 206354 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4008 - 4040													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ANJEVAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209244 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4110													
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	Y	-0-		-0-	
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2	Y	-0-		-0-	
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2	Y	-0-		-0-	
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2	Y	-0-		-0-	
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	Y	-0-		-0-	
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	Y	-0-		-0-	

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224268 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2134 - 2136													
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

KIRK WELL #: 1 RRCID -> 275325 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3840 - 3848													
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	830	2	33	9	N	30	85
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-	85
11	810	N	790	-0-	-20	-0-	790	2			N	-0-	85
12	899	N	821	-0-	-78	-0-	792	2	29	9	N	26	111
01	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	2			N	-0-	111
*02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-	111

LEDBETTER 'SOUTH' WELL #: 1 RRCID -> 277558 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3816 - 3842													
09	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	1426	2			N	-0-	-0-
10	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	1463	2			N	-0-	-0-
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-	-0-
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-	-0-
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-	-0-
*02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-	-0-

COPELAND RANCH B WELL #: 29 RRCID -> 279936 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

COPELAND RANCH A WELL #: 30 RRCID -> 281500 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 1672 - 1678													
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-	-0-
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-	-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-	-0-
12	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-	-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-	-0-
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		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-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CONNER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 114703 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3102 - 3164												
09		120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2				-0-
10		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2				-0-
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2				-0-
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2				-0-
*01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2				-0-
02		261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-	-0-					-0-

CONNER, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 115830 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3088 - 3162												
09		90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2				-0-
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2				-0-
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2				-0-
12		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2				-0-
*01		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2				-0-
02		87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-	-0-					-0-

SARAH ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 118130 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3160												
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2				-0-
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2				-0-
11		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2				-0-
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2				-0-
*01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2				-0-
02		87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-	-0-					-0-

AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 1 RRCID -> 132706 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3010 - 3095												
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2				-0-
10		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2				-0-
11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2				-0-
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2				-0-
*01		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2				-0-
02		116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-	-0-					-0-

ARIN-WRIGHT "B" WELL #: 2 RRCID -> 132707 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3092 - 3142												
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2				-0-
10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2				-0-
11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2				-0-
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2				-0-
*01		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2				-0-
02		116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
BRIDWELL OIL CO. 092480												
MUELLER, KATEY WELL #: 1 RRCID -> 226009 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3264 - 3280												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	300 N	226	-0-	-74	-0-	226	2			N	-0-	86
10	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-	86
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-	86
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-	86
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-	86
02	232 N	204	-0-	-28	-0-	204	2			N	-0-	86

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675												
DAVIS, R. WELL #: 2 RRCID -> 170685 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3950 - 3954												
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	164
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	164
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	164
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	164
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	164
02	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												
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-	-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-	-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-	-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-	-0-
*02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-	-0-

PARKS, TED WELL #: 1 RRCID -> 121494 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3112 - 3270												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 167046 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3888												
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-	20
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-	20
11	720 N	672	-0-	-48	-0-	672	2			N	-0-	20
12	775 N	747	-0-	-28	-0-	747	2			N	-0-	20
01	775 N	737	-0-	-38	-0-	737	2			N	-0-	20
02	638 N	565	-0-	-73	-0-	565	2			N	-0-	20

CC OIL & GAS 140617												
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 048747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2060 PERF. 2040 - 2060												
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-	-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-	-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-	-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3	N	-0-			-0-
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-			-0-
11		120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3	N	-0-			-0-
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-			N	NO RPT			-0-

DBC OPERATING COMPANY LLC 195725													
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 092535 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 1928 - 1938													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TODD, R WELL #: 2 RRCID -> 094189 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1882 - 1896													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIKES-RANDALL WELL #: 2 RRCID -> 185535 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 2242 - 2250													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703													
WINSTON, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 032821 COMPL. DATE 06/06/1960 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A													
09		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-			-0-
10		868 N	740	-0-	-128	-0-	740	3	N	-0-			-0-
11		750 N	722	-0-	-28	-0-	722	3	N	-0-			-0-
12		806 N	784	-0-	-22	-0-	784	3	N	-0-			-0-
01		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3	N	-0-			-0-
02		696 N	679	-0-	-17	-0-	679	3	N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703													
WINSTON, BLANCHE "A" WELL #: 1A RRCID -> 032888 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-	-0-
10		186 N	167	-0-	-19	-0-	-0-	167	3		N	-0-	-0-
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-	-0-
12		186 N	155	-0-	-31	-0-	-0-	155	3		N	-0-	-0-
01		155 N	123	-0-	-32	-0-	-0-	123	3		N	-0-	-0-
*02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-	-0-

KELLY R.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 063683 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SPEED S.T. MRS WELL #: 1 RRCID -> 063701 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3962 - 0													
09		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	1276	3	12	9	N	116
10		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	-0-	1327	3	12	9	N	127
11		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	1194	3	22	9	N	147
12		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	-0-	1353	3	24	9	N	169
01		1302 N	1228	-0-	-74	-0-	-0-	1211	3	17	9	N	184
*02		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	184

STEPHENS, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 071166 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A													
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-	-0-
10		155 N	149	-0-	-6	-0-	-0-	149	3		N	-0-	-0-
11		150 N	123	-0-	-27	-0-	-0-	123	3		N	-0-	-0-
12		155 N	124	-0-	-31	-0-	-0-	124	3		N	-0-	-0-
01		155 N	123	-0-	-32	-0-	-0-	123	3		N	-0-	-0-
02		116 N	114	-0-	-2	-0-	-0-	114	3		N	-0-	-0-

HOLT, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 074010 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A													
09		660 N	635	-0-	-25	-0-	-0-	627	3	8	9	N	61
10		651 N	633	-0-	-18	-0-	-0-	627	3	6	9	N	66
11		660 N	578	-0-	-82	-0-	-0-	572	3	6	9	N	71
12		651 N	605	-0-	-46	-0-	-0-	598	3	7	9	N	77
01		620 N	576	-0-	-44	-0-	-0-	569	3	7	9	N	83
02		551 N	482	-0-	-69	-0-	-0-	475	3	7	9	N	89

GRANBERRY-GANDY WELL #: 1 RRCID -> 075003 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A													
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-	-0-
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-	-0-
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-	-0-
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-	-0-
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-	-0-
*02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-	-0-

LINK RANCH "E" WELL #: 3 RRCID -> 104462 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1990 - 1994													
09		900 N	883	-0-	-17	-0-	-0-	883	3		N	-0-	-0-
10		930 N	907	-0-	-23	-0-	-0-	907	3		N	-0-	-0-
11		870 N	817	-0-	-53	-0-	-0-	817	3		N	-0-	-0-
12		899 N	873	-0-	-26	-0-	-0-	873	3		N	-0-	-0-
01		928 N	928	-0-	-0-	-0-	-0-	928	3		N	-0-	-0-
*02		792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703															
ROGERS, JOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 121853 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3180 - 3204															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
11		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-
02		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															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROGERS, JOE "E" WELL #: 1 RRCID -> 131365 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3227 - 3287															
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-			-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-			-0-
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-			-0-
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-			-0-
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-			-0-
02	145	N	137	-0-	-8	-0-	137	3			N	-0-			-0-

LINK NW 52 WELL #: 1 RRCID -> 173124 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 2609 - 2635															
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-			-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-			-0-
11	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	3			N	-0-			-0-
12	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-			-0-
01	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-			-0-
02	464	N	441	-0-	-23	-0-	441	3			N	-0-			-0-

MOON RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 177300 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3677 - 3687															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINK "O" WELL #: 2 RRCID -> 183298 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2780 - 2802															
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-			-0-
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-			-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-			-0-
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-			-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
02	667	N	572	-0-	-95	-0-	572	3			N	-0-			-0-

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 190188 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4112 - 5382															
09	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-			-0-
10	3100	N	4009	-0-	909	-0-	909	4009	3		N	-0-			-0-
11	3000	N	3211	-0-	211	-0-	1120	3211	3		N	-0-			-0-
12	3100	N	2426	-0-	-674	-0-	446	2426	3		N	-0-			-0-
01	2209	N	1763	-0-	-446	-0-		1763	3		N	-0-			-0-
*02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 CORBETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 193559 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3125 - 3135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1080 N	728	-0-	-352	-0-	698	3	30	9	Y	27	31 1	17
10	1209 N	1006	-0-	-203	-0-	975	3	31	9	Y	28	31 1	14
11	930 N	841	-0-	-89	-0-	809	3	32	9	Y	29	31 1	12
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	885	3	30	9	Y	27	16 1	23
01	992 N	930	-0-	-62	-0-	907	3	23	9	Y	21	31 1	13
*02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	863	3	19	9	Y	17	15 1	15

LINK NE-56 WELL #: 3 RRCID -> 211181 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2523 - 2579

09	300 N	285	-0-	-15	-0-	283	3	2	9	N	2		38
10	310 N	288	-0-	-22	-0-	286	3	2	9	N	2		40
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	257	3	1	9	N	1		41
12	310 N	254	-0-	-56	-0-	253	3	1	9	N	1		42
01	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-		42
02	261 N	258	-0-	-3	-0-	250	3	8	9	N	7		49

LINK NE-53 WELL #: 3 RRCID -> 211190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2688 - 2722

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	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-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-		-0-

LINK NW-57 WELL #: 4 RRCID -> 222092 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2762 - 2776

09	600 N	582	-0-	-18	-0-	580	3	2	9	N	2		38
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	641	3	2	9	N	2		40
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	611	3	1	9	N	1		41
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	635	3	1	9	N	1		42
01	651 N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-		42
*02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	607	3	8	9	N	7		49

GARLAND COODY WELL #: 1 RRCID -> 241839 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2615 - 2689

09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-		-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-		-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-		-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 245557 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3235 - 3275

09	1200 N	962	-0-	-238	-0-	962	3			N	-0-		-0-
10	1395 N	1167	-0-	-228	-0-	1167	3			N	-0-		-0-
11	1290 N	1074	-0-	-216	-0-	1074	3			N	-0-		-0-
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-		-0-
01	1178 N	1045	-0-	-133	-0-	1045	3			N	-0-		-0-
02	1044 N	959	-0-	-85	-0-	959	3			N	-0-		-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 249647 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3731 - 3735

09	570 N	560	-0-	-10	-0-	560	3			N	-0-		-0-
10	589 N	553	-0-	-36	-0-	553	3			N	-0-		-0-
11	570 N	497	-0-	-73	-0-	497	3			N	-0-		-0-
12	589 N	445	-0-	-144	-0-	445	3			N	-0-		-0-
01	558 N	484	-0-	-74	-0-	484	3			N	-0-		-0-
02	493 N	439	-0-	-54	-0-	439	3			N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703																
COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 259342 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3223 - 3300																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-				-0-
10		899 N	878	-0-	-21	-0-	878	3			N	-0-				-0-
11		870 N	751	-0-	-119	-0-	751	3			N	-0-				-0-
12		930 N	881	-0-	-49	-0-	881	3			N	-0-				-0-
01		868 N	867	-0-	-1	-0-	867	3			N	-0-				-0-
*02		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-				-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 260236 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3270 - 3273																
09		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-				-0-
10		620 N	541	-0-	-79	-0-	541	3			N	-0-				-0-
11		600 N	372	-0-	-228	-0-	372	3			N	-0-				-0-
12		558 N	454	-0-	-104	-0-	454	3			N	-0-				-0-
01		527 N	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-				-0-
*02		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-				-0-

JACKSON RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 260860 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3892 - 3966																
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-				-0-
10		186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-				-0-
11		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-				-0-
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-				-0-
01		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-				-0-
02		203 N	119	-0-	-84	-0-	119	3			N	-0-				-0-

R. J. KELLY '428' WELL #: 1 RRCID -> 275778 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3890 - 3945																
09		677 N	677	-0-	-0-	-0-	656	3	21	9	N	19				60
10		684 N	684	-0-	-0-	-0-	665	3	19	9	N	17				77
11		690 N	602	-0-	-88	-0-	581	3	21	9	N	19				96
12		713 N	709	-0-	-4	-0-	684	3	25	9	N	23				119
01		700 N	700	-0-	-0-	-0-	678	3	22	9	N	20	91	1		48
*02		658 N	658	-0-	-0-	-0-	634	3	24	9	N	22				70

SPRAGIN WELL #: 2 RRCID -> 276064 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3454 - 3460																
09		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-				-0-
10		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-				-0-
11		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-				-0-
12		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-				-0-
01		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-				-0-
*02		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-				-0-

JUDITH WINSTON KIGHT WELL #: 1U RRCID -> 279728 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2784 - 2794																
09		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-				-0-
10		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-				-0-
11		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-				-0-
12		899 N	805	-0-	-94	-0-	805	3			N	-0-				-0-
01		744 N	690	-0-	-54	-0-	690	3			N	-0-				-0-
02		696 N	694	-0-	-2	-0-	694	3			N	-0-				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005													
COMPTON "53" WELL #: 1 RRCID -> 190434 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3856 - 3860													
M	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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196													
KENNEDY, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 038808 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 4127 PERF. N/A													
09		60 N	11	-0-	-49	-0-	11	2	N	-0-		-0-	
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-	
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		-0-	
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-	
*01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BUCKLER WELL #: 2L RRCID -> 165006 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4046 - 4076													
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-	
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		-0-	
11		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-		-0-	
12		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-		-0-	
*01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-	
02		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													
09		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-		124	
10		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-		124	
11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-		124	
12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-		124	
*01		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-		124	
02		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													
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726													
HAGAMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 075005 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 4079 PERF. N/A													
09		14B DENY	53	-0-	53	-0-	53	2	N	-0-		-0-	
10		106 R	53	-0-	-53	-0-	53	2	N	-0-		-0-	
11		53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-		-0-	
12		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-		-0-	
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-		-0-	
02		58 N	51	-0-	-7	-0-	51	2	N	-0-		-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726															
HAGAMAN-JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 102980 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3050 - 3064															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	2	-0-	2	2		2	2		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	2	-0-	2	4		2	2		N	-0-			-0-

SWENSON RANCH "A" WELL #: 1AA RRCID -> 171475 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2588 - 2594															
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200															
DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 087964 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 3310 PERF. N/A															
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			119
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			119
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			119
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			119
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			119
*02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			119

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 093735 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3218 - 3258															
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-			28
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-			28
11	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	3			Y	-0-			28
12	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	3			Y	-0-			28
01	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			Y	-0-			28
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-			28

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 101291 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3126 - 3146															
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-			28
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-			28
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	3			Y	-0-			28
12	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	3			Y	-0-			28
01	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-			28
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-			28

ECHOLS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 185505 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4022 - 4026															
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-			-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-			-0-
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200													
ECHOLS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 211451 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3938 - 3950													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		180 N	129	-0-	-51	-0-	129	3		N	-0-		-0-
10		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-		-0-
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-		-0-
12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-		-0-
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-		-0-
*02		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-		-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 12 RRCID -> 233637 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 1455 - 1460													
09		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-		-0-
10		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-		-0-
11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-		-0-
12		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-		-0-
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-		-0-
*02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-		-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 236834 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 1542 - 1550													
09		150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3		N	-0-		-0-
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-		-0-
11		150 N	105	-0-	-45	-0-	105	3		N	-0-		-0-
12		155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3		N	-0-		-0-
01		155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3		N	-0-		-0-
02		116 N	115	-0-	-1	-0-	115	3		N	-0-		-0-

ECHOLS, C. M. WELL #: 6 RRCID -> 246252 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3988 - 4260													
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-		-0-
10		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-		-0-
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-		-0-
12		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-		-0-
01		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-		-0-
*02		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	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													
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FAMBROUGH OIL & GAS, LLC 261252													
FAMBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 064999 COMPL. DATE 11/22/1975 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A													
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-		-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		-0-
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-		-0-
*12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-		-0-
*01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		261252			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
FAMBROUGH							3	065043	11/20/1975	1890	1818	0	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
*01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COX DENA							WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	N/A	
							1	065088	12/08/1975	2038	N/A		
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
*12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
*01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAMBROUGH							WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	N/A	
							4	065682	02/11/1976	2350	N/A		
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
*01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FLOURNOY, RUSSELL B.							WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	N/A	
FLOURNEY							274065	062242	05/23/1975	1950	N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLOURNEY							WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	N/A	
							2	063245	07/23/1975	1944	N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOAG, INC.							WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
DULANEY "A"							274964	196058	05/11/2003	3332	2026	2034	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
FOAG, INC. //CONT.// 274964															
LONDON WELL #: 1 RRCID -> 231111 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3704 - 3714															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			54
10		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			54
11		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			54
12		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-			54
01		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-			54
*02		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	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															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

G E OPERATING, INC. 292166															
CORBETT WELL #: 1 RRCID -> 128922 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4159 - 4162															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

H. D. INVESTMENTS 340219															
BLACK "27" WELL #: 2 RRCID -> 094188 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3168 - 3210															
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK 1176 WELL #: 2 RRCID -> 267888 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 4156 PERF. 4044 - 4060															
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-

HOWELL, VIRGINIA C. ESTATE OF 406652															
GLENN MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 064080 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4152 PERF. N/A															
09		420 N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-			98
10		434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-			98
11		420 N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-			98
12		434 N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-			98
*01		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			98
02		377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-					N	NO RPT			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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		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												
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-		-0-
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
02	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												
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677												
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 099947 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A												
09	1050	N	921	-0-	-129	-0-	921	2	N	-0-		-0-
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2	N	-0-		-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2	N	-0-		-0-
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-		-0-
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2	N	-0-		-0-
*02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2	N	-0-		-0-

MOK WELL #: 1WD RRCID -> 111135 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 759 - 769												
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROGERS, R.M. "D" WELL #: 24 RRCID -> 125546 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3833 - 4078												
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2	N	-0-		-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-		-0-
11	840	N	393	-0-	-447	-0-	393	2	N	-0-		-0-
12	806	N	749	-0-	-57	-0-	749	2	N	-0-		-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2	N	-0-		-0-
*02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			30
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			30
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			30
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			30
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			30
*02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			30

R.M. ROGERS -Z- WELL #: 4 RRCID -> 273514 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1477 - 1493

09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-			-0-
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			-0-
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			-0-
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-
*01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			-0-
*02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-			-0-

BOB GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277654 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 4155 - 4179

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
02	0 N	-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

09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2		N	-0-			-0-
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141318 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3782 - 3798

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

HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171499 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3775 - 3776

09	1950 N	1820	-0-	-130	-0-	1820	2		Y	-0-			-0-
10	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2		Y	-0-			-0-
11	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2		Y	-0-			-0-
12	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2		Y	-0-			-0-
*01	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2		Y	-0-			-0-
02	1856 N	NO RPT	-0-	-1856	-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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
*01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-				Y	NO RPT			-0-

HARRIS, MAGGIE WELL #: 4 RRCID -> 261864 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3746 - 3758														
09		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		Y	-0-			-0-
10		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		Y	-0-			-0-
11		1200 N	1143	-0-	-57	-0-	1143	2		Y	-0-			-0-
12		1240 N	915	-0-	-325	-0-	915	2		Y	-0-			-0-
*01		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		Y	-0-			-0-
02		1102 N	NO RPT	-0-	-1102	-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														
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			40
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			40
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			40
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			40
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			40
*02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	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														
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	155	3	14	9	N	13		36
10		225 N	225	-0-	-0-	-0-	168	3	57	9	N	52		88
11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	134	3	20	9	N	18		106
12		216 N	216	-0-	-0-	-0-	181	3	35	9	N	32		138
01		217 N	206	-0-	-11	-0-	171	3	35	9	N	32		170
*02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	163	3	19	9	N	17	171 1	16

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262 BINNEY 69 WELL #: 1 RRCID -> 182308 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3695 - 3706														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

COODY "50" WELL #: 1 RRCID -> 196773 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2047 - 2058														
09		510 N	501	-0-	-9	-0-	481	2	20	9	N	18		90
10		535 N	535	-0-	-0-	-0-	509	2	26	9	N	24		114
11		521 N	521	-0-	-0-	-0-	501	2	20	9	N	18		132
12		527 N	514	-0-	-13	-0-	490	2	24	9	N	22		154
01		527 N	522	-0-	-5	-0-	502	2	20	9	N	18		172
*02		529 N	529	-0-	-0-	-0-	507	2	22	9	N	20		192

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)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
09		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-	-0-
10		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-	-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-	-0-
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	-0-
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MORALES "55" WELL #: 1 RRCID -> 245658 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 2230 - 2236												
09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	293	2	41	9	N	193
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	314	2	63	9	N	77
11		383 N	383	-0-	-0-	-0-	310	2	73	9	N	143
12		378 N	378	-0-	-0-	-0-	301	2	77	9	N	42
*01		384 N	384	-0-	-0-	-0-	304	2	80	9	N	115
02		290 N	236	-0-	-54	-0-	207	2	29	9	N	141

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880												
YATES WELL #: 5 RRCID -> 111750 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2746 - 2766												
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-	-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	-0-
*02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	-0-

YATES WELL #: 6 RRCID -> 111751 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3908 - 3918												
09		90 N	77	-0-	-13	-0-	40	1	37	2	N	-0-
10		93 N	76	-0-	-17	-0-	40	1	36	2	N	-0-
11		90 N	82	-0-	-8	-0-	40	1	42	2	N	-0-
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	40	1	43	2	N	-0-
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	40	1	38	2	N	-0-
02		87 N	78	-0-	-9	-0-	40	1	38	2	N	-0-

YATES WELL #: 4 RRCID -> 111761 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 4039 - 4154												
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-	-0-
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-	-0-
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-	-0-
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-	-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-	-0-
02		29 N	25	-0-	-4	-0-	25	2		N	-0-	-0-

MCNALLEN OIL CO., INC. 555040												
FAMBRO, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 051514 COMPL. DATE 11/06/1971 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
MCNALLLEN OIL CO., INC. //CONT.// 555040																	
FAMBRO, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 051897 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAMBRO, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 054265 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAMBRO J. M. WELL #: 5 RRCID -> 062240 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORSEMAN EXPLOR & PROD LLC 613105																	
MARCUM WELL #: 1 RRCID -> 237722 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3535 - 3558																	
*09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2019 - P/A 09/03/2019																	

MARCUM WELL #: 2 RRCID -> 287710 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 3489 - 3510																	
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2019 - P/A 09/09/19																	

PARKER ENERGY COMPANY 640154																	
DAVIS, G. R. WELL #: 3 RRCID -> 098773 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 2020 - 2024																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 162480 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4074 - 4078																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-			6	2		N	-0-				12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.// 640154												
LAKE PASTURE		WELL #: M 1		RRCID -> 188131		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 450		PERF. 318 - 326				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN		WELL #: 23		RRCID -> 201357		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 420		PERF. 328 - 331				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN		WELL #: 10		RRCID -> 201359		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 475		PERF. 320 - 322				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN		WELL #: 9		RRCID -> 201361		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 420		PERF. 327 - 329				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN		WELL #: 8		RRCID -> 201362		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 450		PERF. 324 - 326				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2 EXT	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				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	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				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.//		640154										
MARTIN		WELL #:		20	RRCID ->	201380	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	420	PERF.	312 - 322		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN		WELL #:		22	RRCID ->	201920	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	430	PERF.	236 - 240		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE		WELL #:		14	RRCID ->	203471	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	415	PERF.	316 - 319		
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE		WELL #:		12	RRCID ->	204319	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	450	PERF.	321 - 326		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE		WELL #:		17	RRCID ->	207089	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	423	PERF.	N/A		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHALEN-WILSON		WELL #:		2	RRCID ->	239993	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	4303	PERF.	3876 - 3938		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: STEPHENS					
PARKS, RHONE INC. 641520															
MAXWELL															
WELL #: 1 RRCID -> 185437 COMPL. DATE 08/14/2001										TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3980	-	4038
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	N		2	126	
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	121	2	6	9	N		5	131	
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	148	2	11	9	N		10	141	
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	161	2	6	9	N		5	146	
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	125	2	3	9	N		3	149	
*02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N		-0-	149	

MCFARLAND															
WELL #: 1 RRCID -> 228929 COMPL. DATE 01/18/2007										TOTAL DEPTH	4200	PERF.	2238	-	2244
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-	
12	14B2	EXT	210	-0-	210	210	210	2			N		-0-	-0-	
01	14B2	EXT	65	-0-	65	275	65	2			N		-0-	-0-	
02	14B2	EXT	240	-0-	240	515	240	2			N		-0-	-0-	

LEA															
WELL #: 4 RRCID -> 236860 COMPL. DATE 12/11/2007										TOTAL DEPTH	4186	PERF.	3930	-	3940
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N		-0-	-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-	
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N		-0-	-0-	

HARRIS, ROY L.															
WELL #: 4 RRCID -> 237111 COMPL. DATE 01/04/2008										TOTAL DEPTH	4576	PERF.	2143	-	2576
09	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	2			Y		-0-	-0-	
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y		-0-	-0-	
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y		-0-	-0-	
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y		-0-	-0-	
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y		-0-	-0-	
*02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y		-0-	-0-	

JACKSON															
WELL #: 1 RRCID -> 239782 COMPL. DATE 03/01/2008										TOTAL DEPTH	4111	PERF.	4032	-	4040
09	3669		3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N		-0-	141	
10	3707		3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N		-0-	141	
11	3528		3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N		-0-	141	
12	3550		3550	-0-	-0-	-0-	3549	2	1	9	N		1	142	
01	3567		3567	-0-	-0-	-0-	3566	2	1	9	N		1	143	
*02	3279		3279	-0-	-0-	-0-	3275	2	4	9	N		4	147	

LANGFORD "62"															
WELL #: 1 RRCID -> 242535 COMPL. DATE 04/22/2008										TOTAL DEPTH	4154	PERF.	3802	-	3966
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
PETEX 659782																	
RUBY WELL #: 1 RRCID -> 069398 COMPL. DATE 12/11/1976 TOTAL DEPTH 3982 PERF. 3941 - 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
09		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
10		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
11		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
12		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
*01		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
*02		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073828 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 4217 PERF. N/A																	
09		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
10		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
11		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
12		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
*01		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
*02		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-

RUBY WELL #: 2 RRCID -> 074214 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A																	
09		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
10		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
11		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
12		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
*01		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
*02		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 077969 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3999 - 4008																	
09		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
10		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
11		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
12		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
*01		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*02		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-

MT 7 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 097253 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 4074 PERF. 3888 - 3891																	
09		1830 N	1418	-0-	-412	-0-	1418	2			Y	-0-					23
10		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1874	2	17	9	Y	15					38
11		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1641	2	30	9	Y	27					65
12		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					65
*01		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	1965	2	87	9	Y	79					144
02	DLQ	G-10	1196	-0-	1196	1196	1144	2	52	9	Y	47	181	1			10

TAYLOR, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 111745 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3998 - 4006																	
09		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
10		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
11		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
12		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
*01		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
*02		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 113367 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4045 - 4052																	
09		600 N	570	-0-	-30	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10		620 N	601	-0-	-19	-0-	601	2			N	-0-					-0-
11		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
12		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*01		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
*02		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: STEPHENS					
PETEX //CONT.// 659782															
FAMBRO, ALEX "A" WELL #: 1 RRCID -> 114709 COMPL. DATE 09/14/1984										TOTAL DEPTH	4291	PERF.	3944 - 3998		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
*01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
*02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-

FAMBRO B WELL #: 1B RRCID -> 118589 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	3938	PERF.	3880 - 3883		
09		617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			-0-
10		592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			-0-
11		600 N	539	-0-	-61	-0-	-0-	539	2		N	-0-			-0-
12		550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-
*01		538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			-0-
*02		486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-

HARRIS-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 118597 COMPL. DATE 10/04/1985										TOTAL DEPTH	3949	PERF.	3937 - 3942		
09		841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-			-0-
10		809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			-0-
11		720 N	562	-0-	-158	-0-	-0-	562	2		N	-0-			-0-
12		741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-			-0-
*01		664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-			-0-
*02		632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			-0-

ELLIOTT WELL #: 4 RRCID -> 119238 COMPL. DATE 10/14/1985										TOTAL DEPTH	3972	PERF.	3628 - 3636		
09		56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
10		54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
*01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
*02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 119240 COMPL. DATE 07/11/1985										TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3179 - 3187		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VICK WELL #: 157 RRCID -> 134851 COMPL. DATE 04/15/1990										TOTAL DEPTH	4057	PERF.	3872 - 3874		
09		390 N	269	-0-	-121	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
10		620 N	479	-0-	-141	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-
11		510 N	488	-0-	-22	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-
12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
*01		486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-
*02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-

KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 140220 COMPL. DATE 10/25/1991										TOTAL DEPTH	4002	PERF.	3629 - 3637		
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-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	305				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
PETEX //CONT.// 659782													
THOMAS WELL #: 1L RRCID -> 146249 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3941 - 4040													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CORBETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 150457 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 3928 - 3936													
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-		-0-
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-		-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-		-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-		-0-
*01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-		-0-
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		-0-

HUNTER, L. WELL #: 1 RRCID -> 151348 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3996 - 4006													
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2		Y	-0-		-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-		-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-		-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	36	2	7 9	Y	6	5 1	1
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	39	2	10 9	Y	9		10
02	DLQ G-10		40	-0-	40	-0-	28	2	12 9	Y	11		21

HUNTER, L. WELL #: 2 RRCID -> 157276 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3968 - 3988													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

THOMAS WELL #: 5L RRCID -> 160446 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3852 - 3852													
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		Y	-0-		-0-
10	1891	N	1319	-0-	-572	-0-	1319	2		Y	-0-		-0-
11	1590	N	1319	-0-	-271	-0-	1319	2		Y	-0-		-0-
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 163968 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2550 - 2580													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCCLENNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186422 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3543 - 3544													
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
FAMBRO, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 198399 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4024 - 4047												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-	47
10		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-	47
11		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-	47
12		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-	47
*01		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-	47
*02		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-	47

ROGERS "2035" WELL #: 1 RRCID -> 200800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4102 - 4124												
09		870 N	853	-0-	-17	-0-	853	2		N	-0-	21
10		899 N	877	-0-	-22	-0-	877	2		N	-0-	21
11		870 N	845	-0-	-25	-0-	845	2		N	-0-	21
12		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-	21
*01		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-	21
*02		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-	21

CURRY "2023" WELL #: 1 RRCID -> 201917 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3886 - 3894												
09		390 N	284	-0-	-106	-0-	284	2		N	-0-	41
10		372 N	195	-0-	-177	-0-	195	2		N	-0-	41
11		360 N	174	-0-	-186	-0-	174	2		N	-0-	41
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-	41
*01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-	41
*02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-	41

SEKULA WELL #: 1 RRCID -> 203447 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4002												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 203474 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4040 - 4045												
09		750 N	713	-0-	-37	-0-	713	2		N	-0-	20
10		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-	20
11		750 N	721	-0-	-29	-0-	721	2		N	-0-	20
12		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-	20
*01		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-	20
*02		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-	20

WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 207149 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3986 - 3992												
09		90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-	-0-
10		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-	-0-
11		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-	-0-
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-	-0-
*01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-	-0-
*02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-	-0-

CURRY "2023" WELL #: 2 RRCID -> 207153 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3918 - 3933												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
PETEX //CONT.// 659782															
ADAMS "2260" WELL #: 2 RRCID -> 211802 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4170 - 4182															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON, W. G. "37" WELL #: 1 RRCID -> 212032 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4094															
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			54
10	651	N	411	-0-	-240	-0-	411	2			N	-0-			54
11	660	N	431	-0-	-229	-0-	431	2			N	-0-			54
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			54
*01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			54
*02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			54

BUIE "1312" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212132 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4110															
09	7500		4094	-0-	-3406	167767	4094	2			N	-0-			39
10	7750		5635	-0-	-2115	165652	5635	2			N	-0-			39
11	7500		4971	-0-	-2529	163123	4971	2			N	-0-			39
12	7750		6273	-0-	-1477	161646	6273	2			N	-0-			39
*01	7750		6141	-0-	-1609	160037	6141	2			N	-0-			39
*02	7250		5665	-0-	-1585	158452	5665	2			N	-0-			39

BUCKLER-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 213481 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4038 - 4104															
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			25
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			25
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-			25
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			25
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			25
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			25

VIERTEL, MAX "59" WELL #: 1 RRCID -> 214617 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4048															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51

BROWN "3381" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236546 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3922 - 3932															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94

BUIE "1312" WELL #: 2 RRCID -> 236635 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4104 - 4118															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
PETEX //CONT.// 659782															
WARE "1303" WELL #: 1 RRCID -> 236676 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4066 - 4086															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			91
10		527 N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-			91
11		480 N	449	-0-	-31	-0-	417	2	32	9	N	29			120
12		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			120
*01		433 N	433	-0-	-0-	-0-	432	2	1	9	N	1			121
*02		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			121

BROWN "3379" WELL #: 1 RRCID -> 236825 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3966 - 3982															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN "3380" WELL #: 1 RRCID -> 240000 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3904 - 3928															
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

DAILY "1313" WELL #: 1 RRCID -> 260859 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4000 - 4094															
09		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-			22
10		806 N	743	-0-	-63	-0-	743	2			N	-0-			22
11		720 N	713	-0-	-7	-0-	713	2			N	-0-			22
12		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-			22
*01		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			22
*02		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			22

PLACE OIL AND GAS CO. 667700 MORALES, NANCY COODY TR 2 WELL #: 1 RRCID -> 117995 COMPL. DATE 10/15/1983 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3249 - 3262															
09		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	1			N	-0-			-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502 BRANHAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 262782 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3802 - 3808															
09		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-			-0-
10		1147 N	958	-0-	-189	-0-	958	2			N	-0-			-0-
11		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-			-0-
12		868 N	858	-0-	-10	-0-	858	2			N	-0-			-0-
01		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-			-0-
*02		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 QUAIL WELL SERVICE, INC. //CONT.// 684502
 BRANHAM BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 278255 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2705 - 2710

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

EDDLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 207762 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 4013 - 4019

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

SPEER WELL #: L 6 RRCID -> 254940 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 4336 PERF. 3625 - 3650

09	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2	N	-0-			95
10	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2	N	-0-			95
11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1668	2	18 9 N	16	49 1		62
12	1860 N	1597	-0-	-263	-0-	1569	2	28 9 N	25			87
01	1798 N	1627	-0-	-171	-0-	1604	2	23 9 N	21	44 1		64
02	1624 N	1421	-0-	-203	-0-	1393	2	28 9 N	25			89

SPEER WELL #: L 9 RRCID -> 262288 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1748 - 1754

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	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-
*02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			-0-

SPEER WELL #: L 7 RRCID -> 262289 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1746 - 1750

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	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-
*02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706
 SPEER WELL #: R 1 RRCID -> 283556 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4102 - 4124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	233	2	21	9	N	19					102
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	253	2	37	9	N	34					136
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	271	2	59	9	N	54	122	1			68
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	296	2	55	9	N	50					118
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	365	2	46	9	N	42	130	1			30
*02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	314	2	55	9	N	50					80

GRAMMER WELL #: R 1 RRCID -> 286044 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4020 - 4032

09	2910 #	2391	-0-	-519	-0-	2391	2			N	-0-					34
10	2852 #	2493	-0-	-359	-0-	2493	2			N	-0-					34
11	2580 #	2247	-0-	-333	-0-	2247	2			N	-0-					34
12	2635 #	2309	-0-	-326	-0-	2309	2			N	-0-					34
01	2542 #	2187	-0-	-355	-0-	2187	2			N	-0-					34
02	2320 #	1911	-0-	-409	-0-	1911	2			N	-0-					34

GRAMMER WELL #: R 2 RRCID -> 288500 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 4362 PERF. 4084 - 4104

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	300	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
 SCARLETT, C WELL #: C 3 RRCID -> 110682 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 1936 PERF. 1876 - 1881

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

SCARLETT C WELL #: 11 RRCID -> 170319 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4023 - 4033

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCARLETT C WELL #: 12 RRCID -> 222103 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3950 - 3974

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

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232																	
KEITH WELL #: 4 RRCID -> 226452 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3968																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		690 N	673	-0-	-17	-0-	673	2			N	-0-					25
10		713 N	672	-0-	-41	-0-	672	2			N	-0-					25
11		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					25
*12		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					25
*01		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					25
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

NANTZ WELL #: 6 RRCID -> 236935 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4158 - 4168																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAMBRO-BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 237129 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3936 - 3976																	
09		330 N	286	-0-	-44	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10		310 N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*12		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*01		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH WELL #: 3 RRCID -> 237912 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3942 - 3952																	
09		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					10
10		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					10
11		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					10
*12		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					10
*01		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					10
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PILGRIM WELL #: 2 RRCID -> 247145 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2108 - 2112																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
02	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																	
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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
RIDGE OIL COMPANY 711100												
HART WELL #: 1 RRCID -> 120143 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3204 - 3240												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500												
JACKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 075748 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A												
09		60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2		N	-0-	-0-
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-	-0-
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-	-0-
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-	-0-
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-	-0-
*02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-	-0-

TERRELL, J.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542												
09		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-	-0-
10		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-	-0-
11		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-	-0-
12		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-	-0-
01		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-	-0-
*02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	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												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

LANGFORD ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 143530 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4010 - 4091												
09		DLQ G-10	119	-0-	119	241	119	3		Y	-0-	-0-
10		364 N	123	-0-	-241	-0-	123	3		Y	-0-	-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-	-0-
12		124 N	82	-0-	-42	-0-	82	3		Y	-0-	-0-
01		124 N	67	-0-	-57	-0-	67	3		Y	-0-	-0-
02		116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-				Y	NO RPT	-0-

SAFARI RESOURCES, LLC 743194												
FAMBRO J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061412 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A												
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-	-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	-0-
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-	-0-
*01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-	-0-
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-				N	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
SAFARI RESOURCES, LLC //CONT.// 743194												
PAY WELL #: 1 RRCID -> 079552 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3946 - 3956												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
09		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-	-0-
10		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-	-0-
11		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2		N	-0-	-0-
12		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		N	-0-	-0-
*01		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-	-0-
02		1218 N	NO RPT	-0-	-1218	-0-				N	NO RPT	-0-

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 107003 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1798 - 1902												
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

POWERS WELL #: 1 RRCID -> 286938 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 4536 PERF. 4280 - 4310												
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 A	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-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/12/2019												

SBS OIL COMPANY 749870												
FAMBRO LAND & CATTLE COMPANY WELL #: A 1 RRCID -> 052673 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1790 - 1838												
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-
02		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												
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-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT	-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218												
BROWN, R.J. WELL #: 4 RRCID -> 158371 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4366 PERF. 4010 - 4015												
09		6823	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2		N	-0-	-0-
10		5237	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2		N	-0-	-0-
11		4412	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2		N	-0-	-0-
12		3891	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2		N	-0-	-0-
*01		3551	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2		N	-0-	-0-
*02		4087	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2		N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BROWN, R.J. WELL #: 6 RRCID -> 221618 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 4927 PERF. 4024 - 4030												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2		N	-0-	36
10		1581 N	1344	-0-	-237	-0-	1344	2		N	-0-	36
11		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2		N	-0-	36
12		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2		N	-0-	36
*01		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-	36
02		1479 N	911	-0-	-568	-0-	911	2		N	-0-	36

SKY RESOURCES, INC. 786408												
TODD WELL #: 3 RRCID -> 187428 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4104 - 4114												
09		270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3		N	-0-	-0-
10		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-	-0-
11		210 N	135	-0-	-75	-0-	135	3		N	-0-	-0-
12		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-	-0-
01		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-	-0-
*02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-	-0-

DOLLAR WELL #: 1 RRCID -> 190191 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3990 - 4413												
09		2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3		N	-0-	-0-
10		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3		N	-0-	-0-
11		2400 N	1100	-0-	-1300	-0-	1100	3		N	-0-	-0-
12		2480 N	2016	-0-	-464	-0-	2016	3		N	-0-	-0-
01		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3		N	-0-	-0-
*02		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	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												
09		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-	-0-
10		775 N	698	-0-	-77	-0-	698	2		N	-0-	-0-
11		750 N	672	-0-	-78	-0-	672	2		N	-0-	-0-
12		775 N	607	-0-	-168	-0-	607	2		N	-0-	-0-
01		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-	-0-
02		638 N	NO RPT	-0-	-638	-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												
09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-	-0-
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-	-0-
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-	-0-
12		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-	-0-
01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-	-0-
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-				N	NO RPT	-0-

MCCLESKEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 037329 COMPL. DATE 09/30/1965 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A												
09		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-	-0-
10		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-	-0-
11		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-	-0-
12		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-	-0-
01		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-	-0-
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-				N	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818												
RIDDEL HEIRS-ODONNEL WELL #: 1 RRCID -> 041554 COMPL. DATE 05/15/1953 TOTAL DEPTH 4402 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		120 N	92	-0-	-28	-0-	-0-	92	3	N	-0-	-0-
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-
02		116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRUCE, JENNIE M. WELL #: 5 RRCID -> 041788 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH 3851 PERF. N/A												
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-	-0-
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	3	Y	-0-	-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-	22	3	Y	-0-	-0-
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	3	Y	-0-	-0-
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	3	Y	-0-	-0-
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

RIDDEL HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 042101 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		90 N	87	-0-	-3	-0-	-0-	87	3	N	-0-	-0-
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-
11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-
12		126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-
02		87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RIDDEL HEIRS -B- WELL #: 6 RRCID -> 043937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A												
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-
01		86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-	-0-
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCCLESKEY E.J. WELL #: 2 RRCID -> 064770 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A												
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	-0-
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-	-0-
12		186 N	166	-0-	-20	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-
02		174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SQUYRES WELL #: 2 RRCID -> 076416 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 2175 PERF. N/A												
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-
11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRUCE, JENNIE M. WELL #: 6 RRCID -> 121078 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 2051 - 2113												
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-
10		12 N	11	-0-	-1	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-
11		12 N	9	-0-	-3	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-
12		12 N	10	-0-	-2	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-
02		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818														
SQUYRES WELL #: 1 RRCID -> 210297 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4079 - 4087														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3		N	-0-			175
10		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3		N	-0-			175
11		90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3		N	-0-			175
12		93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3		N	-0-			175
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			175
02		87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-				N	NO RPT			175

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615														
SMITH KING W. A WELL #: 1 RRCID -> 059669 COMPL. DATE 09/22/1974 TOTAL DEPTH 4470 PERF. N/A														
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	689				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	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														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MT 7 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 122881 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 3740 - 3949														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SWENSON "1" WELL #: 1 RRCID -> 204304 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3851 - 3855														
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2		N	-0-			-0-
10	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	2		N	-0-			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILSON (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 206866 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3994 - 4000														
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			4
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			4
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			4
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			4
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615															
NEIL "2095" WELL #: 1 RRCID -> 211990 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3932 - 3936															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			-0-
10		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			-0-
11		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-
12		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			-0-
01		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KNIGHT HEIRS "59" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236744 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3868 - 3886															
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			12
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			12
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			12
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			12
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			12
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047															
GILMER, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4211 PERF. 3741 - 3885															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738															
CFC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170706 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3240 - 3255															
09		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			-0-
10		651 N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-			-0-
11		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-			-0-
12		620 N	378	-0-	-242	-0-	378	2			N	-0-			-0-
01		651 N	446	-0-	-205	-0-	446	2			N	-0-			-0-
02		667 N	660	-0-	-7	-0-	660	2			N	-0-			-0-

CFC UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245889 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3294 - 3300															
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	N	1			139
10		279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-			139
11		300 N	293	-0-	-7	-0-	292	2	1	9	N	1			140
12		279 N	163	-0-	-116	-0-	162	2	1	9	N	1			141
01		279 N	192	-0-	-87	-0-	191	2	1	9	N	1			142
02		290 N	284	-0-	-6	-0-	283	2	1	9	N	1			143

TRACER OPERATING, INC. 863965															
MC GLOTHIN WELL #: 1 RRCID -> 185352 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3904 - 3924															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS										
US. FUELS, INC. 879264										
HAVINS WELL #: 1 RRCID -> 068806 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2108 - 2113										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
										BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

VIERTEL, MAX E. ESTATE OF 885570										
VIERTEL, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 142483 COMPL. DATE 07/04/1964 TOTAL DEPTH 683 PERF. N/A										
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800										
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 115831 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3988 - 3988										
09	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			-0-
10	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			-0-
11	1500 N	1202	-0-	-298	-0-	1202	2			-0-
12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			-0-
*01	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141855 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 2543 - 2548										
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			14
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			14
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					14
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					14
*01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			14
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					14

HART RANCH WELL #: 3 RRCID -> 143545 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4076 - 4082										
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			63
10	868 N	765	-0-	-103	-0-	765	2			63
11	780 N	520	-0-	-260	-0-	520	2			63
12	930 N	561	-0-	-369	-0-	561	2			63
*01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			63
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					63

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215										
HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 144793 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3806 - 3814										
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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18		N	-0-		-0-

STOKES (CROSSCUT)		86268 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN		
KEMP, WALTER		455324								
BROWN, SALLIE		WELL #:	5	RRCID ->	079254	COMPL. DATE	11/07/1977	TOTAL DEPTH	3509 PERF. 3041 - 3048	
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2	N	-0-		-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2	N	-0-		-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2	N	-0-		-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-		-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2	N	-0-		-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-		N	NO RPT		-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	
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2	N	-0-		-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2	N	-0-		-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2	N	-0-		-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-		-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2	N	-0-		-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN, SALLIE		WELL #:		7		RRCID ->		077964		COMPL. DATE		11/29/1977		TOTAL DEPTH		3510 PERF. 3010 - 3014	
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-		-0-		-0-			
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-		-0-		-0-		-0-			
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-		-0-		-0-			
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-		-0-		-0-		-0-			
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-		-0-		-0-		-0-			
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-		-0-			

STRALEY (JENNINGS SAND)		86470 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN		
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		140622								
NOBLES IDA MAE		WELL #:	1	RRCID ->	065421	COMPL. DATE	02/05/1976	TOTAL DEPTH	4422 PERF. N/A	
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	60	-0-	-0-	-0-	60 4	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-		N	-0-		-0-

STRALEY (JENNINGS SAND) //CONT.// 86470 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
 STRALEY 1-349 WELL #: 1 RRCID -> 086781 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3398 - 3406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	4		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-

STRALEY-SCHKADE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 114444 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3206 - 3214

09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			-0-

STRALEY-SCHKADE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 124800 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3253 - 3263

09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-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 N/A TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3930

09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
*02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	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

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

STRAWN (MARBLE FALLS) 86573 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 SHAIDA, JOHN H. 768650
 SEAGRAM, JOSEPH E. & SONS WELL #: 1 RRCID -> 047795 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3113 - 3119

09	582 R	582	-0-	-0-	-0-	125	1	457	2	N	-0-		-0-
10	621 R	621	-0-	-0-	-0-	131	1	490	2	N	-0-		-0-
11	630 #	569	-0-	-61	-0-	127	1	442	2	N	-0-		-0-
12	651 #	324	-0-	-327	-0-	75	1	249	2	N	-0-		-0-
01	651 #	635	-0-	-16	-0-	142	1	493	2	N	-0-		-0-
*02	604 R	604	-0-	-0-	-0-	121	1	483	2	N	-0-		-0-

STRAWN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86573 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
COURT, THOMAS				WELL #: 11X	RRCID -> 147921	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3630	PERF. 3199	-	3528
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		166 R	166	-0-	-0-	-0-	11 1	155 3	N	-0-		-0-
10		172 R	172	-0-	-0-	-0-	11 1	161 3	N	-0-		-0-
11		166 R	166	-0-	-0-	-0-	11 1	155 3	N	-0-		-0-
12		178 R	178	-0-	-0-	-0-	13 1	165 3	N	-0-		-0-
01		159 R	159	-0-	-0-	-0-	12 1	147 3	N	-0-		-0-
*02		178 R	178	-0-	-0-	-0-	13 1	165 3	N	-0-		-0-

COURT, THOMAS				WELL #: 10X	RRCID -> 276266	COMPL. DATE	12/28/1984	TOTAL DEPTH	3460	PERF. 3334	-	3346
09		660 #	596	-0-	-64	-0-	64 1	532 3	N	-0-		128
10		651 #	565	-0-	-86	-0-	63 1	502 3	N	-0-	100 1	28
11		630 #	578	-0-	-52	-0-	64 1	514 3	N	-0-		28
12		620 #	604	-0-	-16	-0-	69 1	535 3	N	-0-		28
01		620 #	561	-0-	-59	-0-	66 1	495 3	N	-0-		28
02		580 #	559	-0-	-21	-0-	64 1	495 3	N	-0-		28

COURT, THOMAS				WELL #: 25X	RRCID -> 276520	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 3001	-	3015
09		3630 #	3616	-0-	-14	-0-	269 1	3338 3	N	8		166
10		3720 #	3584	-0-	-136	-0-	267 1	3309 3	N	7	83 1	90
11		3600 #	3471	-0-	-129	-0-	263 1	3183 3	N	23		113
12		3751 #	3494	-0-	-257	-0-	283 1	3190 3	N	19	99 1	33
01		3751 #	3415	-0-	-336	-0-	279 1	3114 3	N	20		53
02		3509 #	3338	-0-	-171	-0-	269 1	3045 3	N	22		75

TANDEM ENERGY CORPORATION				835707								
BIRD, HENRY				WELL #: 2W	RRCID -> 150347	COMPL. DATE	11/17/1993	TOTAL DEPTH	4015	PERF. 3300	-	3310
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC				844073								
STUART, J. N. -A-				WELL #: 195	RRCID -> 043276	COMPL. DATE	06/21/1967	TOTAL DEPTH	3600	PERF. N/A		
09		900 #	894	-0-	-6	-0-	894 2		Y	-0-		-0-
10		953 R	953	-0-	-0-	-0-	953 2		Y	-0-		-0-
11		900 #	397	-0-	-503	-0-	397 2		Y	-0-		-0-
12		930 #	284	-0-	-646	-0-	284 2		Y	-0-		-0-
01		930 #	283	-0-	-647	-0-	283 2		Y	-0-		-0-
*02		268 R	268	-0-	-0-	-0-	268 2		Y	-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	

09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	18 1	64 2		N	-0-			-0-
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	14 1	53 2		N	-0-			-0-
11		90 N	86	-0-	-4	-0-	19 1	67 2		N	-0-			-0-
12		93 N	82	-0-	-11	-0-	19 1	63 2		N	-0-			-0-
01		84 N	84	-0-	-0-	-0-	19 1	65 2		N	-0-			-0-
*02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	22 1	88 2		N	-0-			-0-

STEPHENS, W. L.			WELL #: 1		RRCID -> 018372			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2984 - 3026			
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	15 1	53 2		N	-0-			-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	15 1	55 2		N	-0-			-0-
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	25 1	86 2		N	-0-			-0-
12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	20 1	67 2		N	-0-			-0-
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	22 1	75 2		N	-0-			-0-
*02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	20 1	79 2		N	-0-			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			817555		RRCID -> 018378			COMPL. DATE 12/22/1944			TOTAL DEPTH 3015 PERF. 3005 - 3015			
COURT, THOS., FEE			WELL #: 5X											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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			
09	2730	N	2718	-0-	-12	-0-	210 1	2508 3		N	-0-			-0-
10	2852	N	2674	-0-	-178	-0-	207 1	2467 3		N	-0-			-0-
11	2520	N	2405	-0-	-115	-0-	192 1	2213 3		N	-0-			-0-
12	2821	N	2575	-0-	-246	-0-	210 1	2264 3		N	92	75 1		17
							101 9							
01	2666	N	2418	-0-	-248	-0-	207 1	2207 3		N	4			21
							4 9							
02	2320	N	2142	-0-	-178	-0-	184 1	1954 3		N	4			25
							4 9							

COURT, THOMAS			WELL #: 15X		RRCID -> 181926			COMPL. DATE 02/12/2001			TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3003 - 3019			
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	154 1	1720 3		N	-0-			-0-
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	152 1	1678 3		N	-0-			-0-
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	144 1	1540 3		N	-0-			-0-
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	151 1	1505 3		N	-0-			-0-
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	145 1	1416 3		N	-0-			-0-
*02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	139 1	1377 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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COURT, THOMAS WELL #: 22X RRCID -> 210001 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3081 - 3097															
09		240 N	226	-0-	-14	-0-	15	1	211	3	N	-0-			-0-
10		248 N	230	-0-	-18	-0-	15	1	215	3	N	-0-			-0-
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	N	-0-			-0-
12		248 N	227	-0-	-21	-0-	17	1	210	3	N	-0-			-0-
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	N	-0-			-0-
*02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	3	N	-0-			-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707 STRAWN COAL CO. WELL #: 18B RRCID -> 018374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2989 PERF. 3013 - 3025															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIRD, HENRY WELL #: 7 W RRCID -> 215635 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3020 - 3040															
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	24	1	135	2	N	4			6
							4	9							
10		186 N	154	-0-	-32	-0-	21	1	133	2	N	-0-			6
11		180 N	143	-0-	-37	-0-	18	1	125	2	N	-0-			6
12		155 N	145	-0-	-10	-0-	18	1	127	2	N	-0-			6
01		155 N	148	-0-	-7	-0-	17	1	131	2	N	-0-			6
02		145 N	138	-0-	-7	-0-	14	1	124	2	N	-0-			6

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS) 86574 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707															
BALL WELL #: 1 D RRCID -> 076163 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2960 - 2978															
09		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	274	1	1510	2	N	-0-			-0-
10		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	232	1	1508	2	N	-0-			-0-
11		1770 N	1614	-0-	-156	-0-	204	1	1410	2	N	-0-			-0-
12		1829 N	1461	-0-	-368	-0-	186	1	1275	2	N	-0-			-0-
01		1736 N	1624	-0-	-112	-0-	192	1	1432	2	N	-0-			-0-
02		1566 N	783	-0-	-783	-0-	76	1	707	2	N	-0-			-0-

BALL "ASHWORTH" WELL #: 1 RRCID -> 086556 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2980 - 2990															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

BALL		WELL #: 10 A		RRCID -> 128256		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2992 - 3005								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALL		WELL #: 11		RRCID -> 161184		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2969 - 2988								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALL "ASHWORTH"		WELL #: 2		RRCID -> 165539		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2956 - 2996								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALL		WELL #: 23		RRCID -> 241378		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3272 - 3358								
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

BALL		WELL #: 24		RRCID -> 255750		COMPL. DATE 07/05/2009		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3204 - 3223								
09	600 N	569	-0-	-31	-0-	88	1	481	2	N	-0-					-0-
10	589 N	575	-0-	-14	-0-	77	1	498	2	N	-0-					-0-
11	570 N	543	-0-	-27	-0-	69	1	474	2	N	-0-					-0-
12	589 N	548	-0-	-41	-0-	70	1	478	2	N	-0-					-0-
01	589 N	546	-0-	-43	-0-	64	1	482	2	N	-0-					-0-
02	522 N	512	-0-	-10	-0-	51	1	461	2	N	-0-					-0-

BALL		WELL #: 27		RRCID -> 273851		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3044 - 3092								
09	750 N	12	-0-	-738	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	2	N	-0-					-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		86575 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
AMEN OIL LLC		016944														
CRAWFORD		WELL #: 1H		RRCID -> 267535		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3428 - 3433								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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								
09	14B2	EXT	80	-0-	80	80	77 2	3 9	N	3						88
10	14B2	EXT	37	-0-	37	117	37 2		N	-0-						88
11	14B2	EXT	5	-0-	5	122	5 2		N	-0-						88
12	14B2	EXT	30	-0-	30	152	30 2		N	-0-						88
01	14B2	EXT	267	-0-	267	419	190 2	77 9	N	70						158
*02	675	X	256	-0-	-419	-0-	126 2	130 9	N	118	117	1				159

CONWAY, J. W.		WELL #: 6		RRCID -> 018390		COMPL. DATE 10/25/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3080 - 3992								
09	14B2	EXT	80	-0-	80	80	77 2	3 9	N	3						6
10	14B2	EXT	36	-0-	36	116	36 2		N	-0-						6
11	14B2	EXT	6	-0-	6	122	6 2		N	-0-						6
12	14B2	EXT	30	-0-	30	152	30 2		N	-0-						6
01	14B2	EXT	396	-0-	396	548	253 2	143 9	N	130	125	1				11
*02	804	X	256	-0-	-548	-0-	124 2	132 9	N	120	118	1				13

CONWAY, J. W.		WELL #: 12		RRCID -> 034922		COMPL. DATE 07/30/2000		TOTAL DEPTH 4138 PERF. 600 - 4135								
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	150	140	1				10
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	140						150
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16						166
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18	146	1				38
01	0	K	210	-0-	210	210	190 2	20 9	N	18						56
02	0	K	98	-0-	98	308	98 2		N	-0-						56

CONWAY, J. W.		WELL #: 11A		RRCID -> 176864		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3960 - 0								
09	14B2	EXT	39	-0-	39	39	38 2	1 9	N	1						3
10	14B2	EXT	39	-0-	39	78	38 2	1 9	N	1						4
11	14B2	EXT	4	-0-	4	82	4 2		N	-0-						4
12	111	X	29	-0-	-82	-0-	29 2		N	-0-						4
01	14B2	EXT	253	-0-	253	253	253 2		N	-0-						4
*02	510	X	257	-0-	-253	-0-	125 2	132 9	N	120	117	1				7

G & F OIL, INC.		292000														
CROSLAND, B.M.		WELL #: 1		RRCID -> 076553		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A								
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-						90
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	186 2		N	-0-						90
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	168 2		N	-0-						90
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-						90
*01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-						90
02	174	N	NO RPT	-0-	-174	-0-			N	NO RPT						90

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000								
TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	126098	COMPL. DATE	01/05/1988	TOTAL DEPTH	3992	PERF. 3922 - 3950	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHARTON		WELL #:		1	RRCID ->	188098	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2337 - 2374
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-	-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-	-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-	-0-
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-	-0-
*01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-	-0-
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-				N	NO RPT	-0-

HOLUB, DAVID M.		WELL #:		2	RRCID ->	038901	COMPL. DATE	03/22/1966	TOTAL DEPTH	3930	PERF. N/A
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	194309	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4109 - 4201
09	DLQ G-10	33	-0-	33	72	33	3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	36	-0-	36	108	36	3		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	34	-0-	34	142	34	3		Y	-0-	-0-
12	169 N	27	-0-	-142	-0-	27	3		Y	-0-	-0-
*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		Y	-0-	-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-				Y	NO RPT	-0-

PEBA OIL & GAS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	071059	COMPL. DATE	03/10/1977	TOTAL DEPTH	4010	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		WELL #:		1	RRCID ->	143318	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3666 - 3671
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2003											

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
SAGUARO PETROLEUM, LLC		3137		743325								
CLARK, GRAHAME		WELL #:		1		RRCID -> 192928		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 4445 PERF. 3808 - 3835		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		5869 X	3404	-0-	-2465	-0-	3327 3	77 9	Y	70	70 1	-0-
10		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137 3		Y	-0-		-0-
11		3300 X	2944	-0-	-356	-0-	2944 3		Y	-0-		-0-
12		3410 X	2913	-0-	-497	-0-	2913 3		Y	-0-		-0-
01		3503 X	2030	-0-	-1473	-0-	1877 3	153 9	Y	139	139 1	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965		WELL #:		1A		RRCID -> 034786		COMPL. DATE 10/08/1964		TOTAL DEPTH 3893 PERF. N/A	
09		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-		149	
10		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-		149	
11		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-		149	
12		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2		N	-0-		149	
01		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-		149	
*02		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-		149	

SANDERS, WM.		WELL #:		2A		RRCID -> 037201		COMPL. DATE 07/18/1965		TOTAL DEPTH 3965 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RITCHIE NORDAN		WELL #:		1A		RRCID -> 037771		COMPL. DATE 01/23/1993		TOTAL DEPTH 3937 PERF. 2498 - 2520	
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-	-0-
10		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-	-0-
11		210 N	174	-0-	-36	-0-	174 2		N	-0-	-0-
12		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-	-0-
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-	-0-
02		174 N	165	-0-	-9	-0-	165 2		N	-0-	-0-

SANDERS, W. M.		WELL #:		3A		RRCID -> 038630		COMPL. DATE 09/16/1965		TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HODGKINS, C. L.		WELL #:		1		RRCID -> 039503		COMPL. DATE 06/10/1966		TOTAL DEPTH 3916 PERF. N/A	
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
02	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWAK-HOLUB		WELL #: 1		RRCID -> 185967		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4162 - 4230								
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOWAK-HOLUB		WELL #: 2		RRCID -> 186427		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4184 - 4220								
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					22
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1300	2	13	9	N	12					34
11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1273	2	18	9	N	16					50
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1307	2	17	9	N	15					65
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					65
02	725 N	594	-0-	-131	-0-	594	2			N	-0-					65

MADDUX-44-		WELL #: 1		RRCID -> 221479		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3894 - 3900								
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	651 N	67	-0-	-584	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	261 N	222	-0-	-39	-0-	222	2			N	-0-					-0-

MADDUX -44- A		WELL #: 2		RRCID -> 221594		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3914 - 3921								
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	651 N	68	-0-	-583	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	261 N	223	-0-	-38	-0-	223	2			N	-0-					-0-

POPP		WELL #: 6		RRCID -> 225115		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3902 - 3912								
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	232 N	222	-0-	-10	-0-	222	2			N	-0-					-0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		86577 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563						
STUART J. N. "B"				WELL #: 32	RRCID -> 194338	COMPL. DATE 02/14/2003	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 3480	- 3486	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2	N	-0-	40
10	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2	N	-0-	40
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2	N	-0-	40
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-	40
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	40
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	40

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP				424988		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
STUART ESTATE "49"				WELL #: 4	RRCID -> 244717	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 3822	- 4035	
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-	-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-	-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-	-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-	-0-
*01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STUART ESTATE "49"				WELL #: 5	RRCID -> 245234	COMPL. DATE 11/16/1993	TOTAL DEPTH 3998	PERF. 3787	- 3791			
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	74	2	4	9	N	4	153
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	71	2	2	9	N	2	155
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	157
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	N	2	159
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	2	161
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	161

MOGUL RESOURCES, LLC				573657		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
HEATH, ELIZABETH				WELL #: 1	RRCID -> 207009	COMPL. DATE 10/22/2004	TOTAL DEPTH 4252	PERF. 4023	- 4030	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
HEATH 60				WELL #: 1	RRCID -> 262030	COMPL. DATE 11/28/2007	TOTAL DEPTH 4342	PERF. 3762	- 3798	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TARPON OIL & GAS CO.				836178		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
ROBINSON, GUY "68"				WELL #: 1D	RRCID -> 246476	COMPL. DATE 01/29/2009	TOTAL DEPTH 4340	PERF. 3750	- 3768	
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		86577 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC				844073										
STUART, J.N. "A"				WELL #: 11	RRCID -> 282551	COMPL. DATE 03/25/2003	TOTAL DEPTH 3969	PERF. 3175	-	3181				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215				CNTY: PALO PINTO						
HART RANCH 23				WELL #: 2	RRCID -> 274792	COMPL. DATE 05/09/1997	TOTAL DEPTH 4110	PERF. 3788	-	3818				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)				86577 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO						
ATHENA RESOURCES, INC.				036056										
MILLION				WELL #: 2	RRCID -> 223651	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3542	-	3552				
09	2460 #	2385	-0-	-75	-0-	2385	2			N	-0-			22
10	2689 R	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-			22
11	2820 R	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-			22
12	3410 #	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT			22
01	3410 #	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT			22
02	2726 #	NO RPT	-0-	-2726	-0-					N	NO RPT			22

101 RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 224935	COMPL. DATE 12/18/2006	TOTAL DEPTH 4237	PERF. 3560	-	3563				
09	900 #	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			-0-
10	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
11	900 #	-0-	-0-	-900	-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-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHARTON				WELL #: 1 B	RRCID -> 285362	COMPL. DATE 08/29/1995	TOTAL DEPTH 4032	PERF. 3519	-	3524				
09	2435 R	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-			-0-
10	2745 R	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-			-0-
11	2879 R	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-			-0-
12	2325 #	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT			-0-
01	2325 #	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT			-0-
02	2175 #	NO RPT	-0-	-2175	-0-					N	NO RPT			-0-

BACON ENERGY LANE				042398				CNTY: PALO PINTO						
				WELL #: 104	RRCID -> 161858	COMPL. DATE 01/18/1997	TOTAL DEPTH 4149	PERF. 3987	-	3992				
09	180 #	30	-0-	-150	-0-	30	2			N	-0-			-0-
10	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
BACON ENERGY		//CONT.// 042398									
LANE		WELL #: 105		RRCID -> 162937		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH 3988		PERF. 3834 - 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	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	90 #	30	-0-	-60	-0-	30	2	N	-0-	-0-	
10	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-	
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-	
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HARRIS		WELL #: 2		RRCID -> 165740		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3952 - 3976	
09	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	2	N	-0-	-0-	
10	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-	-0-	
11	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-	-0-	
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LANE		WELL #: 107		RRCID -> 167864		COMPL. DATE 03/15/1998		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3938 - 3942	
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-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		RRCID -> 155289		COMPL. DATE 10/26/1987		TOTAL DEPTH 3923		PERF. 3462 - 3522	
COPELAND RANCH		WELL #: 8									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

DRILLOGIX EXPLORATION LLC		228368		RRCID -> 217014		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 3794		PERF. 3330 - 3338	
BARRON		WELL #: 9									
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-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196		RRCID -> 163119		COMPL. DATE 01/29/1997		TOTAL DEPTH 4380		PERF. 4110 - 4131	
CARTER - 40		WELL #: 2									
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			//CONT.//	86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
E.C. HINDMAN OIL AND GAS			//CONT.//	238196								
CARTER "2"-40			WELL #:	1	RRCID ->	163889	COMPL. DATE	08/04/1996	TOTAL DEPTH	4339	PERF.	4216 - 42266
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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

ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489								
RIEBE, JIM H.				WELL #:	1	RRCID ->	265299	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	4616	PERF. 3990 - 4006
09	150 #		54	-0-	-96	-0-	54	2	N	-0-		-0-
10	155 #		8	-0-	-147	-0-	8	2	N	-0-		-0-
11	150 #		29	-0-	-121	-0-	29	2	N	-0-		-0-
12	145 R		145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-		-0-
01	142 R		142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-		-0-
*02	142 R		142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-		-0-

G & F OIL, INC.				292000								
AGUIRRE				WELL #:	6	RRCID ->	156021	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3910 - 3988
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AGUIRRE				WELL #:	8	RRCID ->	156723	COMPL. DATE	11/28/1995	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 4028 - 4032
09	2490 #		1249	-0-	-1241	-0-	1249	3	N	-0-		7
10	2573 #		774	-0-	-1799	-0-	774	2	N	-0-		7
11	2280 #		774	-0-	-1506	-0-	774	2	N	-0-		7
12	2325 #		423	-0-	-1902	-0-	423	2	N	-0-		7
01	2325 #		5	-0-	-2320	-0-	5	2	N	-0-		7
02	1218 #	NO RPT		-0-	-1218	-0-			N	NO RPT		7

AGUIRRE				WELL #:	9	RRCID ->	159687	COMPL. DATE	06/27/1996	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3944 - 3988
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

AGUIRRE				WELL #:	11	RRCID ->	235430	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 4148 - 4164
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
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
G & F OIL, INC.		//CONT.// 292000		WELL #: 12		RRCID -> 265316		COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4016 - 4040				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	120 #		42	-0-	-78		42 3			N	-0-			46
10	62 #		20	-0-	-42		20 3			N	-0-			46
11	90 #		-0-	-0-	-90					N	-0-			46
12	93 #		7	-0-	-86		7 2			N	-0-			46
01	93 #		5	-0-	-88		5 2			N	-0-			46
02	29 #	NO RPT		-0-	-29					N	NO RPT			46

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988		WELL #: 3D		RRCID -> 160633		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3604 - 3614				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J-TEC OPERATING, LLC		427739		WELL #: 9		RRCID -> 154006		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3852 - 3861				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IONI CREEK 60		571988		WELL #: 11		RRCID -> 154839		COMPL. DATE 04/29/1995		TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3842 - 3850				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MNA ENTERPRISES LTD. CO.		571988		WELL #: 1		RRCID -> 169821		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 3848 PERF. 3669 - 3784				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		637403		WELL #: 10		RRCID -> 147626		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3520 - 3530				
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO					
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC			//CONT.//		637403										
PONTREMOLE			WELL #:		2	RRCID ->	154605	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3946 - 3958			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE

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

HINKSON			WELL #:		14	RRCID ->	161177	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3510 - 3515			
09		14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HINKSON			WELL #:		15	RRCID ->	166330	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3540 - 3548			
09		14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANKENBAUER			WELL #:		1	RRCID ->	169206	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	3980	PERF. 3514 - 3538			
09		DLQ G-10		326	-0-	326	635	326	3		Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10		351	-0-	351	986	351	3		Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10		363	-0-	363	1349	363	3		Y	-0-			-0-
12		1617 R		268	-0-	-1349	-0-	268	3		Y	-0-			-0-
01		341 #		237	-0-	-104	-0-	237	3		Y	-0-			-0-
02		319 #	NO RPT	-0-	-0-	-319	-0-				Y	NO RPT			-0-

HINKSON			WELL #:		19	RRCID ->	177559	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3840 - 3848			
09		14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HINKSON "79"			WELL #:		7906	RRCID ->	280941	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	4520	PERF. 3625 - 3635			
09		120 #		99	-0-	-21	-0-	99	3		N	-0-			-0-
10		124 #		109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			-0-
11		120 #		115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-			-0-
12		103 R		103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
01		93 #		69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-			-0-
02		116 #	NO RPT	-0-	-0-	-116	-0-				N	NO RPT			-0-

HINKSON			WELL #:		3	RRCID ->	283083	COMPL. DATE	10/25/1991	TOTAL DEPTH	3986	PERF. 3608 - 3613			
09		90 #		73	-0-	-17	-0-	73	3		N	-0-			-0-
10		93 #		81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			-0-
11		90 #		85	-0-	-5	-0-	85	3		N	-0-			-0-
12		62 #		-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
01		62 #		6	-0-	-56	-0-	6	3		N	-0-			-0-
02		87 #	NO RPT	-0-	-0-	-87	-0-				N	NO RPT			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC			//CONT.//		637403								
STEPHEN, PAUL			WELL #:		3	RRCID ->	283085	COMPL. DATE	12/09/1986	TOTAL DEPTH	4486	PERF. 3169 - 3198	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 3			N	-0-		-0-
10		93 #	54	-0-	-39	-0-	54 3			N	-0-		-0-
11		90 #	76	-0-	-14	-0-	76 3			N	-0-		-0-
12		93 #	67	-0-	-26	-0-	67 3			N	-0-		-0-
01		93 #	59	-0-	-34	-0-	59 3			N	-0-		-0-
02		87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-				N	NO RPT		-0-

HINKSON			WELL #:		4	RRCID ->	283318	COMPL. DATE	12/11/1991	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3623 - 3628	
09		90 #	73	-0-	-17	-0-	73 3			N	-0-		-0-
10		93 #	81	-0-	-12	-0-	81 3			N	-0-		-0-
11		90 #	85	-0-	-5	-0-	85 3			N	-0-		-0-
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
01		62 #	6	-0-	-56	-0-	6 3			N	-0-		-0-
02		87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-				N	NO RPT		-0-

HINKSON-CALDWELL			WELL #:		1	RRCID ->	283339	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	4375	PERF. 3544 - 3752	
09		330 #	299	-0-	-31	-0-	299 3			N	-0-		-0-
10		341 #	329	-0-	-12	-0-	329 3			N	-0-		-0-
11		346 R	346	-0-	-0-	-0-	346 3			N	-0-		-0-
12		310 #	161	-0-	-149	-0-	161 3			N	-0-		-0-
01		310 #	61	-0-	-249	-0-	61 3			N	-0-		-0-
02		348 #	NO RPT	-0-	-348	-0-				N	NO RPT		-0-

STEPHEN, PAUL			WELL #:		5U	RRCID ->	283800	COMPL. DATE	08/28/1987	TOTAL DEPTH	4360	PERF. 3157 - 3174	
09		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 3			N	-0-		-0-
10		93 #	55	-0-	-38	-0-	55 3			N	-0-		-0-
11		90 #	76	-0-	-14	-0-	76 3			N	-0-		-0-
12		93 #	67	-0-	-26	-0-	67 3			N	-0-		-0-
01		93 #	59	-0-	-34	-0-	59 3			N	-0-		-0-
02		87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-				N	NO RPT		-0-

HINKSON			WELL #:		11	RRCID ->	285164	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	4002	PERF. 3603 - 3616	
09		90 #	73	-0-	-17	-0-	73 3			N	-0-		-0-
10		93 #	81	-0-	-12	-0-	81 3			N	-0-		-0-
11		90 #	85	-0-	-5	-0-	85 3			N	-0-		-0-
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
01		62 #	6	-0-	-56	-0-	6 3			N	-0-		-0-
02		87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-				N	NO RPT		-0-

HINKSON			WELL #:		12	RRCID ->	285165	COMPL. DATE	11/03/1995	TOTAL DEPTH	4001	PERF. 3552 - 3568	
09		90 #	73	-0-	-17	-0-	73 3			N	-0-		-0-
10		93 #	81	-0-	-12	-0-	81 3			N	-0-		-0-
11		90 #	85	-0-	-5	-0-	85 3			N	-0-		-0-
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
01		62 #	6	-0-	-56	-0-	6 3			N	-0-		-0-
02		87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-				N	NO RPT		-0-

HINKSON			WELL #:		7703	RRCID ->	286270	COMPL. DATE	12/01/2016	TOTAL DEPTH	4520	PERF. 4006 - 4152	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629								
WHARTON 2-21				WELL #: 5	RRCID -> 236849	COMPL. DATE 02/16/2007	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4138	-	4142		
09	30 #	11	-0-	-19	-0-	11 2		N	-0-			-0-
10	31 #	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-			-0-
12	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			-0-
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			-0-
02	29 #	20	-0-	-9	-0-	20 2		N	-0-			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223								
CRAWFORD				WELL #: 1D	RRCID -> 168635	COMPL. DATE 04/14/1998	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3524	-	3534		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325								
WOODWARD TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 282156	COMPL. DATE 08/25/1991	TOTAL DEPTH 3840	PERF. 3268	-	3282		
09	7 #	6	-0-	-1	-0-	6 3		N	-0-			-0-
10	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
11	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
12	6 #	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
01	6 #	5	-0-	-1	-0-	5 3		N	-0-			-0-
02	7 #	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS-WILBAR				WELL #: 3	RRCID -> 286243	COMPL. DATE 06/01/2015	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3450	-	3582		
09	780 #	471	-0-	-309	-0-	417 3	54 9	N	49	49 1		-0-
10	806 #	466	-0-	-340	-0-	466 3		N	-0-			-0-
11	660 #	569	-0-	-91	-0-	569 3		N	-0-			-0-
12	589 #	560	-0-	-29	-0-	560 3		N	-0-			-0-
*01	574 R	574	-0-	-0-	-0-	542 3	32 9	N	29	29 1		-0-
02	551 #	NO RPT	-0-	-551	-0-			N	NO RPT			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
STUART, ELLEN G. "B"				WELL #: 8	RRCID -> 161178	COMPL. DATE 12/24/1996	TOTAL DEPTH 4115	PERF. 3890	-	3922		
09	540 #	427	-0-	-113	-0-	52 1	365 3	Y	9	10 1		11
						10 9						
10	558 #	556	-0-	-2	-0-	61 1	482 3	Y	12	13 1		10
						13 9						
11	540 #	488	-0-	-52	-0-	56 1	417 3	Y	14	15 1		9
						15 9						
12	534 R	534	-0-	-0-	-0-	63 1	453 3	Y	16	18 1		7
						18 9						
01	558 #	482	-0-	-76	-0-	60 1	415 3	Y	6			13
						7 9						
*02	468 R	468	-0-	-0-	-0-	57 1	404 3	Y	6	10 1		9
						7 9						

STUART, ELLEN G. "C"				WELL #: 6	RRCID -> 170675	COMPL. DATE 09/24/1998	TOTAL DEPTH 4110	PERF. 3753	-	3756		
09	6098 R	6098	-0-	-0-	-0-	405 1	5693 3	N	-0-			73
10	6507 R	6507	-0-	-0-	-0-	432 1	6075 3	N	-0-			73
11	6282 R	6282	-0-	-0-	-0-	427 1	5855 3	N	-0-			73
12	5091 R	5091	-0-	-0-	-0-	371 1	4720 3	N	-0-			73
01	5574 R	5574	-0-	-0-	-0-	409 1	5165 3	N	-0-			73
*02	5643 R	5643	-0-	-0-	-0-	411 1	5232 3	N	-0-			73

 STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
 STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 13 RRCID -> 190791 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3870 - 3876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1830 #	1524	-0-	-306	-0-	124 1	1382 3	Y	16	20 1		22
10	1798 #	1495	-0-	-303	-0-	18 9	123 1	Y	13	19 1		16
11	1740 #	1140	-0-	-600	-0-	14 9	101 1	Y	15	20 1		11
12	1736 #	1072	-0-	-664	-0-	17 9	102 1	Y	15	19 1		7
01	1581 #	1086	-0-	-495	-0-	102 1	971 3	Y	10			17
02	1334 #	758	-0-	-576	-0-	11 9	78 1	Y	8	13 1		12
						9 9						

 STUART, ELLEN G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200489 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3939 - 3943

*03	405 R	405	-0-	-0-	-0-	29 1	376 3	N	-0-			-0-
*04	360 #	168	-0-	-192	-0-	12 1	156 3	N	-0-			-0-
*05	394 R	394	-0-	-0-	-0-	30 1	364 3	N	-0-			-0-
*06	391 R	391	-0-	-0-	-0-	28 1	363 3	N	-0-			-0-
*07	401 R	401	-0-	-0-	-0-	29 1	372 3	N	-0-			-0-
*08	381 R	381	-0-	-0-	-0-	20 1	361 3	N	-0-			-0-
*09	387 R	387	-0-	-0-	-0-	26 1	361 3	N	-0-			-0-
*10	391 R	391	-0-	-0-	-0-	26 1	365 3	N	-0-			-0-
*11	383 R	383	-0-	-0-	-0-	26 1	357 3	N	-0-			-0-
*12	382 R	382	-0-	-0-	-0-	28 1	354 3	N	-0-			-0-
*01	372 #	370	-0-	-2	-0-	27 1	343 3	N	-0-			-0-
*02	355 R	355	-0-	-0-	-0-	26 1	329 3	N	-0-			-0-

 FEE-STUART WELL #: 1 RRCID -> 200627 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3848 - 3860

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

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

 LONG RANCH WELL #: 22 RRCID -> 251546 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3244 - 3432

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

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO															
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555															
LONG RANCH WELL #: 21 RRCID -> 253648 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 3659 PERF. 3459 - 3471															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE

09		508 R	508	-0-	-0-	-0-		55 1	453 3	N		-0-			-0-
10		496 #	302	-0-	-194	-0-		43 1	259 3	N		-0-			-0-
11		814 R	814	-0-	-0-	-0-		66 1	748 3	N		-0-			-0-
12		527 #	481	-0-	-46	-0-		51 1	430 3	N		-0-			-0-
01		527 #	-0-	-0-	-527	-0-				N		-0-			-0-
02		725 #	-0-	-0-	-725	-0-				N		-0-			-0-

LONG RANCH WELL #: 29 RRCID -> 282543 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3325 - 3335															
09		210 #	165	-0-	-45	-0-		10 1	155 3	N		-0-			-0-
10		217 #	163	-0-	-54	-0-		10 1	153 3	N		-0-			-0-
11		180 #	157	-0-	-23	-0-		8 1	149 3	N		-0-			-0-
12		186 #	157	-0-	-29	-0-		8 1	149 3	N		-0-			-0-
01		186 #	160	-0-	-26	-0-		9 1	151 3	N		-0-			-0-
02		174 #	152	-0-	-22	-0-		9 1	143 3	N		-0-			-0-

LONG RANCH WELL #: 14 RRCID -> 283601 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3205 - 3368															
09		450 R	450	-0-	-0-	-0-		56 1	394 3	N		-0-			-0-
10		453 R	453	-0-	-0-	-0-		57 1	396 3	N		-0-			-0-
11		480 #	340	-0-	-140	-0-		47 1	293 3	N		-0-			-0-
12		496 #	375	-0-	-121	-0-		50 1	325 3	N		-0-			-0-
01		496 #	182	-0-	-314	-0-		40 1	142 3	N		-0-			-0-
02		435 #	-0-	-0-	-435	-0-				N		-0-			-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178															
ROBINSON RANCH "69" WELL #: 1 RRCID -> 171401 COMPL. DATE 11/29/1998 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3894 - 3906															
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

ROBINSON RANCH "65" WELL #: 1 RRCID -> 173815 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4050 - 4055															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02		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															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 TRACER OPERATING, INC. 863965
 SANDERS 5-44 WELL #: 1 RRCID -> 180827 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4301 - 4365

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
10		483 R	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11		618 R	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
12		707 R	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
01		700 R	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*02		784 R	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-

WALTER WELL #: 1 RRCID -> 255951 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3880 - 4060

09		2430 #	2227	-0-	-203	-0-	2223	2	4	9	N	4					30
10		2511 #	1737	-0-	-774	-0-	1734	2	3	9	N	3					33
11		2370 #	2224	-0-	-146	-0-	2193	2	31	9	N	28					61
12		2449 #	1492	-0-	-957	-0-	1488	2	4	9	N	4					65
01		2356 #	2072	-0-	-284	-0-	2072	2			N	-0-					65
02		2146 #	2005	-0-	-141	-0-	1938	2	67	9	N	61					126

DEAN WELL #: 3R RRCID -> 265376 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3620 - 3640

09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10		0 #	-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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BRANT WELL #: 1 RRCID -> 277652 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4000 - 4030

09		3188 R	3188	-0-	-0-	-0-	3148	2	40	9	N	36	105	1			43
10		1187 R	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					43
11		3231 R	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					43
12		2762 R	2762	-0-	-0-	-0-	2737	2	25	9	N	23					66
01		3472 R	3472	-0-	-0-	-0-	3433	2	39	9	N	35	82	1			19
*02		1703 R	1703	-0-	-0-	-0-	1682	2	21	9	N	19					38

DAVID HOLUB WELL #: 2 RRCID -> 281123 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3986 - 4114

09		1293 R	1293	-0-	-0-	-0-	1281	2	12	9	N	11					45
10		1147 #	450	-0-	-697	-0-	444	2	6	9	N	5					50
11		1080 #	1061	-0-	-19	-0-	1053	2	8	9	N	7					57
12		1484 R	1484	-0-	-0-	-0-	1475	2	9	9	N	8	45	1			20
*01		1622 R	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					20
*02		1539 R	1539	-0-	-0-	-0-	1521	2	18	9	N	16					36

DAVID HOLUB WELL #: 3 RRCID -> 281137 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 4286 PERF. 4050 - 4100

09		1293 R	1293	-0-	-0-	-0-	1281	2	12	9	N	11					45
10		1147 #	450	-0-	-697	-0-	444	2	6	9	N	5					50
11		1080 #	1061	-0-	-19	-0-	1053	2	8	9	N	7					57
12		1485 R	1485	-0-	-0-	-0-	1475	2	10	9	N	9	46	1			20
*01		1622 R	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					20
*02		1539 R	1539	-0-	-0-	-0-	1521	2	18	9	N	16					36

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED			49B		CNTY: PALO PINTO				
WES-MOR DRILLING, INC.				908800										
HART CATTLE COMPANY "A"		WELL #:		3	RRCID -> 162527			COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL DEPTH	4160	PERF. 3980 - 3984		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		

09		362 R	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-		3		
10		228 R	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-		3		
11		210 #	180	-0-	-30	-0-	180 2		N	-0-		3		
12		217 #	94	-0-	-123	-0-	94 2		N	-0-		3		
01		217 #	97	-0-	-120	-0-	97 2		N	-0-		3		
02		203 #	NO RPT	-0-	-203	-0-			N	NO RPT		3		

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES				912942										
AGUIRRE				WELL #:		4		RRCID -> 152888		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3958 - 3964
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

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

STUART, JULIA				WELL #:		10		RRCID -> 190809		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH	4718	PERF. 3758 - 3768
09	660	N	595	-0-	-65	-0-	40 1	555 3	N	-0-		-0-		
10	651	N	629	-0-	-22	-0-	42 1	587 3	N	-0-		-0-		
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	42 1	577 3	N	-0-		-0-		
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	47 1	600 3	N	-0-		-0-		
01	620	N	597	-0-	-23	-0-	44 1	553 3	N	-0-		-0-		
*02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	45 1	568 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
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-		
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-		
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-		
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489										
HEATH, ELIZABETH				WELL #:		6		RRCID -> 246062		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH	4694	PERF. 3987 - 3995
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-		-0-		
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-		-0-		
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-		-0-		
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-		-0-		
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-		-0-		
*02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-		-0-		

STRAY CAT (CONGL.)
VAN OPERATING, LTD.
NEWELL G-5

86595 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY
881442

WELL #: 1D RRCID -> 156134 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 4857 - 4870

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
02	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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2019												

STRONG (CONGL.)
KARPER OIL & GAS CORPORATION
GRAGG, W. A., -A-

86718 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY
451280

WELL #: 1 RRCID -> 018399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4205 PERF. 4096 - 4134

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

GRAGG, W. A., -B-

WELL #: 1 RRCID -> 018400 COMPL. DATE 10/14/1954 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 4123 - 4128

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

GRAGG, W. A., -C-

WELL #: 1 RRCID -> 018401 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4145 - 4149

09	1170 N	116	-0-	-1054	-0-	116	2	N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

GRAGG, W. A., -G-

WELL #: 1 RRCID -> 018403 COMPL. DATE 05/07/1960 TOTAL DEPTH 4194 PERF. 4094 - 4096

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

STRONG (CONGL.)		//CONT.//		86718 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
KARPER OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		451280							
GRAGG, W. A., -K-		WELL #:		1	RRCID ->	018404	COMPL. DATE	10/22/1960	TOTAL DEPTH	4185	PERF. 4133 - 4155
M	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
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	N	-0-		96
10	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2	N	-0-		96
11	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2	N	-0-		96
12	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2	N	-0-		96
01	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2	N	-0-		96
02	1769 N	NO RPT	-0-	-1769	-0-			N	NO RPT		96

W.A. GRAGG -G-		WELL #:		2	RRCID ->	208449	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4148 - 4158
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-		105
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-		105
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-		105
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-		105
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-		105
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT		105

GRAGG		WELL #:		2	RRCID ->	216251	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 4040 - 4072
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36

STOVALL OPERATING CO.		WELL #:		2	RRCID ->	215291	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	4565	PERF. 4332 - 4336
09	300 N	173	-0-	-127	-0-	173	2	N	-0-		-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
11	270 N	31	-0-	-239	-0-	31	2	N	-0-		-0-
12	186 N	61	-0-	-125	-0-	61	2	N	-0-		-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		-0-
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		-0-

STRONG, SW (CONGL "A")		WELL #:		6	RRCID ->	080497	COMPL. DATE	12/30/1978	TOTAL DEPTH	4194	PERF. 4056 - 4104
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SKY RESOURCES, INC.		WELL #:		10	RRCID ->	080498	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4040 - 4078
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-		-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-		-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3	N	-0-		-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-		-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-		-0-
02	116 N	99	-0-	-17	-0-	99	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3	Y	-0-			-0-
10		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3	Y	-0-			-0-
11		810 N	732	-0-	-78	-0-	732 3	Y	-0-			-0-
12		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3	Y	-0-			-0-
01		837 N	641	-0-	-196	-0-	641 3	Y	-0-			-0-
*02		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3	Y	-0-			-0-

DOOLEY, C.		WELL #: 4		RRCID -> 114714		COMPL. DATE 12/12/1983		TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4129 - 4133				
09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	188 3	56 9	Y	51		124
10		217 N	203	-0-	-14	-0-	167 3	36 9	Y	33		157
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	167 3	47 9	Y	43	172 1	28
12		481 N	481	-0-	-0-	-0-	379 3	102 9	Y	93		121
01		661 N	661	-0-	-0-	-0-	582 3	79 9	Y	72	173 1	20
*02		621 N	621	-0-	-0-	-0-	543 3	78 9	Y	71		91

DOOLEY, C.		WELL #: 3		RRCID -> 117997		COMPL. DATE 07/18/1985		TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4195 - 4204				
09		2490 N	2013	-0-	-477	-0-	2013 3		Y	-0-		-0-
10		2449 N	2217	-0-	-232	-0-	2217 3		Y	-0-		-0-
11		2100 N	1829	-0-	-271	-0-	1829 3		Y	-0-		-0-
12		2077 N	1603	-0-	-474	-0-	1603 3		Y	-0-		-0-
01		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442 3		Y	-0-		-0-
*02		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 3		Y	-0-		-0-

DOOLEY		WELL #: 7		RRCID -> 141955		COMPL. DATE 06/05/1992		TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4190 - 4196				
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43

SKY RESOURCES, INC.		786408										
DOOLEY-CAUDILL		WELL #: 1		RRCID -> 232478		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 4259 PERF. 4050 - 4054				
09		240 N	224	-0-	-16	-0-	224 3		N	-0-		-0-
10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-		-0-
11		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-		-0-
12		217 N	109	-0-	-108	-0-	109 3		N	-0-		-0-
01		217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3		N	-0-		-0-
02		203 N	195	-0-	-8	-0-	195 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				
09		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-		-0-
10		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-		-0-
11		120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3		N	-0-		-0-
12		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3		N	-0-		-0-
01		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		N	-0-		-0-
02		116 N	99	-0-	-17	-0-	99 3		N	-0-		-0-

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

STUART (CONGLOMERATE)				86725 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS		
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.//		86725 500								
M.R. JOHNSON #7		//CONT.//		786408								
		WELL #:		7	RRCID ->	080403	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	4254	PERF.	4140 - 4170
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STUART (CONGLOMERATE)				86774 075	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PALO PINTO		
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC				844073								
J.N. STUART "A"				4	RRCID ->	172424	COMPL. DATE	03/02/1995	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3275 - 3290
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

STUART (ELLENBURGER)				86774 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PALO PINTO		
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC				844073								
STUART, J.N. A				15	RRCID ->	163557	COMPL. DATE	05/22/1997	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	3802 - 3822
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43

STUART (MARBLE FALLS 3500)				86774 250	ASSOCIATED	49B				CNTY: PALO PINTO		
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
STUART, J. N.				7425	RRCID ->	189443	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	4438	PERF.	3540 - 3560
09	3662 R	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2	N	-0-			27
10	3711 R	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2	N	-0-			27
11	3796 R	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2	N	-0-			27
12	3676 R	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2	N	-0-			27
01	3651 R	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2	N	-0-			27
*02	3400 R	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2	N	-0-			27

TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC				844073								
STUART, J. N.				167	RRCID ->	196892	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3523	PERF.	3513 - 3523
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	8	-0-	8	-0-	8	2	Y	-0-			-0-
*02	15 R	7	-0-	-8	-0-	7	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STUART (MARBLE FALLS 3700)															
BRAKA OPERATING, L.L.C.															
CRAWFORD															
86774 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO															
088563															
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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-			-0-
10		62 #	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-			-0-
11		60 #	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-			-0-
12		62 #	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-			-0-
01		62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			-0-
02		58 #	36	-0-	-22	-0-	36	2			N	-0-			-0-

CRAWFORD															
WELL #: 4 RRCID -> 178616 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3636 - 3640															
09		60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-			-0-
10		62 #	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-			-0-
11		60 #	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-			-0-
12		62 #	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-			-0-
01		62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			-0-
02		58 #	36	-0-	-22	-0-	36	2			N	-0-			-0-

J-TEC OPERATING, LLC															
IONI CREEK 60															
427739															
WELL #: 6L RRCID -> 156292 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3732 - 3742															
09		60 #	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-			-0-
10		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
11		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
12		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
*01		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
02		58 #	41	-0-	-17	-0-	41	3			N	-0-			-0-

TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC															
STUART, J. N.															
844073															
WELL #: 200 L RRCID -> 113455 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3758 - 3768															
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STUART, J. N.															
WELL #: 202 RRCID -> 114219 COMPL. DATE 11/11/1984 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3664 - 3669															
09		3660 #	1551	-0-	-2109	-0-	64	1	1480	3	Y	6	5	1	3
							7	9							
10		3782 #	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-			3
11		3330 #	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-			3
12		3441 #	484	-0-	-2957	-0-	478	2	6	9	Y	5	5	1	3
01		3441 #	1012	-0-	-2429	-0-	116	1	890	2	Y	5	7	1	1
							6	9							
*02		1677 R	1677	-0-	-0-	-0-	109	1	1561	2	Y	6	3	1	4
							7	9							

STUART, J N A															
WELL #: 13 RRCID -> 164289 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 3658															
09		240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			22
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			22
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22

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

STEPHEN, PAUL "B"			WELL #: 2	RRCID -> 123790	COMPL. DATE 12/31/1986	TOTAL DEPTH 1295	PERF. 1184	- 1194		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

STEPHEN, PAUL			WELL #: 4WD	RRCID -> 141614	COMPL. DATE 03/23/1992	TOTAL DEPTH 4252	PERF. 1932	- 2690		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HINKSON, LAURA			WELL #: 1	RRCID -> 143541	COMPL. DATE 11/12/1992	TOTAL DEPTH 3910	PERF. 1883	- 1900		
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

STUNKARD (MISS.)			86818 250	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.			881442							
STUNKARD UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 184198	COMPL. DATE 06/18/2001	TOTAL DEPTH 4786	PERF. 4452	- 4566		
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2019 - P/A 09/17/19										

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		
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					172
10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					172
11	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					172
12	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					172
01	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1497	2	2	9	N	2					174
*02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					174

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3			Y	-0-					84
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					84
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					84
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					84
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					84
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2			N	-0-					-0-
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2			N	-0-					-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2			N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FOREMAN		WELL #: 1		RRCID -> 159987		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 4167 - 4171						
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-					-0-
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2			N	-0-					-0-
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2			N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

G & F OIL, INC.		292000														
PADGETT RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 091448		COMPL. DATE 12/20/1980		TOTAL DEPTH 4500		PERF. N/A						
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC.		679595														
PADGETT RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 101488		COMPL. DATE 08/16/1982		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 4114 - 4119						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PADGETT RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 102467		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH 4325		PERF. 3677 - 3683						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TALPA (DOG BEND)		88235 200		ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: COLEMAN				
D.N.I.		221589														
KELSEY, J.L.		WELL #: 9		RRCID -> 198814		COMPL. DATE 08/31/1983		TOTAL DEPTH 3616		PERF. 3110 - 3118						
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					20
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					20
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					20
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					20
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					20
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2017																

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
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3		N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-			-0-

PEARCE BONNIE LOU

WELL #: 1 RRCID -> 068486 COMPL. DATE 09/14/1976 TOTAL DEPTH 3830 PERF. N/A

09	150 N	89	-0-	-61	-0-	89 3		N	-0-			-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		N	-0-			-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON, EULA HALE

WELL #: 1 RRCID -> 070904 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 3910 PERF. N/A

09	180 N	117	-0-	-63	-0-	117 3		N	-0-			-0-
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 3		N	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-			-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-			-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58

PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2007

TAUREN (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

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

TAYLOR (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

09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			69
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			69
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			69
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	1138	-0-	1138	2499	300 4	838 9	N	762	844 1		55
10	14B2	EXT	697	-0-	697	3196	300 4	397 9	N	361	177 1		239
11	14B2	EXT	617	-0-	617	3813	300 4	317 9	N	288			527
12	14B	DENY	438	-0-	438	4251	300 4	138 9	N	125	176 1		476
01		0 # NO RPT		-0-	-0-	4251			N	NO RPT			476
02		0 # NO RPT		-0-	-0-	4251			N	NO RPT			476

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

09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	963 2	46 9	N	42			172
10	992	N	861	-0-	-131	-0-	861 2		N	-0-			172
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	917 2	76 9	N	69			241
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	493 2	32 9	N	29	168 1		102
*01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2		N	-0-			102
*02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	503 2	84 9	N	76			178

TAYLOR-WILSON (DUFFER) 88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 FOGG, INC. 274964
 HART, H. W. WELL #: 2 A RRCID -> 111133 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3970 - 4045

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

PETEX 659782
 SWENSON "55" WELL #: 1 RRCID -> 209992 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4239 PERF. 4050 - 4062

09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-			55
10	682	N	580	-0-	-102	-0-	580 2		N	-0-			55
11	660	N	529	-0-	-131	-0-	529 2		N	-0-			55
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-			55
*01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-			55
*02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		N	-0-			55

SWENSON "55" WELL #: 2 RRCID -> 218221 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4026 - 4137

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 WILSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 120149 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3996

09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-			-0-
10	341	N	254	-0-	-87	-0-	254 2		N	-0-			-0-
11	360	N	61	-0-	-299	-0-	61 2		N	-0-			-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-		-0-
10		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-		-0-
11		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-		-0-
12		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		-0-
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON (SUN)		WELL #:		3	RRCID ->	144611	COMPL. DATE	02/27/1993	TOTAL DEPTH	4093	PERF. 3978 - 3996	
09		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-		-0-
10		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-		-0-
11		270 N	249	-0-	-21	-0-	249 2		N	-0-		-0-
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		-0-
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, H. "E"		WELL #:		2	RRCID ->	194315	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 4030 - 4050	
09		330 N	291	-0-	-39	-0-	291 2		N	-0-		-0-
10		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-		-0-
11		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-		-0-
12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-		-0-
01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEE JAY (CONGL)		88667 425		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION		022922										
COATES		WELL #:		1	RRCID ->	109938	COMPL. DATE	02/12/1984	TOTAL DEPTH	4485	PERF. 3815 - 3818	
09		150 N	125	-0-	-25	-0-	125 2		N	-0-		15
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-		15
11		120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2		N	-0-		15
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-		15
*01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-		15
02		116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-			N	NO RPT		15

STERLING OIL AND GAS		818896										
V. WALLENBERG 490		WELL #:		2	RRCID ->	114865	COMPL. DATE	01/12/1985	TOTAL DEPTH	4165	PERF. 3913 - 3920	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

V. WALLENBERG 490		WELL #:		3	RRCID ->	115869	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4068 - 4083	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEE JAY (3750) 88667 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 ALVEY WELL #: 1 C RRCID -> 071749 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 4097 PERF. N/A

09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SMITH WELL #: 1 A RRCID -> 087879 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3646 - 3650

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		330 N	310	-0-	-20	B	-0-	310	2	N	-0-					-0-
10		372 N	152	-0-	-220	B	-0-	152	2	N	-0-					-0-
11		270 N	202	-0-	-68	B	-0-	202	2	N	-0-					-0-
12		350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	2	N	-0-					-0-
*01		111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2	N	-0-					-0-
02		203 N	NO RPT	-0-	-203	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
 PENCE WELL #: RRCID -> 072415 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 4027 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					25
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					25
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					25
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					25
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					25
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2015																

TEMPLETON (GRAY) 88751 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 S & H RESOURCES 740282
 COX, BEN WELL #: 1 RRCID -> 032163 COMPL. DATE 03/09/1962 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3546 - 0

09		15 N	15	-0-	-0-		-0-	15	2	N	-0-					-0-
10		12 N	12	-0-	-0-		-0-	12	2	N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-

TENA (ELLEN) 88775 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 BASIN OPERATING INC. 054545
 SOUTH GREEN 55 WELL #: 1 RRCID -> 170723 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4505 - 4517

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	276 3	1 9	N	1			63
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	377 3	1 9	N	1			64
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-			64
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			64
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64

TEXAS-57 (STRAWN 2400) 89131 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS ENERGY CORP. 817515
 STEPHENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 144239 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 2459 - 2466

09	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		N	-0-			-0-
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			-0-
02	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-			-0-

TEXAS-57 (STRAWN 3100) 89131 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS ENERGY CORP. 817515
 STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 144241 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3165 - 3172

09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-			-0-

THORP SPRINGS (BONNIE SAND) 89583 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 JERICHO ENERGY, INC 432097
 GUERRY, GRADY WELL #: 13 RRCID -> 129749 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 965 PERF. 732 - 771

09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	N	-0-			-0-
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	N	-0-			-0-

GUERRY, GRADY WELL #: 12 RRCID -> 130266 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 838 PERF. 792 - 803

09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 2	N	-0-			-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 2	N	-0-			-0-

THRIFTY (MARBLE FALLS) 89779 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 D & L OPERATING CO. 196477
 NEWTON A.J. WELL #: 1 RRCID -> 064344 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 2281 PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
*01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-

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

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190												
ALLCORN, H. L., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 018422 COMPL. DATE 10/24/1948 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2316 - 2360												
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-	-0-
10		279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3		N	-0-	-0-
11		270 N	251	-0-	-19	-0-	251	3		N	-0-	-0-
12		279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3		N	-0-	-0-
01		279 N	131	-0-	-148	-0-	131	3		N	-0-	-0-
02		232 N	134	-0-	-98	-0-	134	3		N	-0-	-0-

CASON, WILL WELL #: RRCID -> 018423 COMPL. DATE 01/13/1948 TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2284 - 2320												
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
02		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												
09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-	-0-
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-	-0-
11		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-	-0-
12		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-	-0-
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-	-0-
02		58 N	33	-0-	-25	-0-	33	3		N	-0-	-0-

PARNELL, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 053582 COMPL. DATE 09/27/1972 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A												
09		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-	49
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-	49
11		210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3		N	-0-	49
12		217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3		N	-0-	49
01		217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3		N	-0-	49
02		203 N	190	-0-	-13	-0-	190	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												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF)		//CONT.//		89784 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: BROWN					
D.J. & T. ENERGY		//CONT.//		196227											
SAGE-KEPLER "B"		WELL #:		3	RRCID ->	129378	COMPL. DATE	12/18/1988	TOTAL DEPTH	2620	PERF.	2300 - 2344			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

SAGE-OTT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	227674	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	2582	PERF.	2366 - 2442			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JURASSIC PROD. & EXPL. CO., INC.		WELL #:		448229	RRCID ->	131264	COMPL. DATE	07/07/1989	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2440 - 2472			
HTR-REEVES				1											
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JURASSIC OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		448239	RRCID ->	126087	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	2512	PERF.	2342 - 2394			
SAGE-SULLIVAN				1											
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
		PLUGGED AND ABANDONED		06/28/1999											

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		WELL #:		828317	RRCID ->	120293	COMPL. DATE	01/05/1986	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2296 - 2362			
BOWEN, A. J.				1											
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		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4			N	-0-			8
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-			8
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-			8
*02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-			8

BOWEN, A. J.		WELL #:		3	RRCID ->	120882	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2342 - 2522			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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

THROCKMORTON COUNTY REGULAR 89812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: THROCKMORTON												
ANTLE OPERATING, INC. 026646												
HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 273277 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 1282 PERF. 1222 - 1231												

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

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

V & H OIL, L.P. 880393												
RECORD B WELL #: 2 B RRCID -> 082077 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 946 PERF. 918 - 920												

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	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	WATR SUP	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												

09	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	1			N	-0-	-0-
10	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-	-0-
11	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	1			N	-0-	-0-
12	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	1			N	-0-	-0-
01	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-	-0-
02	116 #	110	-0-	-6	-0-	110	1			N	-0-	-0-

5L PROPERTIES, INC. 953778												
PARROTT, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 237205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3878 - 3890												

09	480 #	297	-0-	-183	-0-	297	2			N	-0-	-0-
10	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-	-0-
11	644 R	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-	-0-
12	715 R	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-	-0-
01	692 R	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-	-0-
*02	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BELLAH & MATHIEWS IRWIN, ANNIE				063663										
				WELL #: 2	RRCID -> 113064	COMPL. DATE 02/13/1976	TOTAL DEPTH 4803	PERF. 4626	-	4632				
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COOPER OIL & GAS, LLC BROWN "1609"				175118										
				WELL #: 3	RRCID -> 168989	COMPL. DATE 04/21/2017	TOTAL DEPTH 790	PERF. 722	-	729				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BROWN-MERRICK 216				WELL #: 1	RRCID -> 241357	COMPL. DATE 08/22/2008	TOTAL DEPTH 5073	PERF. 4703	-	4712				
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
DAHAB ENERGY INC. CONDON, E. D., JR. B				197200										
				WELL #: 3	RRCID -> 115201	COMPL. DATE 08/08/1984	TOTAL DEPTH 2652	PERF. 778	-	783				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-

HENDRICK "A" WELL #: 2 RRCID -> 118816 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1307 - 1311															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-

HARVICK, GEORGE R. 364200															
GRAHAM, M. K. C. WELL #: 4 RRCID -> 045242 COMPL. DATE 08/24/1968 TOTAL DEPTH 4625 PERF. N/A															
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-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															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COCHRAN 2316 WELL #: 3 RRCID -> 194959 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 655 PERF. 618 - 621															
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			-0-
12	651	N	607	-0-	-44	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-			-0-
02	551	N	NO RPT	-0-	-551	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COCHRAN 2316 WELL #: 2 RRCID -> 196736 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 620 - 626															
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-			-0-
12	651	N	607	-0-	-44	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-			-0-
02	551	N	NO RPT	-0-	-551	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON															
JACOBS, C. E., CO. 429435															
HENDRICK 77B WELL #: 2 RRCID -> 091702 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 1428 PERF. 1407 - 1417															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

MATTHEWS 90C WELL #: 1 RRCID -> 137500 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 567 PERF. 441 - 445															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN, JOHN I. 530600															
BARKER, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 090297 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 4734 PERF. 994 - 1194															
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDS, TOT OIL CO. 707430															
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 114729 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5168 - 5175															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDS, W. L. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 203522 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 590 PERF. 550 - 555															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUBSEA OPERATING CO. 828293															
LAMBSHEAD WELL #: 43 RRCID -> 270836 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4900 - 4990															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//															
TEJAS DRILLING INC. COLE, K.B.										89812 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: THROCKMORTON		
WELL #: 1										RRCID -> 119244	COMPL. DATE 10/15/1985	TOTAL DEPTH 920	PERF. 874 - 877		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. WHITAKER, DOYLE										857738	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: THROCKMORTON		
WELL #: 1										RRCID -> 217096	COMPL. DATE 10/13/2004	TOTAL DEPTH 4712	PERF. 4308 - 4312		
09	1410 N	1249	-0-	-161	-0-	1249	2			N	-0-				-0-
10	1395 N	1250	-0-	-145	-0-	1250	2			N	-0-				-0-
11	1290 N	1145	-0-	-145	-0-	1145	2			N	-0-				-0-
12	1302 N	1212	-0-	-90	-0-	1212	2			N	-0-				-0-
01	1240 N	1193	-0-	-47	-0-	1193	2			N	-0-				-0-
02	1102 N	1036	-0-	-66	-0-	1036	2			N	-0-				-0-

THURBER LAKE (CONGL.) CUMMING COMPANY, INC. THE LATHAM, SUSAN										89820 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH		
WELL #: 5										RRCID -> 118294	COMPL. DATE 09/14/1985	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3234 - 3261		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LATHAM, SUSAN										WELL #: 3	RRCID -> 118817	COMPL. DATE 10/20/1985	TOTAL DEPTH 3620	PERF. 3232 - 3264	
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-				-0-
10	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-				-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC LATHAM, SUSAN										684645	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH		
WELL #: 4										RRCID -> 118561	COMPL. DATE 10/03/1985	TOTAL DEPTH 3570	PERF. 3184 - 3315		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TIM MITCHELL (5300 CONGL.) CHAPPARAL OPERATING CO. HARTMAN, R. L.										90039 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER		
WELL #: 1										RRCID -> 112542	COMPL. DATE 07/24/1984	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5210 - 5220		
09	480 N	426	-0-	-54	-0-	426	2			N	-0-				18
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-				18
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-				18
12	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-				18
01	527 N	373	-0-	-154	-0-	373	2			N	-0-				18
02	493 N	406	-0-	-87	-0-	406	2			N	-0-				18

TIM MITCHELL (5300 CONGL.) //CONT.// 90039 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER													
OXXN 630579													
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 099962 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5254 - 5258													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-		119	
10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-		119	
11		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-		119	
*12		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-		119	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		119	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		119	

TIMMONS (CADD) 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													
09		1200 N	1110	-0-	-90	-0-	1110	3	N	-0-		14	
10		1240 N	1139	-0-	-101	-0-	1139	3	N	-0-		14	
11		1170 N	1138	-0-	-32	-0-	1138	3	N	-0-		14	
12		1147 N	1102	-0-	-45	-0-	1102	3	N	-0-		14	
01		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3	N	-0-		14	
02		1102 N	943	-0-	-159	-0-	943	3	N	-0-		14	

TIN CUP (CADD) 90080 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355													
HENSLEE, A.E. WELL #: 2 RRCID -> 075957 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A													
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-	
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-	
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HOGG, U.V. WELL #: 3 RRCID -> 077158 COMPL. DATE 06/17/1978 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3115 - 3125													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HENSLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 079685 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 3177 PERF. 3095 - 3102													
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
11		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 083889 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 3234 - 3246													
09		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		-0-	
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-	
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TIN CUP (CADDO)		//CONT.//		90080 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		559355							
HENSLER, A.E.		WELL #:		3	RRCID ->	091024	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	3179	PERF. 3120 - 3134
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HENSLER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	091025	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3140 - 3150
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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
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 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-	-0-
02	15 #	NO RPT	-0-	-15	-0-				N	NO RPT	-0-

MORTON		WELL #:		6	RRCID ->	127696	COMPL. DATE	12/16/1987	TOTAL DEPTH	1539	PERF. 1405 - 1417
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-	58
10	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-	58
11	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-	58
12	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-	58
01	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-	58
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	-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
09	360 N	349	-0-	-11	-0-	349	2		N	-0-	-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	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	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-	-0-
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	83	1			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLOAN RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 279174		COMPL. DATE 12/21/2015		TOTAL DEPTH 4482		PERF. 4142 - 4150							
09		240 N	211	-0-	-29	-0-	204	3	7	9	N	6	83	1			20
10		279 N	249	-0-	-30	-0-	207	3	42	9	N	38					58
11		240 N	232	-0-	-8	-0-	193	3	39	9	N	35					93
12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	192	3	42	9	N	38					131
01		248 N	224	-0-	-24	-0-	184	3	40	9	N	36					167
02		232 N	201	-0-	-31	-0-	166	3	35	9	N	32	174	1			25

LSM VENTURES, LLC		511753		RRCID -> 018434		COMPL. DATE 05/01/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3540 - 3565							
TIPTON, R. W.		WELL #: 1															
09		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
10		918 N	918	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		990 N	960	-0-	-30	-0-	960	3			N	-0-					-0-
12		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
01		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
02		928 N	NO RPT	-0-	-928	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX		659782		RRCID -> 087337		COMPL. DATE 04/19/1980		TOTAL DEPTH 4625		PERF. 3546 - 3588							
HARRIS, W.B., ET AL		WELL #: 1															
09		715 N	715	-0-	-0-	-0-	549	2	166	9	N	151	338	1			79
10		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	693	2	336	9	N	305	165	1			219
11		498 N	498	-0-	-0-	-0-	315	2	183	9	N	166	168	1			217
12		943 N	943	-0-	-0-	-0-	660	2	283	9	N	257	167	1			307
*01		817 N	817	-0-	-0-	-0-	564	2	253	9	N	230	333	1			204
*02		464 N	464	-0-	-0-	-0-	307	2	157	9	N	143	169	1			178

CLARK, LESTER "C"		WELL #: 1 C		RRCID -> 145280		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 4660		PERF. 3580 - 3620							
09		738 N	738	-0-	-0-	-0-	597	2	141	9	N	128	157	1			133
10		548 N	548	-0-	-0-	-0-	497	2	51	9	N	46					179
*11		699 N	699	-0-	-0-	-0-	664	2	35	9	N	32					211
*12		680 N	680	-0-	-0-	-0-	634	2	46	9	N	42					253
*01		826 N	826	-0-	-0-	-0-	795	2	31	9	N	28	167	1			114
*02		838 N	838	-0-	-0-	-0-	783	2	55	9	N	50					164

TIPTON, NORTH (CADDO)		90212 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS									
ROMAC OIL COMPANY, INC.		727003															
LENOIR		WELL #: 1		RRCID -> 160308		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 4601		PERF. 3986 - 3996							
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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOGA (CISCO)		90355 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAMPASAS						
ARCH OIL & GAS, LLC		029272												
GOTCHER		WELL #: 1		RRCID -> 218715		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 1977		PERF. 894 - 904				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOTCHER		WELL #: 3		RRCID -> 227503		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1068		PERF. 843 - 851				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016				N	NO RPT			-0-

GOTCHER		WELL #: 2		RRCID -> 227505		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 1230		PERF. 841 - 854				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOTCHER		WELL #: 1M		RRCID -> 238692		COMPL. DATE 12/19/2006		TOTAL DEPTH 3234		PERF. 906 - 916				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 249653		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 842 - 874				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOFFPAUIR		WELL #: 5		RRCID -> 274075		COMPL. DATE 06/25/2013		TOTAL DEPTH 1192		PERF. 840 - 847				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	738				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	738				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	738				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	738				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	738				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	738				N	NO RPT			-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)										90813 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
ALLISON, PAUL										014765									
MCDONALD										WELL #:	1	RRCID ->	061233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5341 - 5349
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP										033523									
EDWARDS, C.A. UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	070279	COMPL. DATE	01/31/1977	TOTAL DEPTH	4351	PERF.	N/A
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		

COLLINS "A"										WELL #:	3	RRCID ->	085463	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	5918	PERF.	5201 - 5209
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-						-0-		
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3		N	-0-						-0-		
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3		N	-0-						-0-		
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-						-0-		
*01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-						-0-		
02	116	N NO RPT	-0-	-0-	-116	-0-				N	NO RPT						-0-		

HUTCHESON "A"										WELL #:	6	RRCID ->	093100	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5362 - 5382
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-						-0-		
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-						-0-		
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-						-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
*01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-						-0-		
02	290	N NO RPT	-0-	-0-	-290	-0-				N	NO RPT						-0-		

LYNCH										WELL #:	3	RRCID ->	102407	COMPL. DATE	10/26/1982	TOTAL DEPTH	5785	PERF.	5720 - 5724
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
02	0	N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		

CITATION OIL & GAS CORP.										154235									
CHENAULT, J. H.										WELL #:	1	RRCID ->	018460	COMPL. DATE	07/04/1958	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5040 - 5050
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						32		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						32		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						32		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						32		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						32		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						32		

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
 CHILCUTT, W. A., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018461 COMPL. DATE 05/15/1955 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3512 - 5336

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02		14B2 EXT	-0-	-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

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

DURHAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080928 COMPL. DATE 03/16/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5024 - 5066

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

BLAIR-WOODY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082051 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3058 - 5187

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02		14B2 EXT	-0-	-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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02		14B2 EXT	-0-	-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

09		490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					131
10		682 N	491	-0-	-191	-0-	-0-	491	3			N	-0-					131
11		510 N	417	-0-	-93	-0-	-0-	417	3			N	-0-					131
12		550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					131
01		508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					131
*02		443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					131

STANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172431 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 4982 - 5000

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
OXXN				630579								
BURKHALTER				WELL #:	1	RRCID ->	066889	COMPL. DATE	06/10/1976	TOTAL DEPTH	5654	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2	N	-0-			-0-
10		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2	N	-0-			-0-
11		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2	N	-0-			-0-
*12		3023 N	3023	-0-	-0-	-0-	3023 2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PATTON EXPLORATION, INC.				643730								
SULLIVAN				WELL #:	1	RRCID ->	070829	COMPL. DATE	12/20/1976	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2012												

FRAZIER, J. R.				WELL #:	1	RRCID ->	073014	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	5720	PERF. N/A
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 2	N	-0-		23
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 2	N	-0-		23
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2 1	10 2	N	-0-		23
12	10	N	9	-0-	-1	-0-	3 1	6 2	N	-0-		23
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3 1	9 2	N	-0-		23
02	12	N	8	-0-	-4	-0-	8 2		N	-0-		23

RKW OPERATING LLC				714311								
CHIARELLO				WELL #:	1	RRCID ->	083635	COMPL. DATE	05/24/1979	TOTAL DEPTH	5658	PERF. 2650 - 3608
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-		-0-
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		-0-

SANDLIN, CHARLES D.				747740								
SANDLIN				WELL #:	1	RRCID ->	066890	COMPL. DATE	05/30/1976	TOTAL DEPTH	5759	PERF. N/A
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/23/2019 - P/A 10/23/19												

TAYLOR, BEN J. INC.				837361								
SMITH				WELL #:	2	RRCID ->	065494	COMPL. DATE	01/04/1976	TOTAL DEPTH	5500	PERF. N/A
09	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487 3		N	-0-		-0-
10	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271 3		N	-0-		-0-
11	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782 3		N	-0-		-0-
12	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236 3		N	-0-		-0-
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187 3		N	-0-		-0-
*02	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918 3		N	-0-		-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
TAYLOR, BEN J. INC.		//CONT.//		837361										
SMITH		WELL #:		3	RRCID ->	066296	COMPL. DATE	05/08/1976	TOTAL DEPTH	5537	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	50	1	162	3	N	-0-			69
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	50	1	161	3	N	-0-			69
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	50	1	139	3	N	-0-			69
12	217 N	118	-0-	-99	-0-	30	1	88	3	N	-0-			69
01	217 N	172	-0-	-45	-0-	50	1	122	3	N	-0-			69
02	174 N	163	-0-	-11	-0-	50	1	113	3	N	-0-			69

ISBELL "21"		WELL #:		21 T	RRCID ->	079617	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 5106 -	5110		
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1285	3	13	9	N	12			100
10	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1166	3	12	9	N	11			111
11	900 N	787	-0-	-113	-0-	779	3	8	9	N	7			118
12	930 N	757	-0-	-173	-0-	746	3	11	9	N	10			128
01	930 N	740	-0-	-190	-0-	732	3	8	9	N	7			135
02	754 N	128	-0-	-626	-0-	128	3			N	-0-			135

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		
09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-			30
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-			30
11	1110 N	810	-0-	-300	-0-	810	2			N	-0-			30
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-			30
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-			30
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

RKW OPERATING LLC		714311		WELL #:		1 T	RRCID ->	090175	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5344 -	5350
09	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
01	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-			-0-
02	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-			-0-

TOTO (CADDO 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		
09	180 N	44	-0-	-136	-0-	44	3			N	-0-			40
10	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-			40
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			40
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523		WELL #:		1	RRCID ->	069722	COMPL. DATE	01/17/1977	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3804 -	3814
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523								
LEATHERWOOD-ROSS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	084665	COMPL. DATE	08/29/1979	TOTAL DEPTH	5516	PERF. 3912 - 3924	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
01		14B2 EXT	3	-0-	3			3 3	N	-0-		29
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		29

CHAPPARAL OPERATING CO.				146225							
LESIKAR		WELL #:		2A	RRCID ->	108218	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	4246	PERF. 3914 - 3927
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2	N	-0-	69
10	3100	N	3398	-0-	298	298	3387	2	N	10	79
11	3000	N	2840	-0-	-160	138	2840	2	N	-0-	79
12	3100	N	3013	-0-	-87	51	3007	2	N	5	84
01	2196	X	2145	-0-	-51	-0-	2145	2	N	-0-	84
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-			N	-0-	84

DALWORTH		WELL #:		1	RRCID ->	123668	COMPL. DATE	01/09/1987	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 3886 - 3906
09	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	2	N	-0-	18
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2	N	-0-	18
11	210	N	73	-0-	-137	-0-	73	2	N	-0-	18
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	18
01	279	N	4	-0-	-275	-0-	4	2	N	-0-	18
02	58	N	3	-0-	-55	-0-	3	2	N	-0-	18

CITATION OIL & GAS CORP.		WELL #:		154235	RRCID ->		093732	COMPL. DATE	03/14/1981	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4266 - 4272
CRAVENS				3								
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-	-0-	
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-	-0-	
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-	-0-	
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	-0-	
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-	
*02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-	

STANLEY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	181490	COMPL. DATE	12/26/2000	TOTAL DEPTH	5270	PERF. 3858 - 3770
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN		WELL #:		354655	RRCID ->		070780	COMPL. DATE	01/20/1977	TOTAL DEPTH	4500	PERF. N/A
LITTLE E. A.				1								
09	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	2	N	-0-	11	
10	558	N	245	-0-	-313	-0-	245	2	N	-0-	11	
11	480	N	320	-0-	-160	-0-	320	2	N	-0-	11	
12	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2	N	-0-	11	
*01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-	11	
02	319	N	NO RPT	-0-	-319	-0-			N	NO RPT	11	

TOTO (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
OXXN				630579												
COLLINS, W. L.				WELL #: 1		RRCID -> 055310		COMPL. DATE 03/29/1973		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					8
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					8
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					8
*12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

ISBELL				WELL #: 1		RRCID -> 073373		COMPL. DATE 09/02/1977		TOTAL DEPTH 3985 PERF. N/A						
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERFORD				WELL #: 1		RRCID -> 075933		COMPL. DATE 01/02/1978		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A						
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS, W. L.				WELL #: 2		RRCID -> 136020		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3950 - 3970						
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					12
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					12
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					12
*12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					12
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PATTON EXPLORATION, INC.				643730		RRCID -> 067293		COMPL. DATE 07/02/1976		TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4329 - 0						
MITCHELL, DONOVAN "A"				WELL #:												
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	P&A COND	-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						
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
10	10 N	6	-0-	-4	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTO (CADD CONGLOMERATE) PATTON EXPLORATION, INC. MITCHELL, DONOVAN -C-		//CONT.// //CONT.//	90813 180 643730	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER				
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	
MITCHELL, DONOVAN -C-		WELL #:	3	RRCID ->	073016	COMPL. DATE	05/25/1977	TOTAL DEPTH	4275	PERF. N/A
09	12 N	9	-0-	-3	-0-	3 1	6 2	N	-0-	3
10	12 N	11	-0-	-1	-0-	4 1	7 2	N	-0-	3
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3 1	7 2	N	-0-	3
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	3
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4 1	23 2	N	-0-	3
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	3
MARTIN ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	073107	COMPL. DATE	09/12/1977	TOTAL DEPTH	4390	PERF. N/A
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2 1	4 2	N	-0-	19
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2 1	4 2	N	-0-	19
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	19
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2 1	5 2	N	-0-	19
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	19
02	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
09	12 N	6	-0-	-6	-0-	2 1	4 2	N	-0-	39
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3 1	5 2	N	-0-	39
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2 1	5 2	N	-0-	39
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3 1	7 2	N	-0-	39
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	39
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	39
MITCHELL, DONOVAN -B-		WELL #:	4	RRCID ->	083904	COMPL. DATE	07/08/1979	TOTAL DEPTH	4333	PERF. 4238 - 4333
09	7 N	6	-0-	-1	-0-	2 1	4 2	N	-0-	13
10	7 N	5	-0-	-2	-0-	2 1	3 2	N	-0-	13
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	13
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	13
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
SANDERS, JAKE		WELL #:	1	RRCID ->	086106	COMPL. DATE	01/14/1980	TOTAL DEPTH	4090	PERF. 4024 - 4034
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-	37
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-	37
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-	37
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-	37
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-	37
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19 2		N	-0-	37
BUD		WELL #:	2	RRCID ->	108233	COMPL. DATE	10/25/1983	TOTAL DEPTH	5660	PERF. 4181 - 4190
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	3 1	12 2	N	-0-	5
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3 1	12 2	N	-0-	5
11	15 N	11	-0-	-4	-0-	3 1	8 2	N	-0-	5
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	3 1	5 2	N	-0-	5
01	15 N	11	-0-	-4	-0-	3 1	8 2	N	-0-	5
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2		N	-0-	5

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
RKW OPERATING LLC				714311								
NOLAND, TRUMAN				WELL #: 1	RRCID -> 064082	COMPL. DATE 04/12/1975	TOTAL DEPTH 5355	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
12	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2		N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-

ASHBROOK				WELL #: 1	RRCID -> 074932	COMPL. DATE 11/26/1977	TOTAL DEPTH 4418	PERF. N/A				
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-			-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-			-0-
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-			-0-
02	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 2		N	-0-			-0-

JORDAN, WILLIAM				WELL #: 1	RRCID -> 075171	COMPL. DATE 11/01/1977	TOTAL DEPTH 4162	PERF. N/A				
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			-0-
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	22 2		N	-0-			-0-

ATCHLEY UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 076073	COMPL. DATE 03/01/1978	TOTAL DEPTH 5555	PERF. N/A				
09	90 N	50	-0-	-40	-0-	50 2		N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-

LAWSON, ANNIE				WELL #: 1A	RRCID -> 095142	COMPL. DATE 03/12/1981	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4500 - 4685				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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				
09	13 N	8	-0-	-5	-0-	8 2		N	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
12	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 2		N	-0-			-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-			-0-
02	29 N	6	-0-	-23	-0-	6 2		N	-0-			-0-

BRAWLEY UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 123318	COMPL. DATE 10/09/1979	TOTAL DEPTH 5736	PERF. 3808 - 3814				
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2		N	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOTO (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
SMILEY, JERRY				789686						
S. E. PEASTER G. U.		WELL #:		1	RRCID -> 121499	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 3508 - 3538
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TAYLOR, BEN J. INC.				837361		CAPACITY		CNTY: PARKER		
SMITH				4	RRCID -> 070052	COMPL. DATE	02/15/1977	TOTAL DEPTH	4055	PERF. N/A
09	330 N	142	-0-	-188	-0-	142	3	N	-0-	-0-
10	279 N	160	-0-	-119	-0-	160	3	N	-0-	-0-
11	240 N	98	-0-	-142	-0-	98	3	N	-0-	-0-
12	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3	N	-0-	-0-
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3	N	-0-	-0-
*02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925		CAPACITY		CNTY: PARKER		
DONALD, CHRISTINE				1	RRCID -> 123319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3914 - 3942
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TOTO (CADDO LIME)				90813 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523						
SHAW		WELL #:		1	RRCID -> 081810	COMPL. DATE	08/14/1978	TOTAL DEPTH	6115	PERF. 3198 - 3238
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHAW				154235		CAPACITY		CNTY: PARKER		
				2	RRCID -> 136251	COMPL. DATE	11/02/1990	TOTAL DEPTH	6014	PERF. 3286 - 3372
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-	-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-	-0-
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-	-0-
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3	N	-0-	-0-
*01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-	-0-
02	522 N	NO RPT	-0-	-522	-0-			N	NO RPT	-0-

CITATION OIL & GAS CORP.				154235		CAPACITY		CNTY: PARKER		
STANLEY UNIT				4	RRCID -> 151125	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	4112	PERF. 2854 - 3458
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TOTO (LIME M-1)		90813 630		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
CITATION OIL & GAS CORP.		154235														
STANLEY UNIT		WELL #: 2 C		RRCID -> 073860		COMPL. DATE 07/28/1977		TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STANLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078035		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 5076 PERF. 2910 - 2945								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
CAMPBELL UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 080939		COMPL. DATE 07/18/1978		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3205 - 3245								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLAIR-WOODY		WELL #: 3		RRCID -> 083891		COMPL. DATE 06/14/1979		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2812 - 2946								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TAYLOR, BEN J. INC.		837361		SMITH		WELL #: 5		RRCID -> 070173		COMPL. DATE 02/01/1977		TOTAL DEPTH 6128 PERF. 3470 -		0		
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	145 N	96	-0-	-49	-0-	96	3			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOTO (LIME M-1) //CONT.// 90813 630 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 TAYLOR, BEN J. INC. //CONT.// 837361
 ISBELL "21" WELL #: 21 C RRCID -> 079802 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 2808 - 2846

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

TOTO (STRAWN) 90813 810 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 POOLVILLE UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 018484 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2413 - 2603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	420 N	277	-0-	-143	-0-	277	3			N	-0-					85
10	403 N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					85
11	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					85
12	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	3			N	-0-					85
*01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					85
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT					85

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 GRANSTAFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084669 COMPL. DATE 07/30/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3480 - 3499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

DUVALL, LOUIS 236530
 DUVALL BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 087271 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 2813 PERF. 2216 - 2224

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

RKW OPERATING LLC 714311
 PHILLIPS, T. J., -A- WELL #: 1 RRCID -> 018481 COMPL. DATE 05/20/1960 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 2354 - 2368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

SMITH, K. WELL #: 1 RRCID -> 079601 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2552 - 2560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	15 N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	29 N	7	-0-	-22	-0-	7	2			N	-0-					-0-

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

TOTO (STRAWN)		//CONT.//		90813 810	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
RKW OPERATING LLC		//CONT.//		714311										
ASHBROOK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	094706	COMPL. DATE	04/14/1981	TOTAL DEPTH	4345	PERF.	3498 -	3635	
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-	
10	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2		N	-0-			-0-	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-	
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
01	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
02	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-			-0-	

SMITH, KERMIT		WELL #:		2	RRCID ->	165968	COMPL. DATE	07/15/1978	TOTAL DEPTH	2883	PERF.	2808 -	2816	
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-	
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-	
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-	
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			-0-	
01	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	2		N	-0-			-0-	
02	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2		N	-0-			-0-	

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		918507			NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
FRANKLIN		WELL #:		1B	RRCID ->	018479	COMPL. DATE	12/19/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2590 -	2606	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

TOTO, SOUTH (CADD0 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	
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-	
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-	
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-	
*12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TRACKER (CONGLOMERATE)		90907 500			ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
TRACKER MINERAL		864023												
WINDHAM, MARIAN		WELL #:		1	RRCID ->	124318	COMPL. DATE	02/20/1985	TOTAL DEPTH	5844	PERF.	4553 -	4557	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-	
02	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2	N	-0-		-0-
10	1364 N	1320	-0-	-44	-0-	1320 2	N	-0-		-0-
11	1320 N	1258	-0-	-62	-0-	1258 2	N	-0-		-0-
12	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2	N	-0-		-0-
*01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2	N	-0-		-0-
*02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2	N	-0-		-0-

TRIANGLE -H- (UPPER GRAY)		91156 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703								
STASH		WELL #:	1	RRCID ->	116765	COMPL. DATE	04/03/1985	TOTAL DEPTH	3464 PERF. 3362 - 3374	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TRIANGLE -H- (LOWER GRAY)		91156 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703								
RANCH EIGHT		WELL #:	1	RRCID ->	143093	COMPL. DATE	03/01/1986	TOTAL DEPTH	3384 PERF. 3318 - 3322	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TRICKHAM (CAPPS)		91202 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
HANE POWER, L.L.C.		354209								
THOMPSON, HORACE		WELL #:	6	RRCID ->	108037	COMPL. DATE	08/27/1983	TOTAL DEPTH	1120 PERF. 878 - 892	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRICKHAM (CROSSCUT)		91202 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
CUPPS, R. W.		194816								
CUPPS, R. W. "B"		WELL #:	2	RRCID ->	077849	COMPL. DATE	08/15/1975	TOTAL DEPTH	1345 PERF. 801 - 806	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CUPPS, R. W. "B"		WELL #:	3	RRCID ->	103831	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	855 PERF. 782 - 796	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRICKHAM (CROSSCUT)		//CONT.//		91202 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN						
CUPPS, R. W.		//CONT.//		194816									
CUPPS, R. W. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	109173	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	864	PERF.	797 -	800
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

EVANS, DANA E.				255552			CNTY: COLEMAN						
HAYNES, WINNIE				3	RRCID ->	103823	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL DEPTH	1175	PERF.	832 -	838
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

HERRING, D OIL & GAS CO.				380148			CNTY: COLEMAN						
BISHOP-HILL				3	RRCID ->	099929	COMPL. DATE	01/29/1982	TOTAL DEPTH	1193	PERF.	770 -	780
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

BISHOP-HILL				4	RRCID ->	175786	COMPL. DATE	09/01/1990	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	N/A	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)				91202 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN						
CADDO OPERATING INC.				122567									
MINEAR, C.M.				12	RRCID ->	107549	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	940 -	948
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

MINEAR, C. M.				13	RRCID ->	112082	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	1120	PERF.	929 -	941
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

TRIPLE -H- (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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE -H- (HOPE) 91330 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703
 FREEMAN, R. M. -E- WELL #: 3 RRCID -> 097987 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1912 - 1916

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

TUCKCO (CONGL.) 91626 200 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 BOND, T. WELL #: 1 RRCID -> 112553 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3190 - 3200

09	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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOND, J. WELL #: 1 RRCID -> 182856 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3190 - 3200

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON FARM 433684
 JOHNSON, DOKE & KATHI WELL #: 1 RRCID -> 245024 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3210 - 3220

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

TUCKCO PETROLEUM CORPORATION 872285
 BOND, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 156208 COMPL. DATE 04/23/1984 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3188 - 3196

09	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			-0-
10	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			-0-
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			-0-
12	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			-0-
*01	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			-0-
*02	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			-0-

TUCKCO (CONGL.) //CONT.// 91626 200 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 872285												
BOND, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 156209 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 3190 - 3198												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-			-0-
10		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-			-0-
11		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-			-0-
12		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-			-0-
*01		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-			-0-
*02		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-			-0-

TULLOS (CADDO) 91727 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. 213703												
LOWE, DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 018493 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	Y	-0-			-0-
10		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	Y	-0-			-0-
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	Y	-0-			-0-
12		217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3	Y	-0-			-0-
01		217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3	Y	-0-			-0-
02		203 N	190	-0-	-13	-0-	190 3	Y	-0-			-0-

KIGHT, JUDITH WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 072430 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 3068 PERF. N/A												

09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3	Y	-0-			-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	Y	-0-			-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3	Y	-0-			-0-
12		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	Y	-0-			-0-
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	Y	-0-			-0-
02		29 N	22	-0-	-7	-0-	22 3	Y	-0-			-0-

TULLOS, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 073017 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 3253 PERF. N/A												

09		180 N	177	-0-	-3	-0-	177 3	N	-0-			-0-
10		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-			-0-
11		210 N	177	-0-	-33	-0-	177 3	N	-0-			-0-
12		186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3	N	-0-			-0-
01		217 N	178	-0-	-39	-0-	178 3	N	-0-			-0-
02		174 N	158	-0-	-16	-0-	158 3	N	-0-			-0-

TULLOS, W. H. WELL #: 18 RRCID -> 074250 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 3286 PERF. N/A												

09		180 N	169	-0-	-11	-0-	169 3	N	-0-			-0-
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-			-0-
11		180 N	170	-0-	-10	-0-	170 3	N	-0-			-0-
12		186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3	N	-0-			-0-
01		186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3	N	-0-			-0-
02		174 N	151	-0-	-23	-0-	151 3	N	-0-			-0-

GRAY, JULIUS WELL #: 1 RRCID -> 085805 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4132 - 4183												

09		270 N	265	-0-	-5	-0-	265 3	N	-0-			12
10		279 N	249	-0-	-30	-0-	249 3	N	-0-			12
11		270 N	199	-0-	-71	-0-	199 3	N	-0-			12
12		279 N	214	-0-	-65	-0-	214 3	N	-0-			12
01		248 N	188	-0-	-60	-0-	188 3	N	-0-			12
02		203 N	175	-0-	-28	-0-	175 3	N	-0-			12

TULLOS (CADDO)		//CONT.//		91727 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703												
LOWE, DANIEL		WELL #:		2		RRCID -> 095981		COMPL. DATE 08/05/1924		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-		11	3		Y	-0-				-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-		12	3		Y	-0-				-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-		11	3		Y	-0-				-0-
12	11	N	10	-0-	-1	-0-		10	3		Y	-0-				-0-
01	12	N	10	-0-	-2	-0-		10	3		Y	-0-				-0-
02	11	N	9	-0-	-2	-0-		9	3		Y	-0-				-0-

LOWE, DANIEL		WELL #:		3		RRCID -> 111231		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3320		PERF. 3224 - 3298		
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-		130	3		Y	-0-				-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-		139	3		Y	-0-				-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-		128	3		Y	-0-				-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-		120	3		Y	-0-				-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-		119	3		Y	-0-				-0-
02	116	N	112	-0-	-4	-0-		112	3		Y	-0-				-0-

CALDWELL-ROGERS		WELL #:		2		RRCID -> 175340		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 3966		PERF. 3349 - 3966				
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-		1816	3		N	-0-				-0-
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-		1882	3		N	-0-				-0-
11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-		1836	3		N	-0-				-0-
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-		1931	3		N	-0-				-0-
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-		1944	3		N	-0-				-0-
*02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-		1684	3		N	-0-				-0-

ROGERS, T. L.		WELL #:		1		RRCID -> 199325		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 3695 - 4760				
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-		849	3	17	9	N	15	72	1	13
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-		938	3	33	9	N	30			43
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-		808	3	17	9	N	15			58
12	899	N	844	-0-	-55	-0-		815	3	29	9	N	26			84
01	961	N	785	-0-	-176	-0-		766	3	19	9	N	17			101
02	812	N	663	-0-	-149	-0-		651	3	12	9	N	11			112

ITX CORPORATION		WELL #:		6		RRCID -> 018500		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-		80	3		N	-0-				-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-		47	3		N	-0-				-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-		36	3		N	-0-				-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-		37	3		N	-0-				-0-
*01	59	N	59	-0-	-0-	-0-		59	3		N	-0-				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PETEX		WELL #:		12		RRCID -> 018496		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3215 - 3230		
09	750	N	748	-0-	-2	-0-		737	2	11	9	Y	10			53
10	775	N	742	-0-	-33	-0-		720	2	22	9	Y	20	43	1	30
11	750	N	609	-0-	-141	-0-		583	2	26	9	Y	24			54
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-		583	2	29	9	Y	26	40	1	40
*01	581	N	581	-0-	-0-	-0-		547	2	34	9	Y	31	39	1	32
02	DLQ G-10		525	-0-	525	525		491	2	34	9	Y	31	38	1	25

TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782										
VEALE, A. S.		WELL #: 3		RRCID -> 018497		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF. CODE	EOM BALANCE
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1 9	Y	1		8
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	163	2	3 9	Y	3	7 1	4
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	163	2	3 9	Y	3		7
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	164	2	4 9	Y	4	6 1	5
*01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	159	2	4 9	Y	4	5 1	4
02	DLQ G-10	132	-0-	132	132	128	2	4 9	Y	4	5 1	3

TULLOS W. H.		WELL #: 13		RRCID -> 069205		COMPL. DATE 10/06/1976			TOTAL DEPTH 3186 PERF. 3129 - 3186			
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	541	2	9 9	Y	8		33
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	493	2	18 9	Y	16	29 1	20
11	450 N	346	-0-	-104	-0-	325	2	21 9	Y	19		39
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	347	2	23 9	Y	21	30 1	30
*01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	347	2	26 9	Y	24	30 1	24
02	DLQ G-10	319	-0-	319	319	291	2	28 9	Y	25	30 1	19

TULLOS, W. H.		WELL #: 17		RRCID -> 071683		COMPL. DATE 04/30/1977			TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A			
09	270 N	240	-0-	-30	-0-	234	2	6 9	Y	5		21
10	279 N	247	-0-	-32	-0-	235	2	12 9	Y	11	19 1	13
11	270 N	179	-0-	-91	-0-	166	2	13 9	Y	12		25
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	155	2	15 9	Y	14	20 1	19
*01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	102	2	18 9	Y	16	20 1	15
02	DLQ G-10	97	-0-	97	97	78	2	19 9	Y	17	20 1	12

TULLOS, W. H.		WELL #: 14		RRCID -> 072466		COMPL. DATE 06/03/1977			TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A			
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	458	2	9 9	Y	8		35
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	455	2	18 9	Y	16	30 1	21
11	480 N	395	-0-	-85	-0-	374	2	21 9	Y	19		40
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	400	2	23 9	Y	21	31 1	30
*01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	401	2	26 9	Y	24	30 1	24
*02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	363	2	28 9	Y	25	30 1	19

TULLOS, W. H.		WELL #: 21		RRCID -> 074751		COMPL. DATE 12/07/1977			TOTAL DEPTH 3216 PERF. N/A			
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	68	2	3 9	Y	3		9
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	69	2	8 9	Y	7	10 1	6
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	61	2	9 9	Y	8		14
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	62	2	10 9	Y	9	12 1	11
*01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	66	2	11 9	Y	10	12 1	9
*02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	60	2	12 9	Y	11	12 1	8

VEALE, A. S.		WELL #: 7		RRCID -> 087719		COMPL. DATE 04/26/1978			TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3173 - 3223			
09	13 N	12	-0-	-1	-0-	6	2	6 9	Y	5		17
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	7	2	12 9	Y	11	16 1	12
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	13	2	14 9	Y	13		25
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	13	2	15 9	Y	14	19 1	20
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	15	2	18 9	Y	16	19 1	17
02	DLQ G-10	26	-0-	26	26	7	2	19 9	Y	17	20 1	14

TULLOS, W. H.		WELL #: 22		RRCID -> 090700		COMPL. DATE 10/22/1980			TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3144 - 3286			
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	121	2	6 9	Y	5		17
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	122	2	12 9	Y	11	16 1	12
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	107	2	14 9	Y	13		25
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	109	2	15 9	Y	14	19 1	20
*01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	118	2	18 9	Y	16	19 1	17
*02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	105	2	19 9	Y	17	20 1	14

TULLOS (CADDO)		//CONT.//		91727 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782								
TULLOS, W.H.		WELL #:		20	RRCID ->	097959	COMPL. DATE	04/28/1978	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	3182 - 3215
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	81 2	1 9	Y	1			7
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	80 2	3 9	Y	3	6 1		4
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	66 2	3 9	Y	3			7
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	71 2	4 9	Y	4	6 1		5
*01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	71 2	4 9	Y	4	5 1		4
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	64 2	4 9	Y	4	5 1		3

TURKEY RUN (UPPER GRAY)				91854 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLEMAN			
K-M OIL COMPANY, INC.				448857								
KNOX "A"		WELL #:		2	RRCID ->	094688	COMPL. DATE	03/19/1981	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	2590 - 2594
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 1		N	-0-			86
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 1		N	-0-			86
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 1		N	-0-			86
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1		N	-0-			86
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-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
09	1320 N	1202	-0-	-118	-0-	1193 2	9 9	N	8			61
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1381 2	8 9	N	7			68
11	1290 N	1288	-0-	-2	-0-	1279 2	9 9	N	8			76
12	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1170 2	10 9	N	9			85
*01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1290 2	10 9	N	9			94
*02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1217 2	7 9	N	6			100

UPPER JOHNSON CROSSING (CONGL.)				92680 025	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
BASA RESOURCES, INC.				053974								
GILMORE-OWEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	179761	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	5014	PERF.	3926 - 3958
09	1560 N	1290	-0-	-270	-0-	1290 2		N	-0-			-0-
10	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	36 1	1576 2	N	-0-			-0-
11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	140 1	1420 2	N	-0-			-0-
12	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	237 1	1421 2	N	-0-			-0-
01	1612 N	1591	-0-	-21	-0-	222 1	1369 2	N	-0-			-0-
02	1508 N	1056	-0-	-452	-0-	1056 2		N	-0-			-0-

VALERA (CROSSCUT)				92951 070	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COLEMAN			
NEWMAN & SCOTT				607393								
MCCORD "A"		WELL #:		1 U	RRCID ->	053892	COMPL. DATE	03/30/1972	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	0 - 2854
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-
02	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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

VALERA (CROSSCUT)		//CONT.// 92951 070		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
NEWMAN & SCOTT		//CONT.// 607393										
MCCORD -F-		WELL #: 1		RRCID -> 061763		COMPL. DATE 03/11/1975		TOTAL DEPTH 3715		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	210 N	157	-0-	-53	-0-	157 2		N	-0-			86
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2		N	-0-			86
11	180 N	135	-0-	-45	-0-	135 2		N	-0-			86
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 2		N	-0-			86
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2		N	-0-			86
02	145 N	140	-0-	-5	-0-	140 2		N	-0-			86

MCCORD -H-		WELL #: 1		RRCID -> 069186		COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 3135		PERF. N/A		
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-			-0-
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-			-0-
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-			-0-
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-			-0-
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-			-0-
*02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-			-0-

EDENS, RALPH M.		WELL #: 1		RRCID -> 088158		COMPL. DATE 08/15/1977		TOTAL DEPTH 3258		PERF. 2860 - 2870		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			118
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			118
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			118
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			118
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			118
*02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			118

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		
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-
02	14B DENY	-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		
09	1050 N	951	-0-	-99	-0-	945 2	6 9	N	5			298
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1082 2	4 9	N	4			302
11	1020 N	999	-0-	-21	-0-	999 2		N	-0-			302
12	992 N	927	-0-	-65	-0-	927 2		N	-0-			302
01	1085 N	901	-0-	-184	-0-	901 2		N	-0-			302
02	957 N	788	-0-	-169	-0-	788 2		N	-0-			302

MCCORD -B-		WELL #: 1		RRCID -> 055512		COMPL. DATE 04/05/1973		TOTAL DEPTH 3280		PERF. N/A		
09	300 X	246	-0-	-54	-0-	246 2		Y	-0-			-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		Y	-0-			-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		Y	-0-			-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		Y	-0-			-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		Y	-0-			-0-
*02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

MC CRACKEN TRUSTEE		WELL #: 3		RRCID -> 114222		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 3720		PERF. 3280 - 3308		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAN DYKE (ATOKA)		93070 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
G & F OIL, INC.		292000										
WHARTON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 088821		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 2530 - 2532		
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2019 - P/A 11/11/19												

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
GOEN		WELL #: 1		RRCID -> 078171		COMPL. DATE 01/09/1978		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3819 - 3824		
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	21	1	55	3	Y	-0-	-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	31	1	72	3	Y	-0-	-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	30	1	54	3	Y	-0-	-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	31	1	67	3	Y	-0-	-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	35	1	73	3	Y	-0-	-0-
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	27	1	74	3	Y	-0-	-0-

VAN DYKE (ATOKA) //CONT.// 93070 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
 WHARTON A WELL #: 1 RRCID -> 136249 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3704 - 3710

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	17	1	44	3	Y	-0-			29
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	8	1	20	3	Y	-0-			29
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	16	1	28	3	Y	-0-			29
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	21	1	46	3	Y	-0-			29
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	19	1	41	3	Y	-0-			29
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	3	Y	-0-			29

VAN DYKE (CISCO 600) 93070 351 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PALO CROSS, LLC 637384
 COLLINS WELL #: 1A RRCID -> 094186 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 803 PERF. 594 - 608

09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

09	240 #	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-			71
10	248 #	188	-0-	-60	-0-	188	3			N	-0-			71
11	210 #	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-			71
12	217 #	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-			71
01	217 #	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-			71
02	203 #	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT			71

WALKER, G. B. WELL #: 13 RRCID -> 076045 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A

09	90 #	20	-0-	-70	-0-	8	3	12	9	Y	11	12	1	19
10	93 #	28	-0-	-65	-0-	27	3	1	9	Y	1			20
11	90 #	16	-0-	-74	-0-	8	3	8	9	Y	7	13	1	14
12	62 #	16	-0-	-46	-0-	14	3	2	9	Y	2			16
01	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-			16
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16

VEALE, A.S. "C" WELL #: 8 RRCID -> 083018 COMPL. DATE 06/00/1924 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3918 - 3945

09	270 #	177	-0-	-93	-0-	175	3	2	9	Y	2	12	1	13
10	279 #	162	-0-	-117	-0-	149	3	13	9	Y	12			25
11	180 #	72	-0-	-108	-0-	71	3	1	9	Y	1	9	1	17
12	248 #	238	-0-	-10	-0-	219	3	19	9	Y	17			34
01	248 #	171	-0-	-77	-0-	156	3	15	9	Y	14	36	1	12
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

VEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 93294 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
ITX CORPORATION		//CONT.// 427179									
VEALE, A.S. "C"		WELL #: 13		RRCID -> 105713		COMPL. DATE 02/26/1971		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3894 - 3964	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	3	Y	-0-		5
10	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3	Y	-0-		5
11	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	3	Y	-0-		5
12	10 #	4	-0-	-6	-0-	4	3	Y	-0-		5
*01	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3	Y	-0-		5
02	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-			Y	NO RPT		5

VEALE, A. S. "C"		WELL #: 14		RRCID -> 111749		COMPL. DATE 01/03/1987		TOTAL DEPTH 4058		PERF. 3880 - 3949	
09	240 #	132	-0-	-108	-0-	132	3	Y	-0-		7
10	248 #	39	-0-	-209	-0-	39	3	Y	-0-		7
11	210 #	4	-0-	-206	-0-	4	3	Y	-0-		7
12	217 #	132	-0-	-85	-0-	132	3	Y	-0-		7
*01	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	3	Y	-0-		7
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7

MM TERRY RANCH, LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 118030		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 3880 - 3883	
09	1140 #	1119	-0-	-21	-0-	1108	3	11	9	Y	83
10	1178 #	782	-0-	-396	-0-	760	3	22	9	Y	103
11	1140 #	1077	-0-	-63	-0-	993	3	84	9	Y	179
12	1116 #	1071	-0-	-45	-0-	1019	3	52	9	Y	60
01	1147 #	951	-0-	-196	-0-	859	3	92	9	Y	144
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		144

VEALE, A.S. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 127621		COMPL. DATE 07/19/1986		TOTAL DEPTH 4138		PERF. 3920 - 3979	
09	1080 #	546	-0-	-534	-0-	542	3	4	9	Y	26
10	1116 #	563	-0-	-553	-0-	538	3	25	9	Y	49
11	780 #	441	-0-	-339	-0-	440	3	1	9	Y	34
12	713 #	455	-0-	-258	-0-	422	3	33	9	Y	64
01	713 #	389	-0-	-324	-0-	363	3	26	9	Y	25
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		25

VEALE, A.S. "C"		WELL #: 16		RRCID -> 128818		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3894 - 3916	
09	330 #	246	-0-	-84	-0-	240	3	6	9	Y	29
10	310 #	292	-0-	-18	-0-	260	3	32	9	Y	58
11	240 #	120	-0-	-120	-0-	119	3	1	9	Y	38
12	279 #	205	-0-	-74	-0-	162	3	43	9	Y	77
01	279 #	225	-0-	-54	-0-	191	3	34	9	Y	27
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		27

MM TERRY RANCH LTD		WELL #: 2		RRCID -> 194333		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 4197		PERF. 3837 - 3890	
09	726 R	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	20
10	727 R	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	20
11	767 R	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	20
12	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	20
01	372 #	136	-0-	-236	-0-	136	3			Y	20
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20

VEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		93294 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: STEPHENS		
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.				805550								
VEALE PARKS "1405"		WELL #:		1	RRCID ->	173729	COMPL. DATE	04/22/1999	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	4004 - 4032
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		480 #	477	-0-	-3	-0-	477 2	N	-0-			-0-
10		496 #	477	-0-	-19	-0-	477 2	N	-0-			-0-
11		510 #	432	-0-	-78	-0-	432 2	N	-0-			-0-
12		527 #	458	-0-	-69	-0-	458 2	N	-0-			-0-
01		527 #	440	-0-	-87	-0-	440 2	N	-0-			-0-
02		464 #	NO RPT	-0-	-464	-0-		N	NO RPT			-0-

VIEW (CISCO)				93793 250	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: TAYLOR		
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685								
GALLE		WELL #:		1	RRCID ->	018510	COMPL. DATE	05/26/1939	TOTAL DEPTH	2361	PERF.	2339 - 2347
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

P.I.D. DRILLING INC				631265								
PETREE, D. T.		WELL #:		1	RRCID ->	018514	COMPL. DATE	12/03/1941	TOTAL DEPTH	2475	PERF.	2350 - 2413
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VINES (MISSISSIPPIAN)				93884 250	ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750								
VINES, W. C.		WELL #:		2	RRCID ->	223625	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	4683	PERF.	4368 - 4438
09	360 N	308	-0-	-52	-0-	308 2		N	-0-			38
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			38
11	330 N	195	-0-	-135	-0-	195 2		N	-0-			38
12	310 N	179	-0-	-131	-0-	179 2		N	-0-			38
01	310 N	249	-0-	-61	-0-	249 2		N	-0-			38
*02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			38

VIRGINIA FRANCES (CROSS CUT)				93973 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
FORTUNA EXPLORATION, INC.				278703								
TOMLINSON, N.E.		WELL #:		1	RRCID ->	120508	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2806 - 2810
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE)		94181 003		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683												
GRAGG NORTH		WELL #: 1		RRCID -> 207634		COMPL. DATE 06/09/2017		TOTAL DEPTH 4353		PERF. 4256 - 4294				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2			N	-0-			15
10		773 N	773	-0-	-0-	-0-	751 2	22 9		N	20			35
*11		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2			N	-0-			35
12		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2			N	-0-			35
01		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2			N	-0-			35
*02		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2			N	-0-			35

HILL, R.M. OPERATING INC.		387991						CNTY: PALO PINTO						
GRAGG NORTH		WELL #: 1		RRCID -> 189441		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4150 - 4158				
09		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2			Y	-0-			14
10		217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2			Y	-0-			14
11		210 N	174	-0-	-36	-0-	174 2			Y	-0-			14
12		217 N	187	-0-	-30	-0-	187 2			Y	-0-			14
01		217 N	188	-0-	-29	-0-	188 2			Y	-0-			14
02		174 N	163	-0-	-11	-0-	163 2			Y	-0-			14

GRAGG NORTH		WELL #: 4		RRCID -> 222028		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4396		PERF. 4160 - 4168				
09		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2			N	-0-			14
10		217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2			N	-0-			14
11		210 N	174	-0-	-36	-0-	174 2			N	-0-			14
12		217 N	187	-0-	-30	-0-	187 2			N	-0-			14
01		217 N	188	-0-	-29	-0-	188 2			N	-0-			14
02		174 N	163	-0-	-11	-0-	163 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				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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				
09		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2			N	-0-			188
10		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2			N	-0-			188
11		540 N	507	-0-	-33	-0-	507 2			N	-0-			188
12		558 N	499	-0-	-59	-0-	499 2			N	-0-			188
01		527 N	519	-0-	-8	-0-	519 2			N	-0-			188
02		493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-				N	NO RPT			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		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

W.B. WRIGHT (CONGL)		94235 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: EASTLAND				
SCRANTON EXPLORATION		760227											
WRIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 255488		COMPL. DATE 10/18/1980		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3434 - 3438			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-			-0-
10		186 N	65	-0-	-121	-0-	65	2	N	-0-			-0-
11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			-0-
01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			-0-
02		145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-			N	NO RPT			-0-

W.D.H. (MARBLE FALLS)		94255 300		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
PLACE OIL AND GAS CO.		667700											
POWERS, ET AL		WELL #: 1 A		RRCID -> 270187		COMPL. DATE 03/28/1982		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3252 - 3256			
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

09		720 N	681	-0-	-39	-0-	631	2	50	9	N	45	50
10		744 N	688	-0-	-56	-0-	644	2	44	9	N	40	90
11		540 N	335	-0-	-205	-0-	307	2	28	9	N	25	115
12		574 N	574	-0-	-0-	-0-	552	2	22	9	N	20	135
*01		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	135	1	-0-

JOHNSON		WELL #: 2		RRCID -> 270188		COMPL. DATE 12/23/1983		TOTAL DEPTH 3911		PERF. 3283 - 3298			
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

09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	-0-
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-	-0-
12		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-	-0-
*01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

W.G.C. (MARBLE FALLS)		94268 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
TOWER RESOURCES INC		862857											
MITCHELL, J. L.		WELL #: 1		RRCID -> 110965		COMPL. DATE 04/30/1984		TOTAL DEPTH 3596		PERF. 3498 - 3504			
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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

3 B ENTERPRISES, INC.		953632		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
RINGO		WELL #: 10		RRCID -> 113370		COMPL. DATE 09/17/1984		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3432 - 3438			
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

09		690 N	537	-0-	-153	-0-	537	2	Y	-0-			-0-
10		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	Y	-0-			-0-
11		720 N	685	-0-	-35	-0-	685	2	Y	-0-			-0-
12		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2	Y	-0-			-0-
01		713 N	628	-0-	-85	-0-	628	2	Y	-0-			-0-
*02		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	Y	-0-			-0-

WLP (STRAWN)		94349 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
FOREMAN, ROGER		275738											
SANTO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127400		COMPL. DATE 03/24/1988		TOTAL DEPTH 1731		PERF. 1528 - 1540			
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

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

W.R.C. (MORRIS) 94377 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 HGN OPERATING I, LLC 383323
 GRAVES WEST WELL #: 3201 RRCID -> 148390 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2645 - 2650

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

WADDELL RANCH (CONGL) 94490 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 TARPON OIL & GAS CO. 836178
 W B R -WADDELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 132095 COMPL. DATE 06/02/1989 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 3624 - 3628

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16

WADDELL WELL #: 2 RRCID -> 148786 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3522 - 3526

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108

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

09	990 N	860	-0-	-130	-0-	836	2	24	9	N	22					61
10	930 N	920	-0-	-10	-0-	877	2	43	9	N	39					100
11	960 N	685	-0-	-275	-0-	656	2	29	9	N	26					126
12	899 N	233	-0-	-666	-0-	233	2			N	-0-					126
01	930 N	790	-0-	-140	-0-	790	2			N	-0-					126
02	667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-					N	NO RPT					126

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

09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3850) 94762 301 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 COOPER, O.R. WELL #: 2 RRCID -> 122346 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3832 - 3851

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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3850) //CONT.// 94762 301 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280												
BUCKLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217082 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3858 - 3872												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		300 N	265	-0-	-35	-0-	265 2		-0-			177
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	244 2	11 9	10	164 1		23
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		-0-			23
12		279 N	169	-0-	-110	-0-	169 2		-0-			23
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		-0-			23
02		261 N NO RPT		-0-	-261	-0-			NO RPT			23

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171												
COOPER, O. R. WELL #: 2B RRCID -> 084831 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3926 - 3941												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1160 R	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		-0-			-0-
10		682 #	486	-0-	-196	-0-	450 2	36 9	33			33
11		660 #		-0-	-660	-0-			-0-	33 7		-0-
12		1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		-0-			-0-
01		1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		-0-			-0-
*02		1120 R	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2		-0-			-0-

WRIGHT, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 132374 COMPL. DATE 06/02/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3918 - 3950												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		660 #		-0-	-660	-0-			-0-			-0-
10		682 #		-0-	-682	-0-			-0-			-0-
11		660 #		-0-	-660	-0-			-0-			-0-
12		527 #		-0-	-527	-0-			-0-			-0-
01		0 #		-0-	-0-	-0-			-0-			-0-
02		0 #		-0-	-0-	-0-			-0-			-0-

PONDEROSA WELL #: 1 RRCID -> 182933 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3905 - 3911												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		360 #		-0-	-360	-0-			24			228
10		372 #		-0-	-372	-0-			4			232
11		546 R	546	-0-	-0-	-0-	540 2	6 9	5	237 7		-0-
12		742 R	742	-0-	-0-	-0-	480 2	262 9	238			238
01		620 R	620	-0-	-0-	-0-	620 2		-0-			238
*02		560 R	560	-0-	-0-	-0-	560 2		-0-			238

LEVERIDGE, M. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218210 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4000 - 4050												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3 #		-0-	-3	-0-			-0-			27
10		0 #		-0-	-0-	-0-			-0-			27
11		0 #		-0-	-0-	-0-			-0-			27
12		0 #		-0-	-0-	-0-			-0-			27
01		0 #		-0-	-0-	-0-			-0-			27
02		0 #		-0-	-0-	-0-			-0-			27

DENTON EXPLORATION, INC. 216418												
CHANDLER 'A' WELL #: 1DX RRCID -> 165393 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3925 - 3935												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		90 #	49	-0-	-41	-0-	49 2		-0-			-0-
10		93 #	58	-0-	-35	-0-	58 2		-0-			-0-
11		90 #	46	-0-	-44	-0-	46 2		-0-			-0-
12		93 #	29	-0-	-64	-0-	29 2		-0-			-0-
01		93 #	18	-0-	-75	-0-	18 2		-0-			-0-
02		58 #	31	-0-	-27	-0-	31 2		-0-			-0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) //CONT.// 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 PARKER ENERGY COMPANY 640154
 WALKER ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 018339 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3926 - 3929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-			7
10	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-			7
11	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-			7
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-			7
01	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-			7
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT			7

PETEX 659782
 WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 199335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3941 - 3955

09	756 R	756	-0-	-0-	-0-	682	2	74	9	N	67			105
10	715 R	715	-0-	-0-	-0-	693	2	22	9	N	20			125
11	710 R	710	-0-	-0-	-0-	685	2	25	9	N	23			148
12	713 #	708	-0-	-5	-0-	697	2	11	9	N	10	148	1	10
01	775 #	717	-0-	-58	-0-	694	2	23	9	N	21			31
02	725 #	674	-0-	-51	-0-	659	2	15	9	N	14			45

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

09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			153
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			153
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			153
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			153
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			153
02	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

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

DAVIS, R. 'A' WELL #: 3 RRCID -> 181403 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4054 - 4064

09	4530 X	4434	-0-	-96	-0-	4434	2			N	-0-			-0-
10	5301 X	4543	-0-	-758	-0-	4543	2			N	-0-			-0-
11	5130 X	4207	-0-	-923	-0-	4207	2			N	-0-			-0-
12	4619 X	4312	-0-	-307	-0-	4312	2			N	-0-			-0-
01	4495 X	4146	-0-	-349	-0-	4146	2			N	-0-			-0-
02	4292 X	NO RPT	-0-	-4292	-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

09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
12	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME) //CONT.// 94762 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS										
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280										
BUCKLER TRUST GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 139202 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3956 - 4008										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	EOM BALANCE
09		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2		N	-0-
10		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2		N	-0-
11		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-
12		1085 N	611	-0-	-474	-0-	611 2		N	-0-
01		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-
02		522 N	NO RPT	-0-	-522	-0-			N	NO RPT

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262										
LINK "N1" WELL #: 1 RRCID -> 209226 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4062 - 4080										
09		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 2		N	-0-
10		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2		N	-0-
11		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360 2		N	-0-
12		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611 2		N	-0-
*01		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732 2		N	-0-
*02		2900 N	2943	-0-	43	43	2943 2		N	-0-

LINK "24" WELL #: 6 RRCID -> 213187 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 4050 - 4070										
09		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2		N	-0-
10		1023 N	722	-0-	-301	-0-	722 2		N	-0-
11		630 N	616	-0-	-14	-0-	616 2		N	-0-
12		1116 N	671	-0-	-445	-0-	671 2		N	-0-
*01		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-
*02		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-

PARKER ENERGY COMPANY 640154										
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 140736 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3928 - 3973										
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-
10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-
11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

PETEX 659782										
WALKER, ALICE, -A- WELL #: 1 C RRCID -> 018523 COMPL. DATE 04/13/1958 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3942 - 3952										
09		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		N	-0-
10		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2		N	-0-
11		1140 N	1134	-0-	-6	-0-	1134 2		N	-0-
12		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2		N	-0-
*01		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		N	-0-
*02		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2		N	-0-

BUCKLER, J. TRUST WELL #: 1 L RRCID -> 089456 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4045 - 4176										
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) CLEARLY PETROLEUM, LLC BLACK BROS.		94762 507 159651		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 34BB RRCID -> 261072 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3990												
09	4110 X	1442	-0-	-2668	-0-	1442	2	N	-0-			237
*10	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-			N	-0-			237
*11	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-			N	-0-			237
12	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-			237
01	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT			237
02	1392 X	NO RPT	-0-	-1392	-0-			N	NO RPT			237
BLACK BROS.												
WELL #: 37BB RRCID -> 261627 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3981 - 3988												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DELTA OIL & GAS LTD. E F 1403												
WELL #: 2 RRCID -> 176248 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3936 - 3942												
09	810 N	451	-0-	-359	-0-	451	3	N	-0-			27
10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3	N	-0-			27
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-			27
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3	N	-0-			27
01	1023 N	623	-0-	-400	-0-	623	3	N	-0-			27
*02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3	N	-0-			27
MOON RANCH "B"												
WELL #: 1 RRCID -> 179316 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4026 - 4033												
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-			74
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-			74
11	630 N	594	-0-	-36	-0-	587	3	7 9 N	6			80
12	651 N	624	-0-	-27	-0-	622	3	2 9 N	2			82
01	651 N	605	-0-	-46	-0-	604	3	1 9 N	1			83
02	580 N	564	-0-	-16	-0-	562	3	2 9 N	2			85
MOON RANCH "C"												
WELL #: 1 RRCID -> 182477 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4049 - 4054												
09	480 N	474	-0-	-6	-0-	471	3	3 9 N	3			64
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	505	3	3 9 N	3			67
11	450 N	426	-0-	-24	-0-	420	3	6 9 N	5			72
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	519	3	3 9 N	3	62 1		13
01	496 N	464	-0-	-32	-0-	457	3	7 9 N	6			19
*02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	404	3	4 9 N	4			23
E.C. HINDMAN OIL AND GAS WALKER-BUCKLER												
WELL #: 1 RRCID -> 161447 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3990 - 4026												
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2	N	-0-			6
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2	N	-0-			6
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-	6 7		-0-
12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-			-0-
*01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.//		94762 507	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280								
BUCKLER-TRUST				WELL #: 3	RRCID -> 095232	COMPL. DATE 01/11/1975	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3991	- 3998			
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
09		678 N	678	-0-	-0-	678 2		N	-0-			-0-
10		798 N	798	-0-	-0-	798 2		N	-0-			-0-
11		774 N	774	-0-	-0-	774 2		N	-0-			-0-
12		713 N	698	-0-	-15	698 2		N	-0-			-0-
01		448 N	448	-0-	-0-	448 2		N	-0-			-0-
02		754 N	NO RPT	-0-	-754	-0-		N	NO RPT			-0-

PETEX				659782				CNTY: STEPHENS				
WALKER, ALICE "A"				WELL #: 2	RRCID -> 195285	COMPL. DATE 04/01/2003	TOTAL DEPTH 4215	PERF. 3984	- 3994			
09		592 N	592	-0-	-0-	592 2		N	-0-			108
10		689 N	689	-0-	-0-	689 2		N	-0-			108
11		630 N	605	-0-	-25	605 2		N	-0-			108
12		569 N	569	-0-	-0-	569 2		N	-0-			108
*01		618 N	618	-0-	-0-	618 2		N	-0-			108
*02		546 N	546	-0-	-0-	546 2		N	-0-			108

DAVIS, ROBBIE "1046"				WELL #: 2	RRCID -> 236956	COMPL. DATE 03/20/2008	TOTAL DEPTH 4351	PERF. 4122	- 4154			
09		554 N	554	-0-	-0-	554 2		N	-0-			34
10		558 N	558	-0-	-0-	558 2		N	-0-			34
11		540 N	526	-0-	-14	526 2		N	-0-			34
12		502 N	502	-0-	-0-	502 2		N	-0-			34
*01		402 N	402	-0-	-0-	402 2		N	-0-			34
*02		336 N	336	-0-	-0-	336 2		N	-0-			34

DAILY "1044" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 242502	COMPL. DATE 10/01/2008	TOTAL DEPTH 4310	PERF. 4114	- 4148			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31

ALLEN "1045"				WELL #: 1	RRCID -> 261071	COMPL. DATE 12/21/2010	TOTAL DEPTH 4240	PERF. 4118	- 4136			
09		102 N	102	-0-	-0-	102 2		N	-0-			38
10		80 N	80	-0-	-0-	80 2		N	-0-			38
11		60 N	2	-0-	-58	2 2		N	-0-			38
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-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			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 94762 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		//CONT.// 105675									
WALKER, ALICE B		WELL #: 2		RRCID -> 181989		COMPL. DATE 01/28/2001			TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3921 - 3960		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-	-0-	-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-	-0-	-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-	-0-	-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171									
LEVERIDGE, M.R.		WELL #: 1L		RRCID -> 167915		COMPL. DATE 06/15/1996			TOTAL DEPTH 4531 PERF. 4083 - 4190		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

DELTA OIL & GAS LTD.		213703									
MOON RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 176071		COMPL. DATE 02/16/2000			TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A		
09	1110 N	1107	-0-	-3	-0-	1101	3	6 9 Y	5	-0-	75
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1120	3	3 9 Y	3	-0-	78
11	1140 N	940	-0-	-200	-0-	940	3	Y	-0-	-0-	78
12	1147 N	1051	-0-	-96	-0-	1050	3	1 9 Y	1	-0-	79
01	1116 N	678	-0-	-438	-0-	677	3	1 9 Y	1	-0-	80
02	899 N	66	-0-	-833	-0-	66	3	Y	-0-	-0-	80

MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262									
LINK '58'		WELL #: 2		RRCID -> 202669		COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3961 - 3968		
09	570 N	542	-0-	-28	-0-	542	2	N	-0-	-0-	155
10	589 N	567	-0-	-22	-0-	567	2	N	-0-	-0-	155
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-	-0-	155
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2	N	-0-	-0-	155
*01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-	-0-	155
*02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-	-0-	155

LINK '24'		WELL #: 5		RRCID -> 206822		COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3706 - 3710		
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1023 N	722	-0-	-301	-0-	722	2	N	-0-	-0-	-0-
11	630 N	616	-0-	-14	-0-	616	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1116 N	671	-0-	-445	-0-	671	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-	-0-	-0-

CHERYL "51"		WELL #: 1		RRCID -> 212084		COMPL. DATE 08/02/2005			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3810 - 3820		
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	783	2	188 9 N	171	-0-	226
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	841	2	195 9 N	177	172 1	231
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	783	2	178 9 N	162	172 1	221
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	770	2	188 9 N	171	339 1	53
*01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	684	2	175 9 N	159	170 1	42
*02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	745	2	154 9 N	140	-0-	182

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 94762 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PARKER ENERGY COMPANY 640154
 WALKER ESTATE WELL #: 1 C RRCID -> 018525 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3942 - 3880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-			-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		Y	-0-			-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		Y	-0-			-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PETEX 659782
 WALKER, ALICE, -A- WELL #: 1 T RRCID -> 018529 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4037 - 4047

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

WALKER, ALICE, -B- WELL #: 1 C RRCID -> 018530 COMPL. DATE 05/11/1958 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 4048 - 4058

09	660 N	617	-0-	-43	-0-	617 2		N	-0-			-0-
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-			-0-
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-			-0-
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-			-0-
*01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-			-0-
*02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-			-0-

THOMAS WELL #: 2L RRCID -> 148241 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3976 - 4076

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

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

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

WALSH RANCH (ATOKA 2LOWER) 94953 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 WALSH & WATTS, INC. 895060
 WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 242397 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5034 - 5050

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH (ATOKA 2 LOWER)		//CONT.//		94953 420	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER				
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.//		895060							
WALSH RANCH WEST		WELL #: P 3		RRCID -> 252537	COMPL. DATE 03/24/2009	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5024	- 5070			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WALSH RANCH (ATOKA 2 UPPER)				94954 430	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER				
WALSH & WATTS, INC.				895060							
WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 242465	COMPL. DATE 02/13/2008	TOTAL DEPTH 6356	PERF. 4946	- 4976			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE)				94954 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER				
WALSH & WATTS, INC.				895060							
WALSH RANCH WEST		WELL #: G 4		RRCID -> 236580	COMPL. DATE 09/16/2007	TOTAL DEPTH 6263	PERF. 5912	- 5924			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 236600	COMPL. DATE 09/01/2007	TOTAL DEPTH 6356	PERF. 5890	- 5906			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WALSH RANCH WEST		WELL #: S 4		RRCID -> 245556	COMPL. DATE 10/29/2008	TOTAL DEPTH 6372	PERF. 5890	- 5900			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WALSH RANCH WEST		WELL #: M 4		RRCID -> 247982	COMPL. DATE 12/18/2008	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5896	- 5914			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE) //CONT.// 94954 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060														
WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 248833 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 5904														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 252143 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904														
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 252535 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5912														
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
WALSH & WATTS, INC. 895060														
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 237132 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5812 - 5842														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 237158 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 5836														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 246412 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5886 - 5904														
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-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER																	
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060																	
WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 250171 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 5838																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 251420 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 5846																	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 252801 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 5850																	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 253868 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 254611 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 5866																	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST (ATOKA 3) 94955 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER																	
WALSH & WATTS, INC. 895060																	
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 238290 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5310 - 5360																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST (ATOKA 4)			94955 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
WALSH & WATTS, INC.			895060										
WALSH RANCH WEST			WELL #: R 4		RRCID -> 237945		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5520 - 5560				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS)			94955 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
HW OPERATING, LLC			341598										
ELDER			WELL #: 2		RRCID -> 262055		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 6599 PERF. 5885 - 5890				

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

WALSH & WATTS, INC.			895060										
WALSH RANCH WEST			WELL #: G 4		RRCID -> 236065		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 6110				

09	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2	Y	-0-			15
10	992	X	719	-0-	-273	-0-	719	2	Y	-0-			15
11	960	X	543	-0-	-417	-0-	543	2	Y	-0-			15
12	713	X	663	-0-	-50	-0-	663	2	Y	-0-			15
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2	Y	-0-			15
*02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2	Y	-0-			15

WALSH RANCH WEST			WELL #: R 4		RRCID -> 236067		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6110 - 6160				

09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			31
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31

WALSH RANCH WEST			WELL #: S 4		RRCID -> 244016		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 6178				

09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	Y	-0-			7
10	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2	Y	-0-			7
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	Y	-0-			7
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	Y	-0-			7
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	Y	-0-			7
*02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	Y	-0-			7

WALSH RANCH WEST			WELL #: P 3		RRCID -> 245888		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6216 - 6236				

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

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060												
WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 246678 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 6180												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		960 N	953	-0-	-7	-0-	953 2		Y	-0-		7
10		992 N	864	-0-	-128	-0-	864 2		Y	-0-		7
11		960 N	818	-0-	-142	-0-	818 2		Y	-0-		7
12		961 N	787	-0-	-174	-0-	787 2		Y	-0-		7
01		868 N	736	-0-	-132	-0-	736 2		Y	-0-		7
02		783 N	586	-0-	-197	-0-	586 2		Y	-0-		7

WALSH RANCH WEST WELL #: R 6 RRCID -> 247047 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6168												
09		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619 2		Y	-0-		20
10		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707 2		Y	-0-		20
11		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591 2		Y	-0-		20
12		2697 N	2630	-0-	-67	-0-	2630 2		Y	-0-		20
01		2697 N	2623	-0-	-74	-0-	2623 2		Y	-0-		20
02		2494 N	2455	-0-	-39	-0-	2455 2		Y	-0-		20

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 247146 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 6180												
09		720 N	684	-0-	-36	-0-	684 2		Y	-0-		35
10		682 N	656	-0-	-26	-0-	656 2		Y	-0-		35
11		750 N	615	-0-	-135	-0-	615 2		Y	-0-		35
12		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		Y	-0-		35
01		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		Y	-0-		35
*02		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		Y	-0-		35

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 247246 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6170												
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-		4
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-		4
11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		Y	-0-		4
12		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		Y	-0-		4
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		Y	-0-		4
*02		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		Y	-0-		4

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 248276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 6193												
09		540 N	510	-0-	-30	-0-	510 2		Y	-0-		25
10		558 N	540	-0-	-18	-0-	540 2		Y	-0-		25
11		540 N	369	-0-	-171	-0-	369 2		Y	-0-		25
12		527 N	485	-0-	-42	-0-	485 2		Y	-0-		25
01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		Y	-0-		25
*02		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 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												
09		1740 N	1542	-0-	-198 B	-0-	1542 3		N	-0-		-0-
10		1708 N	1708	-0-	-0- B	-0-	1708 3		N	-0-		-0-
11		1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629 3		N	-0-		-0-
12		1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635 3		N	-0-		-0-
*01		1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378 3		N	-0-		-0-
02		1566 N	NO RPT	-0-	-1566 B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										

WALTERS (4900 CONGL.) //CONT.// 94985 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
HENDEKSON M.B. WELL #: 1 RRCID -> 063614 COMPL. DATE 08/16/1975 TOTAL DEPTH 4713 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
		09	150 N	128	-0-	-22 B	-0-	128	3		N	-0-				-0-
		10	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3		N	-0-				-0-
		11	150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130	3		N	-0-				-0-
		12	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		N	-0-				-0-
	*	01	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3		N	-0-				-0-
		02	116 N	NO RPT	-0-	-116 B	-0-				N	NO RPT				-0-
		03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-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

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

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

WATTS (GARDNER SAND) 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

		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
		02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				129
			PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2019 - P/A 02/25/19													

3 S PRODUCTION, INC. 953796
JONES, MARY -A- WELL #: 1 L RRCID -> 056183 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

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

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	* AMT CODE	EOM BALANCE

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	
ALLEN														

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

FAMBROUGH OIL & GAS, LLC		261252			WELL #: 1 U		RRCID -> 060029		COMPL. DATE 08/28/1974		TOTAL DEPTH 4035		PERF. 1852 - 0	
FAMBROUGH CARL														
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			-0-
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			-0-
*12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			-0-
*01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAMBROUGH CARL		WELL #: 2			RRCID -> 063954		COMPL. DATE 10/15/1975		TOTAL DEPTH 1928		PERF. N/A			
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
*12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
*01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAMBROUGH CARL		WELL #: 3			RRCID -> 065000		COMPL. DATE 01/19/1976		TOTAL DEPTH 1930		PERF. N/A			
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
*12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
*01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAMBROUGH, CARL		WELL #: 1			RRCID -> 148388		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 1960		PERF. 1838 - 1934	
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
*12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
*01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-			-0-
02	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	
FAMBRO, J. M. - CANAN														
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	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	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-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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					
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	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-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-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					
09	2540 R	2540	-0-	-0-	-0-	96	1	2444	2	N	-0-				-0-
10	3472 #	1888	-0-	-1584	-0-	99	1	1789	2	N	-0-				-0-
11	3360 #	1573	-0-	-1787	-0-	96	1	1477	2	N	-0-				-0-
12	3472 #	1646	-0-	-1826	-0-	99	1	1547	2	N	-0-				-0-
01	2635 #	2301	-0-	-334	-0-	99	1	2202	2	N	-0-				-0-
02	2465 #	368	-0-	-2097	-0-	96	1	272	2	N	-0-				-0-

CRUDGINGTON		WELL #: 1D		RRCID -> 125886		COMPL. DATE 04/01/1984		TOTAL DEPTH 800		PERF. 550 - 800					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME)		95525 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
CC OIL & GAS		140617													
MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 097829		COMPL. DATE 11/21/1981		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4020 - 4030					
09	150 N	60	-0-	-90	-0-	60	3			N	-0-				26
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-				26
11	90 N	20	-0-	-70	-0-	20	3			N	-0-				26
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT				26

MORRIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 131819		COMPL. DATE 04/16/1987		TOTAL DEPTH 4229		PERF. 3978 - 4095					
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	-0-	-0-	-0-	517					N	-0-				273
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	517					N	-0-				273
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	517					N	NO RPT				273

WAYLAND, SE (DUFFER LIME) FOAG, INC. LANGFORD, G. R.		//CONT.//	95525 600	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS		
			274964					
		WELL #:	1	RRCID -> 185432	COMPL. DATE 10/02/1980	TOTAL DEPTH	4039	PERF. 3976 - 4004
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
09		283 N	283	-0-	-0-	283 2		-0-
10		426 N	426	-0-	-0-	426 2		-0-
11		172 N	172	-0-	-0-	172 2		-0-
12		210 N	210	-0-	-0-	210 2		-0-
01		448 N	448	-0-	-0-	448 2		-0-
*02		306 N	306	-0-	-0-	306 2		-0-

NORSEMAN EXPLOR & PROD LLC MARCOM			613105			CNTY: STEPHENS		
		WELL #:	2	RRCID -> 237724	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH	4133	PERF. 3910 - 3925
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		66 1	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/08/2019								

PARKS, RHONE INC. LANGFORD, G. R.			641520			CNTY: STEPHENS		
		WELL #:	1	RRCID -> 083300	COMPL. DATE 05/15/1979	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 3932 - 3940
09	4350 X	4274	-0-	-76	-0-	4274 2		60
10	4495 X	4438	-0-	-57	-0-	4438 2		60
11	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435 2		60
12	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732 2		60
01	4402 X	4162	-0-	-240	-0-	4162 2		60
02	4292 X	3762	-0-	-530	-0-	3762 2		60

SEELY OIL COMPANY CRUDGINGTON			763148			CNTY: STEPHENS		
		WELL #:	2	RRCID -> 102232	COMPL. DATE 09/01/1982	TOTAL DEPTH	4271	PERF. 3932 - 3938
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		-0-
10	403 N	221	-0-	-182	-0-	221 2		-0-
11	240 N	182	-0-	-58	-0-	182 2		-0-
12	310 N	191	-0-	-119	-0-	191 2		-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		-0-
*02	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197 2		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. BRAZDA "A"			850964			CNTY: STEPHENS		
		WELL #:	2AU	RRCID -> 122155	COMPL. DATE 09/04/1986	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3984 - 4020
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME, LOWER) EASTLAND OPERATING, L.L.C. SATTEWHITE "A"			95525 650	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS		
		WELL #:	3	RRCID -> 122040	COMPL. DATE 08/14/1986	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 3994 - 4018
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			-0-
02	DLQ G-10	25	-0-	25	25	25 2		-0-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME, LOWER)//CONT.//										95525 650	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS	
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.//										239726				
SATTERWHITE "A"										WELL #: 4	RRCID -> 123323	COMPL. DATE 02/03/1987	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3958 - 4073
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09	30 N	26	-0-	-4	-0-		26 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	5	-0-	-26	-0-		5 2			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	29 N	20	-0-	-9	-0-		20 2			N	-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

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

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

09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			23
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

HILLTOP PETROLEUM LLC										388911				
NEAL UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 080329	COMPL. DATE 05/22/1978	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 2340 - 2566

09	583 N	583	-0-	-0-	-0-		583 2			N	-0-			-0-
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-		510 2			N	-0-			-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-		357 2			N	-0-			-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-		410 2			N	-0-			-0-
*01	407 N	407	-0-	-0-	-0-		407 2			N	-0-			-0-
02	145 N NO RPT	-0-	-0-	-145	-0-					N	NO RPT			-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

09	174 N	174	-0-	-0-	-0-		174 2			N	-0-			-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-		174 2			N	-0-			-0-
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-		823 2			N	-0-			-0-
*12	264 N	264	-0-	-0-	-0-		264 2			N	-0-			-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEATHERFORD (STRAWN)		95583 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
ADAMI COMPRESSOR SERVICE		003974										
BOYLES, W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077003		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 2887 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	600 N	536	-0-	-64	-0-	536 2		N	-0-			-0-
10	620 N	184	-0-	-436	-0-	184 2		N	-0-			-0-
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-			-0-
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2		N	-0-			-0-
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		N	-0-			-0-
*02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-			-0-

ATWOOD, BILLY		036644		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
DUGAN, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 082131		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 3961 PERF. 2622 - 2647				
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONCRIEF, C. B.		574775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
MONCRIEF RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 077283		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2740 - 2750				
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-			-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-			-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-			-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-			-0-
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-			N	-0-			-0-

MONCRIEF RANCH		WELL #: 5		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
				RRCID -> 078353		COMPL. DATE 07/14/1978		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2682 - 2692				
09	120 N	87	-0-	-33	-0-	87 2		N	-0-			-0-
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2		N	-0-			-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-			-0-
01	93 N	22	-0-	-71	-0-	22 2		N	-0-			-0-
02	116 N	27	-0-	-89	-0-	27 1		N	-0-			-0-

WEATHERFORD (STRAWN A)		95583 681		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930										
KELLEY GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 084204		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 2753 - 2760				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEATHERFORD, SE.(1900)		95589 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655										
JOHNSON		WELL #: 1 A		RRCID -> 107438		COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL DEPTH 5489 PERF. 1981 - 1991				
09	120 N	1	-0-	-119	-0-	1 2		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
02	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			-0-

WEATHERFORD, SW. (STRAWN)		//CONT.//	95590 300	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER						
GIANT NRG CO., LP			302592											
FULLER		WELL #:	6	RRCID ->	084280	COMPL. DATE	11/04/1995	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1200 - 1204				
M	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		390 N	353	-0-	-37 B	-0-	353	2		N	-0-			-0-
10		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2		N	-0-			-0-
11		390 N	341	-0-	-49 B	-0-	341	2		N	-0-			-0-
12		343 N	343	-0-	-0- B	-0-			340	2	N	-0-		-0-
01		481 N	481	-0-	-0- B	-0-			480	2	N	-0-		-0-
*02		334 N	334	-0-	-0- B	-0-			333	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

CLARK, RAY		WELL #:	1	RRCID ->	086249	COMPL. DATE	01/03/1980	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 1747 - 1886				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

CIRCLE W RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	162281	COMPL. DATE	12/16/1996	TOTAL DEPTH	2304	PERF. 2135 - 2145				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	44	1	381	2	N	-0-		-0-
10		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	15	1	384	2	N	-0-		-0-
11		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	66	1	263	2	N	-0-		-0-
12		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	53	1	255	2	N	-0-		-0-
01		403 N	180	-0-	-223 B	-0-	43	1	137	2	N	-0-		-0-
02		319 N	83	-0-	-236 B	-0-	83	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

HESS, JERRY OPERATING CO.		WELL #:	381740	RRCID ->	081429	COMPL. DATE	08/01/1978	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2554 - 2568				
O'CONNOR, T.J.		WELL #:	1	RRCID ->	081429	COMPL. DATE	08/01/1978	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2554 - 2568				
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		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
*02		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

RKW OPERATING LLC		WELL #:	714311	RRCID ->	084276	COMPL. DATE	09/27/1978	TOTAL DEPTH	4055	PERF. 2462 - 2481				
HARRINGTON		WELL #:	1	RRCID ->	084276	COMPL. DATE	09/27/1978	TOTAL DEPTH	4055	PERF. 2462 - 2481				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		180 N	25	-0-	-155 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
11		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
12		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
01		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
*02		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

WEATHERFORD, WEST (ATOKA) //CONT.// 95595 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. //CONT.// 629889
 WITHERSPOON, T. R. WELL #: 1 RRCID -> 084275 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4009 - 4094

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
		09	240 N	83	-0-	-157 B	-0-	2 1	81 2	N	-0-			7
		10	186 N	114	-0-	-72 B	-0-	3 1	111 2	N	-0-			7
		11	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	5 1	211 2	N	-0-			7
		12	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	5 1	250 2	N	-0-			7
		01	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	8 1	258 2	N	-0-			7
		*02	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	6 1	242 2	N	-0-			7
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

OXXN 630579
 PLUMLEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 132383 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4118 - 4152

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
		09	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2		N	-0-			-0-
		10	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2		N	-0-			-0-
		11	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2		N	-0-			-0-
		*12	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2		N	-0-			-0-
		01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
		02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

WEEDON (MARBLE FALLS) 95823 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
 WINN, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 128863 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2348 - 2360

		09	30 #	17	-0-	-13	-0-	17 3		N	-0-			5
		10	31 #	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-			5
		11	30 #	9	-0-	-21	-0-	9 3		N	-0-			5
		12	31 #	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-			5
		01	31 #	11	-0-	-20	-0-	11 3		N	-0-			5
		02	29 #	15	-0-	-14	-0-	15 3		N	-0-			5

WINN, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 128864 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 2469 PERF. 2380 - 2392

		09	30 #	16	-0-	-14	-0-	16 3		N	-0-			-0-
		10	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-			-0-
		11	30 #	8	-0-	-22	-0-	8 3		N	-0-			-0-
		12	31 #	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-			-0-
		01	31 #	11	-0-	-20	-0-	11 3		N	-0-			-0-
		02	29 #	14	-0-	-15	-0-	14 3		N	-0-			-0-

WEED VALLEY (900) 95827 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 SWINT WELL #: 1A RRCID -> 085022 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 920 - 926

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

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

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

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	
09	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	4			N	-0-				26
10	14B2 EXT	50	-0-	50	100	50	4			N	-0-				26
11	150 X	50	-0-	-100	-0-	50	4			N	-0-				26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-	-0-				N	-0-				26

LINDLEY, W. W.		WELL #:		1	RRCID ->	115620	COMPL. DATE	06/05/1979	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2787	-	2833	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-				34
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-				34
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-				34
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				Y	-0-				34
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-	-0-				Y	-0-				34

LINDLEY, W.W.		WELL #:		2	RRCID ->	115621	COMPL. DATE	07/23/1979	TOTAL DEPTH	2885	PERF.	2794	-	2808	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LINDLEY, W.W.		WELL #:		3	RRCID ->	115622	COMPL. DATE	04/14/1980	TOTAL DEPTH	2802	PERF.	2712	-	2716	
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-				42
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-				42
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-				42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				42
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				Y	-0-				42
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-	-0-				Y	-0-				42

LINDLEY, W.W.		WELL #:		5	RRCID ->	115623	COMPL. DATE	07/10/1980	TOTAL DEPTH	2731	PERF.	2727	-	2731	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-				-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-				-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-				-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	N/A				
WEED VALLEY (MARBLE FALLS)		95827 500		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726									
RUSSELL-BALLARD		WELL #: 1		10/28/1980	2935	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WEILLAN (STRAWN)		95933 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER					
OXXN		630579									
FORD		WELL #: 1		02/01/1981	5730	2790 - 2796					
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WELDON (CONGLOMERATE)		96124 500		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
ATTIS OPERATING INC.		036637									
TESCO		WELL #: 7		152855	4305	4028 - 4048					
09	14B2 EXT	953	-0-	953	2716	953 3		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	699	-0-	699	3415	699 3		N	-0-		-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	581 R	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ROLLO RESOURCES, LLC		726791									
WELDON, J. K.		WELL #: 1		226662	N/A	TOTAL DEPTH N/A PERF. 3675 - 3688					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62
WELDON, J. K.		WELL #: 2		226663	N/A	TOTAL DEPTH N/A PERF. 3678 - 3688					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62
SITTON, RONNIE INCORPORATED		785167									
HINKSON		WELL #: 1B		242375	4233	4179 - 4197					
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 2		N	-0-		53
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-		53
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-		53
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53

WELDON (CONGLOMERATE) //CONT.// 96124 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
SITTON, RONNIE INCORPORATED //CONT.// 785167												
HINKSON WELL #: 1A RRCID -> 242828 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 4354 PERF. 4126 - 4172												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-	18
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-	18
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	18

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												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	70	1	187	3	Y	-0-	-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	57	1	134	3	Y	-0-	-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	47	1	85	3	Y	-0-	-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	35	1	75	3	Y	-0-	-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	43	1	91	3	Y	-0-	-0-
02	116 N	92	-0-	-24	-0-	25	1	67	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												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
02	1 N	NO RPT	-0-	-1	-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												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-	-0-
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-	-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-	-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-	-0-
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-	-0-
*02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-	-0-

FITZWILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099128 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4287 - 5427												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	330 N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-	71
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	69	1	297	2	N	-0-	71
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-	71
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-	71
01	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-	71
02	290 N	264	-0-	-26	-0-	264	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
02	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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			56	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	203			259	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			259	
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10	

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
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2	N	-0-			-0-	
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2	N	-0-			-0-	
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2	N	-0-			-0-	
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2	N	-0-			-0-	
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2	N	-0-			-0-	
02	870 N	842	-0-	-28	-0-	842 2	N	-0-			-0-	

WHITT (BIG SALINE)				97120 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER					
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999								
ERNEST ASHBROOK		WELL #:		1	RRCID ->	135271	COMPL. DATE	06/20/1990	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4991 - 4993
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3	N	-0-			65	
10	1209 N	749	-0-	-460	-0-	749 3	N	-0-			65	
11	1200 N	707	-0-	-493	-0-	707 3	N	-0-			65	
12	1023 N	721	-0-	-302	-0-	721 3	N	-0-			65	
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3	N	-0-			65	
*02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3	N	-0-			65	

RKW OPERATING LLC				714311								
POWELL, HELEN		WELL #:		1	RRCID ->	073433	COMPL. DATE	08/27/1977	TOTAL DEPTH	5060	PERF.	N/A
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2	N	-0-			-0-	
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-			-0-	
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-			-0-	
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-			-0-	
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-			-0-	
02	29 N	7	-0-	-22	-0-	7 2	N	-0-			-0-	

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

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	
09	240 N	210	-0-	-30	-0-	61 1	149 3	Y	-0-	20	
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	63 1	173 3	Y	-0-	20	
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	93 1	201 3	Y	1 8	20	
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	57 1	138 3	Y	1 8	20	
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	106 1	206 3	Y	-0-	20	
02	232 N	193	-0-	-39	-0-	59 1	134 3	Y	-0-	20	

WHITT (4000)				97120 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999							
WATERS TRAVIS E		WELL #:		1	RRCID ->	060401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5175 PERF. 1947 - 1970	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RKW OPERATING LLC				714311							
POWELL, HELEN		WELL #:		2	RRCID ->	126148	COMPL. DATE	12/23/1987	TOTAL DEPTH	5273 PERF. 4172 - 4238	
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-	-0-	
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-	-0-	
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-	-0-	
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-	-0-	
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-	-0-	
02	29 N	10	-0-	-19	-0-	10 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	
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	260 1	641 3	Y	-0-	-0-	
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	260 1	715 3	Y	-0-	-0-	
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	181 1	389 3	Y	-0-	-0-	
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	207 1	500 3	Y	-0-	-0-	
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	259 1	502 3	Y	-0-	-0-	
*02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	220 1	502 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	
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63	

OIL AND GAS DIVISION

WHITTLES (CADD)		97144 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE					
WATSON OIL & GAS, INC.		901174											
WHITTLES		WELL #: 1		RRCID -> 122633		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 2956		PERF. 2830 - 2850			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		480 N	266	-0-	-214	-0-	266 2		N	-0-			35
10		403 N	291	-0-	-112	-0-	291 2		N	-0-			35
11		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-			35
12		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			35
*01		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			35
02		406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-			N	NO RPT			35

WILBAR (1600)		97324 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
MINGUS OIL & GAS		569683											
WILBAR		WELL #: 2		RRCID -> 067577		COMPL. DATE 04/01/1985		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 1432 - 1444			

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

WILBAR		WELL #: 3		RRCID -> 069799		COMPL. DATE 04/01/1985		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 1368 - 1376			

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

WILBAR		WELL #: 5		RRCID -> 079412		COMPL. DATE 07/19/1978		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 1671 - 1718			

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

WILBAR,HAZEL -A-		WELL #: 3A		RRCID -> 126149		COMPL. DATE 01/02/1988		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 1708 - 1715			

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

WILENA (DUFFER SEELY OIL COMPANY ROBERTSON, PEARL)		97370 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
		763148								
WELL #:		1		RRCID -> 198911		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4056		
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
09	1110 N	953	-0-	-157	-0-	90 1	854 2	N	8	111
						9 9				
10	1240 N	931	-0-	-309	-0-	93 1	823 2	N	14	125
						15 9				
11	1170 N	878	-0-	-292	-0-	90 1	782 2	N	5	130
						6 9				
12	1085 N	842	-0-	-243	-0-	93 1	746 2	N	3	133
						3 9				
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	93 1	837 2	N	4	137
						4 9				
*02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	90 1	746 2	N	5	142
						6 9				

WILES (CONGL. 3450) FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC ELLIS, D. N.		97373 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS		
		280875								
WELL #:		2		RRCID -> 018542		COMPL. DATE 05/12/1930		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3585 - 3640		
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
09	1023 R	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-	-0-
10	1014 R	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-	-0-
11	921 R	921	-0-	-0-	-0-	921 2		N	-0-	-0-
12	919 R	919	-0-	-0-	-0-	919 2		N	-0-	-0-
01	904 R	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-	-0-
*02	808 R	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-	-0-

WILSON, JERRY L. JENNINGS, EPPEY		929305		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
		1		RRCID -> 131491		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3500 - 3609		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLIAM & JACK E.C. HINDMAN OIL AND GAS BLACK BROTHERS -A-		97554 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
		238196								
WELL #:		1		RRCID -> 122946		COMPL. DATE 08/22/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4077		
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
09	810 N	722	-0-	-88	-0-	689 2	33 9	N	30	195
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	784 2	22 9	N	20	215
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	580 2	17 9	N	15	66
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	730 2	11 9	N	10	76
*01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	487 2	17 9	N	15	91
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91

WILLIAMS (CADD0, MIDDLE) KLH OIL & GAS, INC. WILLIAMS, H. C.		97601 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN		
		448810								
WELL #:		4		RRCID -> 172134		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2004 - 2014		
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
09	13 N	1	-0-	-12	-0-	1 2		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-

 WILLIAMS (MARBLE FALLS) 97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
 STEWART WELL #: 1 RRCID -> 118119 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3114 - 3198

M	O	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
09		794 R	794	-0-	-0-	-0-	794	2	Y	-0-			-0-
10		799 R	799	-0-	-0-	-0-	799	2	Y	-0-			-0-
11		801 R	801	-0-	-0-	-0-	801	2	Y	-0-			-0-
12		806 #	694	-0-	-112	-0-	694	2	Y	-0-			-0-
01		806 #	756	-0-	-50	-0-	756	2	Y	-0-			-0-
02		783 #	706	-0-	-77	-0-	706	2	Y	-0-			-0-

 SRC-ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 127013 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2801 - 3097

09		985 R	985	-0-	-0-	-0-	985	2	Y	-0-			32
10		1048 R	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2	Y	-0-			32
11		1037 R	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2	Y	-0-			32
12		1054 #	942	-0-	-112	-0-	942	2	Y	-0-			32
01		1142 R	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2	Y	-0-			32
02		1015 #	1008	-0-	-7	-0-	1008	2	Y	-0-			32

 SRC-GARMS LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 127014 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 2847 - 3198

09		1518 R	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2	N	-0-			4
10		1627 R	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2	N	-0-			4
11		1550 R	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2	N	-0-			4
12		1581 #	1392	-0-	-189	-0-	1392	2	N	-0-			4
01		1653 R	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2	N	-0-			4
*02		1533 R	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2	N	-0-			4

 SRC-STOVER WELL #: 1 RRCID -> 130756 COMPL. DATE 07/23/1988 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2822 - 3091

09		330 #	320	-0-	-10	-0-	320	2	N	-0-			-0-
10		341 #	331	-0-	-10	-0-	331	2	N	-0-			-0-
11		330 #	321	-0-	-9	-0-	321	2	N	-0-			-0-
12		341 #	284	-0-	-57	-0-	284	2	N	-0-			-0-
01		341 #	324	-0-	-17	-0-	324	2	N	-0-			-0-
02		319 #	305	-0-	-14	-0-	305	2	N	-0-			-0-

 SRC-ALLEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 261144 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3050 - 3125

09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
 STOVER WELL #: 2 RRCID -> 105186 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2811 - 2816

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

WILLIAMS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		97601 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190								
GARMS -A-		WELL #:		1X	RRCID ->	118819	COMPL. DATE	12/02/1983	TOTAL DEPTH	3417	PERF.	2923 - 2929
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

GARMS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	118820	COMPL. DATE	06/07/1984	TOTAL DEPTH	3379	PERF.	2858 - 2862
09	420 #	291	-0-	-129	-0-	291	3			N	-0-	-0-
10	341 #	260	-0-	-81	-0-	260	3			N	-0-	-0-
11	300 #	246	-0-	-54	-0-	246	3			N	-0-	-0-
12	310 #	241	-0-	-69	-0-	241	3			N	-0-	-0-
01	310 #	216	-0-	-94	-0-	216	3			N	-0-	-0-
02	290 #	184	-0-	-106	-0-	184	3			N	-0-	-0-

GARMS		WELL #:		5	RRCID ->	124412	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3357	PERF.	2840 - 2846
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ALLEN, E. A.		WELL #:		9	RRCID ->	124413	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3416	PERF.	2816 - 2820
09	1770 #	1215	-0-	-555	-0-	1215	3			N	-0-	22
10	1829 #	1820	-0-	-9	-0-	1818	3	2	9	N	2	24
11	1756 R	1756	-0-	-0-	-0-	1754	3	2	9	N	2	26
12	1798 #	1703	-0-	-95	-0-	1703	3			N	-0-	26
01	1829 #	1596	-0-	-233	-0-	1596	3			N	-0-	26
02	1711 #	1557	-0-	-154	-0-	1557	3			N	-0-	26

GARMS-LEATHWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	126405	COMPL. DATE	03/28/1984	TOTAL DEPTH	3186	PERF.	2814 - 2828
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
10	14B2 EXT	-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
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	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
09	685 R	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-	31
10	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-	31
11	570 #	471	-0-	-99	-0-	471	3			N	-0-	31
12	589 #	505	-0-	-84	-0-	505	3			N	-0-	31
01	589 #	438	-0-	-151	-0-	438	3			N	-0-	31
02	551 #	416	-0-	-135	-0-	416	3			N	-0-	31

WILLIAMS (MARBLE FALLS) //CONT.// 97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 STOVER, DON "B" WELL #: 2 RRCID -> 161229 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2865 - 2871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

WILLIE MAE (2ND CONGL) 97655 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 STERLING OIL AND GAS 818896
 SLEMMONS, HAROLD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094300 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 4028 PERF. 3711 - 3716

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLEMMONS, HAROLD WELL #: 2 D RRCID -> 135889 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 928 - 946

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

SLEMMONS, HAROLD ETAL "A" WELL #: 1A RRCID -> 095817 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3658 - 3668

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

WILSON SHOSHONE (CONGL.)		97872 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
G & F OIL, INC.		292000										
EKDAHL		WELL #: 1		RRCID -> 144290		COMPL. DATE 02/14/1985		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4935 - 4939				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			126

WINDHAM, NORTH (MORRIS)		97924 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
D.J. & T. ENERGY		196227										
DAVIS ESTATE '2'		WELL #: 2		RRCID -> 209240		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3395 - 0				
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2	N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-			-0-
02	29 N	9	-0-	-20	-0-	9	2	N	-0-			-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324										
WALKER-BUCKLER TRUST, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 018547		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3404 - 3414				
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-			-0-
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-			-0-
11	420 N	391	-0-	-29	-0-	391	2	N	-0-			-0-
12	465 N	375	-0-	-90	-0-	375	2	N	-0-			-0-
01	434 N	339	-0-	-95	-0-	339	2	N	-0-			-0-
02	377 N	277	-0-	-100	-0-	277	2	N	-0-			-0-

DAVIS, G. R.		WELL #: 1		RRCID -> 018550		COMPL. DATE 04/19/1961		TOTAL DEPTH 3921 PERF. 3404 - 3412				
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	Y	-0-			24
10	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	2	Y	-0-			24
11	450 N	437	-0-	-13	-0-	437	2	Y	-0-			24
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	Y	-0-			24
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	Y	-0-			24
02	435 N	226	-0-	-209	-0-	226	2	Y	-0-			24

DAVIS, G. R.		WELL #: 2		RRCID -> 083903		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3444 - 3458				
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	Y	-0-			17
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2	Y	-0-			17
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	Y	-0-			17
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	Y	-0-			17
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	Y	-0-			17
02	319 N	170	-0-	-149	-0-	170	2	Y	-0-			17

SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750										
WINDHAM, J. D.		WELL #: 282		RRCID -> 018552		COMPL. DATE 04/28/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3386 - 3402				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINDHAM, WEST (PALO PINTO SD) 97930 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHACKELFORD
 DAHAB ENERGY INC. 197200
 WINDHAM, J.D. 81-N WELL #: 1 RRCID -> 126159 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3154 - 3192

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

GLOBAL DRILLING, LLC 310382
 DAVIS ESTATE "80" WELL #: 1 RRCID -> 159078 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 3918 PERF. 3156 - 3158

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	5					65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	5					70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	5					75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	5					80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	5					85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	5					90
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

WINDHAM, WEST (3400) 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
 DAVIS "B" WELL #: 7609 RRCID -> 217816 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3420 - 3438

09	500 R	500	-0-	-0-		-0-	500	2		Y	-0-					3
10	DLQ G-10	497	-0-	497		497	497	2		Y	-0-					3
11	DLQ G-10	455	-0-	455		952	455	2		Y	-0-					3
12	1432 R	480	-0-	-952		479	2		1 9	Y	1					4
01	456 R	456	-0-	-0-		455	2		1 9	Y	1					5
02	493 #	275	-0-	-218		273	2		2 9	Y	2					7

DAVIS "B" WELL #: 7612 RRCID -> 221576 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3446 - 3456

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	1					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	1					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	2					7

DAVIS "WB" WELL #: 6814 RRCID -> 221668 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3410 - 3416

09	597 R	597	-0-	-0-		-0-	588	2		9 9	Y	8				171
10	DLQ G-10	560	-0-	560		560	547	2		13 9	Y	12	161	1		22
11	DLQ G-10	469	-0-	469		1029	467	2		2 9	Y	2				24
12	1547 R	518	-0-	-1029		505	2		13 9	Y	12					36
01	494 R	494	-0-	-0-		485	2		9 9	Y	8					44
02	580 #	518	-0-	-62		501	2		17 9	Y	15					59

DAVIS "B" WELL #: 7615 RRCID -> 223237 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3420 - 3430

09	500 R	500	-0-	-0-		-0-	500	2		Y	-0-					3
10	DLQ G-10	497	-0-	497		497	497	2		Y	-0-					3
11	DLQ G-10	455	-0-	455		952	455	2		Y	-0-					3
12	1432 R	480	-0-	-952		479	2		1 9	Y	1					4
01	456 R	456	-0-	-0-		455	2		1 9	Y	1					5
02	493 #	484	-0-	-9		482	2		2 9	Y	2					7

WINDHAM, WEST (3400)		//CONT.// 97930 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462												
DAVIS "B"		WELL #: 7616		RRCID -> 223238		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3412 - 3426		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		500 R	500	-0-	-0-	500	2			Y	-0-			3
10	DLQ	G-10	497	-0-	497	497	2			Y	-0-			3
11	DLQ	G-10	455	-0-	455	952	2			Y	-0-			3
12		1432 R	480	-0-	-952	479	2	1	9	Y	1			4
01		456 R	456	-0-	-0-	455	2	1	9	Y	1			5
02		493 #	484	-0-	-9	482	2	2	9	Y	2			7

DAVIS "B"		WELL #: 7618		RRCID -> 223239		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH		4011		PERF. 3400 - 3406		
09		500 R	500	-0-	-0-	500	2			Y	-0-			3
10	DLQ	G-10	497	-0-	497	497	2			Y	-0-			3
11	DLQ	G-10	455	-0-	455	952	2			Y	-0-			3
12		1432 R	480	-0-	-952	479	2	1	9	Y	1			4
01		456 R	456	-0-	-0-	455	2	1	9	Y	1			5
02		493 #	484	-0-	-9	482	2	2	9	Y	2			7

DAVIS		WELL #: 5013		RRCID -> 225249		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH		4013		PERF. 3416 - 3431		
09		600 #	393	-0-	-207	393	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	745	-0-	745	745	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	726	-0-	726	1471	2			Y	-0-			-0-
12		2228 R	757	-0-	-1471	757	2			Y	-0-			-0-
01		769 R	769	-0-	-0-	769	2			Y	-0-			-0-
02		696 #	686	-0-	-10	686	2			Y	-0-			-0-

DAVIS		WELL #: 5018		RRCID -> 225885		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH		3550		PERF. 3420 - 3440		
09		870 #	606	-0-	-264	606	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	893	-0-	893	893	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	872	-0-	872	1765	2			Y	-0-			-0-
12		2674 R	909	-0-	-1765	909	2			Y	-0-			-0-
01		923 R	923	-0-	-0-	923	2			Y	-0-			-0-
02		841 #	777	-0-	-64	777	2			Y	-0-			-0-

DAVIS "B"		WELL #: 7521		RRCID -> 229373		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH		5050		PERF. 3409 - 4766		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS "B"		WELL #: 7625		RRCID -> 232483		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH		3540		PERF. 3418 - 3434		
09		500 R	500	-0-	-0-	500	2			Y	-0-			3
10	DLQ	G-10	497	-0-	497	497	2			Y	-0-			3
11	DLQ	G-10	455	-0-	455	952	2			Y	-0-			3
12		1432 R	480	-0-	-952	479	2	1	9	Y	1			4
01		456 R	456	-0-	-0-	455	2	1	9	Y	1			5
02		493 #	484	-0-	-9	482	2	2	9	Y	2			7

DAVIS "B"		WELL #: 7624		RRCID -> 232490		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH		4000		PERF. 3406 - 3418		
09		240 #	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			3
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			4
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			5
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			7

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN												
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462												
DAVIS WELL #: 5020 RRCID -> 239995 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 3556 PERF. 3430 - 3450												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

09		870 #	643	-0-	-227	-0-		643	2		Y	-0-
10	DLQ	G-10	893	-0-	893	-0-		893	2		Y	-0-
11	DLQ	G-10	872	-0-	872	-0-		872	2		Y	-0-
12		2674 R	909	-0-	-1765	-0-		909	2		Y	-0-
01		923 R	923	-0-	-0-	-0-		923	2		Y	-0-
02		841 #	777	-0-	-64	-0-		777	2		Y	-0-

DAVIS "WB" WELL #: 6829 RRCID -> 242069 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3355 - 3366												
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750												
HENNESSEY, SARAH C. WELL #: 2 RRCID -> 018555 COMPL. DATE 06/23/1953 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3413 - 3421												
09		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WINSLOW (CADD0) 98107 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
TRIPLE SINGLETON, INC. 870459												
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 165061 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 3440 - 3448												
09		419 N	419	-0-	-0-	-0-		243	3	176	9	104
10		237 N	237	-0-	-0-	-0-		96	3	141	9	52
11		558 N	558	-0-	-0-	-0-		448	3	110	9	152
12		623 N	623	-0-	-0-	-0-		477	3	146	9	112
01		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-		889	3	149	9	87
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						87

WINSTON (STRAWN 2340) 98118 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. 213703												
WINSTON, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 080815 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2330 - 2355												
09		737 N	737	-0-	-0-	-0-		737	3			-0-
10		635 N	635	-0-	-0-	-0-		635	3			-0-
11		530 N	530	-0-	-0-	-0-		530	3			-0-
12		775 N	632	-0-	-143	-0-		632	3			-0-
01		620 N	526	-0-	-94	-0-		526	3			-0-
*02		574 N	574	-0-	-0-	-0-		574	3			-0-

ITX CORPORATION 427179												
DUNLAP, J G WELL #: 4 RRCID -> 202676 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 2216 - 2222												
09		57	8	-0-	-49	-0-		8	3			-0-
10		8 R	8	-0-	-0-	-0-		8	3			-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	3			-0-
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	3			-0-
*01		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	3			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

Winston (Strawn 2340)		//CONT.//		98118 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
ITX CORPORATION		//CONT.//		427179										
FREEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	212976	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2218 - 2222		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

Winston Ranch (Big Saline)		//CONT.//		98125 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
Devon Energy Production Co, L.P.		//CONT.//		216378										
VEALE RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	213515	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	6972	PERF.	5278 - 5296		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	390 N	357	-0-	-33	-0-	1	1	356	3	Y	-0-			-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	1	1	400	3	Y	-0-			-0-
11	390 N	357	-0-	-33	-0-	1	1	356	3	Y	-0-			-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	1	1	387	3	Y	-0-			-0-
01	403 N	390	-0-	-13	-0-	1	1	389	3	Y	-0-			-0-
02	348 N	340	-0-	-8	-0-	1	1	339	3	Y	-0-			-0-

Wolf Camp (Swastika)		//CONT.//		98372 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON						
Felderhoff Production Company		//CONT.//		265140										
Culver D-872		WELL #:		1	RRCID ->	219665	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	1387	PERF.	1339 - 1342		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

Wood (Strawn)		//CONT.//		98465 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND						
Bacon Energy		//CONT.//		042398										
Bacon		WELL #:		2	RRCID ->	132380	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	1424	PERF.	1342 - 1346		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

Woodfin (Marble Falls)		//CONT.//		98517 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER						
Sterling Oil and Gas		//CONT.//		818896										
Woodfin		WELL #:		1	RRCID ->	105613	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	5959	PERF.	5504 - 5515		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODS (CONGLOMERATE)		98615 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
ANTLE OPERATING, INC.		026646												
LOCKHART, P.A., JR. HEIRS "MIT"		WELL #: 1		RRCID -> 204734		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 3957 - 3965				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	158	2	8	9	N	7		174
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	382	2	22	9	N	20	163 1	31
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	438	2	22	9	N	20		51
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	389	2	25	9	N	23		74
01	403	N	392	-0-	-11	-0-	367	2	25	9	N	23		97
02	435	N	384	-0-	-51	-0-	367	2	17	9	N	15		112
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683												
RICKELS		WELL #: 4		RRCID -> 208854		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3957 - 3964				
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-		-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-		-0-
*11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-		-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-		-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-		-0-
*02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-		-0-
WOOLFOLK (MARBLE FALLS)		98738 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
PETEX		659782												
ROBERTS, WADE "47"		WELL #: 4		RRCID -> 237127		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 3955 - 3960				
09	600	N	429	-0-	-171	-0-	400	2	29	9	N	26		41
10	744	N	577	-0-	-167	-0-	548	2	29	9	N	26	37 1	30
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	577	2	28	9	N	25	38 1	17
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	595	2	28	9	N	25		42
*01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	603	2	30	9	N	27	37 1	32
*02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	581	2	23	9	N	21	40 1	13
WORLEY (STRAWN)		98810 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC		726791												
ROSEBEE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 097751		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH 5065		PERF. 2155 - 2165				
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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				
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	38				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	38				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	38				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	38				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	38				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	38				N	NO RPT		-0-
MASON, ROBERT ELDON		531762												
MASON		WELL #: 1		RRCID -> 112536		COMPL. DATE 07/28/1984		TOTAL DEPTH 1620		PERF. 1556 - 1567				
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
 MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561
 BARTON, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 018596 COMPL. DATE 10/03/1929 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3173 - 3265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARY, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 018597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3250 - 3280

09	960 N	863	-0-	-97	-0-	863	3		N	-0-			-0-
10	992 N	973	-0-	-19	-0-	973	3		N	-0-			-0-
11	930 N	856	-0-	-74	-0-	856	3		N	-0-			-0-
12	899 N	846	-0-	-53	-0-	846	3		N	-0-			-0-
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-			-0-
02	841 N	801	-0-	-40	-0-	801	3		N	-0-			-0-

DAVIS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 018602 COMPL. DATE 09/26/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3363

09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3		N	-0-			-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
02	116 N	101	-0-	-15	-0-	101	3		N	-0-			-0-

EVATT, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 018603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3258 - 3289

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAULDIN, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 018604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3280 - 3300

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MORING, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018606 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3159 - 3249

09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	3		N	-0-			-0-
12	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	3		N	-0-			-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
02	232 N	225	-0-	-7	-0-	225	3		N	-0-			-0-

MORING, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 018607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3300 - 3319

09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3		N	-0-			-0-
11	300 N	262	-0-	-38	-0-	262	3		N	-0-			-0-
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3		N	-0-			-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
02	261 N	237	-0-	-24	-0-	237	3		N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
 MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
 SMITH, J. E., -D- WELL #: 1 RRCID -> 018609 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3200 - 3240

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
																			BALANCE
09		360 N	314	-0-	-46	-0-	-0-	314	3					N	-0-				-0-
10		363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	3					N	-0-				-0-
11		343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	3					N	-0-				-0-
12		356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356	3					N	-0-				-0-
01		353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	353	3					N	-0-				-0-
*02		333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333	3					N	-0-				-0-

SMITH-BAHAN WELL #: 1 RRCID -> 018610 COMPL. DATE 10/22/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3361

09		325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	3					N	-0-				-0-
10		361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	3					N	-0-				-0-
11		289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289	3					N	-0-				-0-
12		279 N	261	-0-	-18	-0-	-0-	261	3					N	-0-				-0-
01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	3					N	-0-				-0-
02		261 N	232	-0-	-29	-0-	-0-	232	3					N	-0-				-0-

SMITH-BAHAN WELL #: B 1 RRCID -> 018611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3367

09		120 N	104	-0-	-16	-0-	-0-	104	3					N	-0-				-0-
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3					N	-0-				-0-
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3					N	-0-				-0-
12		111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3					N	-0-				-0-
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	3					N	-0-				-0-
02		116 N	95	-0-	-21	-0-	-0-	95	3					N	-0-				-0-

WYLIE, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 018612 COMPL. DATE 04/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3183 - 3225

09		255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	3					N	-0-				-0-
10		274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274	3					N	-0-				-0-
11		259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	3					N	-0-				-0-
12		279 N	267	-0-	-12	-0-	-0-	267	3					N	-0-				-0-
01		260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	3					N	-0-				-0-
02		261 N	251	-0-	-10	-0-	-0-	251	3					N	-0-				-0-

SMITH, J. E. "D" WELL #: 2 RRCID -> 174674 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3150 - 3202

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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-

MILLS, JAY 569255
 BOYLE, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 032805 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

09		210 N	75	-0-	-135	-0-	-0-	75	2					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-							N	-0-				-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-							N	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//	99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: ERATH						
MINGUS OIL & GAS			569683									
PETTUS, M. ALMA ET AL		WELL #:	1	RRCID -> 018618	COMPL. DATE 07/08/1960	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3184 - 3206				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	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				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
T. P. FEE /FD-41-B/		WELL #:	1	RRCID -> 034866	COMPL. DATE 07/02/1964	TOTAL DEPTH	3275	PERF. N/A				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
T. P. FEE /FD-41-B/		WELL #:	2	RRCID -> 034868	COMPL. DATE 10/07/1964	TOTAL DEPTH	3427	PERF. N/A				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
STEWART CONTRACT SERVICES		WELL #:	1	RRCID -> 165720	COMPL. DATE 11/18/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3223 - 3240				
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-	121	
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-	121	
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-	121	
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-	121	
*01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-	121	
02	377	N	NO RPT	-0-	-377	-0-			N	NO RPT	121	
TORCH OPERATING LLC		WELL #:	1	RRCID -> 018560	COMPL. DATE 02/06/1960	TOTAL DEPTH	3476	PERF. 3263 - 3298				
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	33	1	95	2	N	-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	40	1	86	2	N	-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	33	1	89	2	N	-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	40	1	88	2	N	-0-
*01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	41	1	86	2	N	-0-
*02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	46	1	80	2	N	-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) TORCH OPERATING LLC BURRIS, J. W.		//CONT.// 99140 166 //CONT.// 862620		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 018562 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3181 - 3257														
09	510 N	451	-0-	-59	-0-	116	1	335	2	N	-0-			-0-
10	527 N	422	-0-	-105	-0-	134	1	288	2	N	-0-			-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	140	1	380	2	N	-0-			-0-
12	465 N	407	-0-	-58	-0-	126	1	281	2	N	-0-			-0-
*01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	148	1	309	2	N	-0-			-0-
02	493 N	482	-0-	-11	-0-	176	1	306	2	N	-0-			-0-

DENNISON, A. H.		WELL #: 1		RRCID -> 018563		COMPL. DATE 08/20/1962		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3125 - 3140						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EVANS, J. B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 018564		COMPL. DATE 04/01/1960		TOTAL DEPTH 3355 PERF. 3138 - 3208						
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	258	1	748	2	N	-0-			-0-
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	355	1	760	2	N	-0-			-0-
11	930 N	681	-0-	-249	-0-	183	1	498	2	N	-0-			-0-
12	1054 N	731	-0-	-323	-0-	227	1	504	2	N	-0-			-0-
01	1116 N	651	-0-	-465	-0-	211	1	440	2	N	-0-			-0-
02	667 N	638	-0-	-29	-0-	234	1	404	2	N	-0-			-0-

FULFER, W. T.		WELL #: 5		RRCID -> 018571		COMPL. DATE 05/25/1960		TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIRGIL GORDON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 018572		COMPL. DATE 05/23/1960		TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3231 - 3346						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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						
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	54	1	156	2	N	-0-			-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	71	1	151	2	N	-0-			-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	51	1	138	2	N	-0-			-0-
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	63	1	140	2	N	-0-			-0-
01	217 N	179	-0-	-38	-0-	58	1	121	2	N	-0-			-0-
*02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	67	1	117	2	N	-0-			-0-

KEMP, H. J.		WELL #: 1		RRCID -> 018576		COMPL. DATE 03/11/1960		TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3216 - 3257						
09	420 N	336	-0-	-84	-0-	86	1	250	2	N	-0-			-0-
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	203	1	435	2	N	-0-			-0-
11	420 N	334	-0-	-86	-0-	90	1	244	2	N	-0-			-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	108	1	239	2	N	-0-			-0-
01	434 N	338	-0-	-96	-0-	110	1	228	2	N	-0-			-0-
*02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	136	1	235	2	N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH				
TORCH OPERATING LLC		//CONT.//		862620									
MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	018579	COMPL. DATE	05/26/1960	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	3200 - 3258	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MORING, C. S.		WELL #:		1	RRCID ->	018580	COMPL. DATE	06/01/1960	TOTAL DEPTH	3348	PERF.	3224 - 3300	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MORING, J. E.		WELL #:		1	RRCID ->	018581	COMPL. DATE	03/30/1960	TOTAL DEPTH	3365	PERF.	3142 - 3193	
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	77	1	223	2	N	-0-	-0-	
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	100	1	213	2	N	-0-	-0-	
11	300 N	274	-0-	-26	-0-	74	1	200	2	N	-0-	-0-	
12	310 N	252	-0-	-58	-0-	78	1	174	2	N	-0-	-0-	
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	100	1	209	2	N	-0-	-0-	
*02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	139	1	242	2	N	-0-	-0-	

PARTEN, L. F.		WELL #:		1	RRCID ->	018582	COMPL. DATE	04/05/1960	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3241 - 3298	
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	69	1	201	2	N	-0-	-0-	
10	341 N	218	-0-	-123	-0-	69	1	149	2	N	-0-	-0-	
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	92	1	248	2	N	-0-	-0-	
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	109	1	243	2	N	-0-	-0-	
*01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	99	1	207	2	N	-0-	-0-	
*02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	122	1	212	2	N	-0-	-0-	

RUSSELL, C. C.		WELL #:		3	RRCID ->	018587	COMPL. DATE	05/18/1960	TOTAL DEPTH	3258	PERF.	3167 - 3233	
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	240	1	698	2	N	-0-	-0-	
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	308	1	660	2	N	-0-	-0-	
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	244	1	661	2	N	-0-	-0-	
12	930 N	917	-0-	-13	-0-	284	1	633	2	N	-0-	-0-	
01	930 N	899	-0-	-31	-0-	292	1	607	2	N	-0-	-0-	
02	870 N	804	-0-	-66	-0-	294	1	510	2	N	-0-	-0-	

WYLIE, A. K., HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	018590	COMPL. DATE	06/15/1960	TOTAL DEPTH	3206	PERF.	3119 - 3168	
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	256	1	744	2	N	-0-	-0-	
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	305	1	651	2	N	-0-	-0-	
11	840 N	819	-0-	-21	-0-	221	1	598	2	N	-0-	-0-	
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	305	1	679	2	N	-0-	-0-	
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	282	1	586	2	N	-0-	-0-	
*02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	316	1	546	2	N	-0-	-0-	

WYLIE, H. T.		WELL #:		1	RRCID ->	018591	COMPL. DATE	06/29/1960	TOTAL DEPTH	3308	PERF.	3228 - 3264	
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	47	1	135	2	N	-0-	-0-	
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	69	1	147	2	N	-0-	-0-	
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	73	1	198	2	N	-0-	-0-	
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	96	1	214	2	N	-0-	-0-	
*01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	79	1	164	2	N	-0-	-0-	
*02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	98	1	171	2	N	-0-	-0-	

X-RAY (MARBLE FALLS) TORCH OPERATING LLC YOUNG, I. W.		//CONT.// 99140 166 //CONT.// 862620		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MORRIS, MRS. MAGGIE		WELL #: 1		RRCID -> 018594		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3175 - 3189		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	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		
*05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	899 1	257 2	N	-0-	-0-
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	248 1	755 2	N	-0-	-0-
07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	366 1	819 2	N	-0-	-0-
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	259 1	677 2	N	-0-	-0-
09	720 N	454	-0-	-266	-0-	116 1	338 2	N	-0-	-0-
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	313 1	669 2	N	-0-	-0-
11	720 N	627	-0-	-93	-0-	169 1	458 2	N	-0-	-0-
12	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	404 1	900 2	N	-0-	-0-
*01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	398 1	828 2	N	-0-	-0-
*02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	361 1	626 2	N	-0-	-0-

WHITTENTON, D. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018617		COMPL. DATE 08/09/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3326 - 3335		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MAULDIN, DREW		WELL #: 1		RRCID -> 031426		COMPL. DATE 10/29/1963		TOTAL DEPTH 3278 PERF. 3180 - 3243		
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-
02	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		
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	115 1	332 2	N	-0-	-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	149 1	317 2	N	-0-	-0-
11	450 N	414	-0-	-36	-0-	111 1	303 2	N	-0-	-0-
12	465 N	443	-0-	-22	-0-	137 1	306 2	N	-0-	-0-
01	465 N	415	-0-	-50	-0-	135 1	280 2	N	-0-	-0-
02	406 N	398	-0-	-8	-0-	146 1	252 2	N	-0-	-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) TORCH OPERATING LLC MCINROE, M. F.		//CONT.// 99140 166 //CONT.// 862620		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH		
WELL #: 1		RRCID -> 035972		COMPL. DATE 05/02/1965		TOTAL DEPTH 3295		PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	176 1	512 2	N	-0-	-0-
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	230 1	491 2	N	-0-	-0-
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	188 1	511 2	N	-0-	-0-
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	228 1	506 2	N	-0-	-0-
*01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	233 1	485 2	N	-0-	-0-
*02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	241 1	418 2	N	-0-	-0-

STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 036205		COMPL. DATE 04/12/1965		TOTAL DEPTH 3406		PERF. N/A
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	35 1	101 2	N	-0-	-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	49 1	106 2	N	-0-	-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	46 1	126 2	N	-0-	-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	54 1	119 2	N	-0-	-0-
*01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	50 1	105 2	N	-0-	-0-
*02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	46 1	80 2	N	-0-	-0-

MORING, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 042881		COMPL. DATE 08/20/1967		TOTAL DEPTH 3290		PERF. 3194 - 3212
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PIPES, W.B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 088175		COMPL. DATE 06/13/1980		TOTAL DEPTH 4420		PERF. 3452 - 3468
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAULDIN, C.W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 090733		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 4483		PERF. 3291 - 3333
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	146 1	424 2	N	-0-	-0-
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	170 1	362 2	N	-0-	-0-
11	510 N	491	-0-	-19	-0-	132 1	359 2	N	-0-	-0-
12	589 N	509	-0-	-80	-0-	158 1	351 2	N	-0-	-0-
01	527 N	526	-0-	-1	-0-	171 1	355 2	N	-0-	-0-
*02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	180 1	311 2	N	-0-	-0-

WYLIE, A.K. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 091258		COMPL. DATE 12/02/1980		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3149 - 3197
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RUSSELL, C.C.		WELL #: 4		RRCID -> 093053		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 4103		PERF. 3241 - 3289
09	1050 N	587	-0-	-463	-0-	150 1	437 2	N	-0-	-0-
10	1364 N	715	-0-	-649	-0-	228 1	487 2	N	-0-	-0-
11	990 N	746	-0-	-244	-0-	201 1	545 2	N	-0-	-0-
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	259 1	578 2	N	-0-	-0-
*01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	283 1	591 2	N	-0-	-0-
*02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	269 1	466 2	N	-0-	-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) TORCH OPERATING LLC ALEXANDER, A.V. GAS UNIT		//CONT.// 99140 166 //CONT.// 862620		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH				
WELL #: 2		RRCID -> 093403		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 4015		PERF. 3244 - 3282				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	68 1	197 2	N	-0-			-0-
10	279 N	186	-0-	-93	-0-	59 1	127 2	N	-0-			-0-
11	270 N	244	-0-	-26	-0-	66 1	178 2	N	-0-			-0-
12	279 N	225	-0-	-54	-0-	70 1	155 2	N	-0-			-0-
*01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	71 1	149 2	N	-0-			-0-
02	232 N	210	-0-	-22	-0-	77 1	133 2	N	-0-			-0-

KEMP, H.J GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 093536		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3261 - 3402		
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	60 1	174 2	N	-0-			-0-
10	279 N	215	-0-	-64	-0-	69 1	146 2	N	-0-			-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	57 1	155 2	N	-0-			-0-
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	71 1	157 2	N	-0-			-0-
*01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	78 1	164 2	N	-0-			-0-
*02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	81 1	141 2	N	-0-			-0-

FULFER, MRS. W.T. ETAL GAS UNIT1		WELL #: 6		RRCID -> 093664		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3176 - 3221		
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	91 1	264 2	N	-0-			-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	112 1	241 2	N	-0-			-0-
11	300 N	242	-0-	-58	-0-	65 1	177 2	N	-0-			-0-
12	372 N	318	-0-	-54	-0-	99 1	219 2	N	-0-			-0-
01	341 N	299	-0-	-42	-0-	97 1	202 2	N	-0-			-0-
*02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	103 1	179 2	N	-0-			-0-

RUSSELL, C.C.		WELL #: 5P		RRCID -> 094299		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH 3459		PERF. 3255 - 3325		
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	136 1	396 2	N	-0-			-0-
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	171 1	366 2	N	-0-			-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	132 1	357 2	N	-0-			-0-
12	558 N	516	-0-	-42	-0-	160 1	356 2	N	-0-			-0-
01	527 N	444	-0-	-83	-0-	144 1	300 2	N	-0-			-0-
02	464 N	405	-0-	-59	-0-	148 1	257 2	N	-0-			-0-

GORDON, VIRGIL GAS UNIT		WELL #: 2P		RRCID -> 094690		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3169 - 3266		
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	262 1	760 2	N	-0-			-0-
10	1054 N	998	-0-	-56	-0-	318 1	680 2	N	-0-			-0-
11	1020 N	890	-0-	-130	-0-	240 1	650 2	N	-0-			-0-
12	1054 N	922	-0-	-132	-0-	286 1	636 2	N	-0-			-0-
01	992 N	882	-0-	-110	-0-	286 1	596 2	N	-0-			-0-
02	870 N	831	-0-	-39	-0-	304 1	527 2	N	-0-			-0-

MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT		WELL #: 2P		RRCID -> 094691		COMPL. DATE 05/08/1981		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 3192 - 3290		
09	420 N	367	-0-	-53	-0-	94 1	273 2	N	-0-			-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	140 1	299 2	N	-0-			-0-
11	420 N	392	-0-	-28	-0-	106 1	286 2	N	-0-			-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	132 1	294 2	N	-0-			-0-
01	434 N	399	-0-	-35	-0-	129 1	270 2	N	-0-			-0-
*02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	139 1	241 2	N	-0-			-0-

FULBRIGHT, W.C. GAS UNIT		WELL #: 3P		RRCID -> 096462		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 3244 - 3337		
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	118 1	344 2	N	-0-			-0-
10	496 N	436	-0-	-60	-0-	139 1	297 2	N	-0-			-0-
11	450 N	324	-0-	-126	-0-	87 1	237 2	N	-0-			-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	157 1	350 2	N	-0-			-0-
*01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	152 1	316 2	N	-0-			-0-
*02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	174 1	302 2	N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH				
TORCH OPERATING LLC		//CONT.//		862620									
WILLIAMS, G. GAS UNIT		WELL #:		3P	RRCID ->	096472	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	3424	PERF.	3186 -	3247
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		360 N	360	-0-	-0-	-0-	92 1	268 2	N	-0-			-0-
10		355 N	355	-0-	-0-	-0-	113 1	242 2	N	-0-			-0-
11		330 N	328	-0-	-2	-0-	88 1	240 2	N	-0-			-0-
12		349 N	349	-0-	-0-	-0-	108 1	241 2	N	-0-			-0-
01		341 N	338	-0-	-3	-0-	110 1	228 2	N	-0-			-0-
*02		632 N	632	-0-	-0-	-0-	231 1	401 2	N	-0-			-0-

EVANS, J.B. GAS UNIT		WELL #:		3P	RRCID ->	098137	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3266 -	3329
09		634 N	634	-0-	-0-	-0-	163 1	471 2	N	-0-			-0-
10		651 N	642	-0-	-9	-0-	205 1	437 2	N	-0-			-0-
11		630 N	498	-0-	-132	-0-	134 1	364 2	N	-0-			-0-
12		651 N	633	-0-	-18	-0-	196 1	437 2	N	-0-			-0-
01		651 N	599	-0-	-52	-0-	194 1	405 2	N	-0-			-0-
*02		724 N	724	-0-	-0-	-0-	265 1	459 2	N	-0-			-0-

WOOD, JERRY G.		WELL #:		1	RRCID ->	096471	COMPL. DATE	09/08/1981	TOTAL DEPTH	3430	PERF.	3116 -	3121
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

X-RAY, N. (MOSLEY SAND)		WELL #:		2	RRCID ->	147521	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	3334 -	3354
09		420 N	372	-0-	-48	-0-	372 3		N	-0-			-0-
10		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-			-0-
11		390 N	349	-0-	-41	-0-	349 3		N	-0-			-0-
12		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-			-0-
*01		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

X-RAY S. (MARBLE FALLS)		WELL #:		1	RRCID ->	091039	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	3634	PERF.	3416 -	3442
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITIS GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	152849	COMPL. DATE	12/29/1994	TOTAL DEPTH	3649	PERF.	3562 -	3564
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

X-RAY S. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99148 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH				
PRYOR PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		682038								
IRONS GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	155301	COMPL. DATE	08/15/1995	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3612 - 3615	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159694	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	3692	PERF. 3578 - 3620	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOFFORD, R. NAT		WELL #:		1	RRCID ->	089304	COMPL. DATE	12/18/1979	TOTAL DEPTH	3571	PERF. 3480 - 5661	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

Y-OH-Y (CADD0)		WELL #:		1	RRCID ->	127730	COMPL. DATE	06/07/1988	TOTAL DEPTH	3804	PERF. 3266 - 3294	
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-		-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-		-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-		-0-
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-		-0-
*02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-		-0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN)		WELL #:		26	RRCID ->	195781	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	3902	PERF. 3449 - 3458	
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2	N	-0-		-0-
10	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2	N	-0-		-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2	N	-0-		-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-		-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		-0-
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-

STUART, J.N. "B"		WELL #:		27	RRCID ->	195782	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3620 - 3671	
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2	N	-0-		-0-
10	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2	N	-0-		-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2	N	-0-		-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-		-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		-0-
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 99200 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
COPELAND RANCH "C"		WELL #: C 1		RRCID -> 202675		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3768 - 3784			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		30
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

STUART, J.N. "B"		WELL #: 28		RRCID -> 227481		COMPL. DATE 11/29/2002		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3838 - 3878			
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2	N	-0-		-0-
10	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2	N	-0-		-0-
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2	N	-0-		-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-		-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 246249		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3507 - 3542			
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2	N	-0-		-0-
10	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2	N	-0-		-0-
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2	N	-0-		-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-		-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-

TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC		844073		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
STUART, J. N. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 261292		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3626 - 3650			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22

STUART, J. N. "A"		WELL #: 14		RRCID -> 261293		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3594 - 3620			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

YEAGER-LOFLIN (MISS 3800)		99319 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012									
LOFTIN		WELL #: 1		RRCID -> 196507		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3795 - 3805			
09	1380 N	1312	-0-	-68	-0-	1305	2	7 9	N	6	69
10	1333 N	1219	-0-	-114	-0-	1209	2	10 9	N	9	78
11	1260 N	877	-0-	-383	-0-	867	2	10 9	N	9	87
12	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1726	2	10 9	N	9	96
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1250	2	114 9	N	104 177 1	23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9	32

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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ZEN0 (MORRIS)		99779 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
DJ & T SERVICES, LLC		221680									
MORRIS 30		WELL #: A 3		RRCID -> 022804		COMPL. DATE 09/00/1955		TOTAL DEPTH 2645		PERF. 2620 - 2636	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ZOURETT0 (MARBLE FALLS		99882 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608									
COLE, O. B.		WELL #: 1		RRCID -> 054350		COMPL. DATE 10/19/1972		TOTAL DEPTH 2900		PERF. N/A	
09	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	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-		-0-
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT		-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
02	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT		-0-
COLE		WELL #: 1		RRCID -> 080503		COMPL. DATE 09/13/1978		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2700 - 2704	
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	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2	N	-0-		-0-
12	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT		-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
02	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT		-0-
COLE		WELL #: 3		RRCID -> 080741		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 2768		PERF. 2699 - 2709	
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	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2	N	-0-		-0-
12	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT		-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-
02	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT		-0-
PIERSON, HAROLD -A-		WELL #: 2		RRCID -> 082931		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH 2779		PERF. 2738 - 2752	
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-		-0-
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-		-0-
12	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
02	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT		-0-

ZOURETTE (MARBLE FALLS CIRCLE D OIL & GAS, INC. PIERSON		//CONT.// //CONT.//	99882 555 153608	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE									
		WELL #:	2	RRCID -> 094704	COMPL. DATE 06/23/1981	TOTAL DEPTH	2873	PERF. 2722	- 2728						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N		24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
10	25 N		25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
11	30 N		21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT		-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
01	19 N		19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
02	29 N	NO RPT		-0-	-29	-0-					N	NO RPT			-0-
ZOURETTE, N (MARBLE FALLS) CIRCLE D OIL & GAS, INC. PIERSON, HAROLD -B-			99883 500 153608	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE									
		WELL #:	3	RRCID -> 082929	COMPL. DATE 04/23/1979	TOTAL DEPTH	2988	PERF. 2734	- 2744						
09	60 N		49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-			-0-
10	3 N		3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	60 N		43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT		-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
01	39 N		39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
02	29 N	NO RPT		-0-	-29	-0-					N	NO RPT			-0-
PEARSON, HAROLD -C-		WELL #:	4	RRCID -> 090669	COMPL. DATE 06/23/1980	TOTAL DEPTH	2954	PERF. 2762	- 2766						
09	80 N		80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
10	86 N		86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
11	90 N		69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT		-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
01	64 N		64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
02	58 N	NO RPT		-0-	-58	-0-					N	NO RPT			-0-
PIERSON		WELL #:	1	RRCID -> 092051	COMPL. DATE 01/15/1981	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2930	- 2940						
09	60 N		55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-			-0-
10	59 N		59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
11	60 N		48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT		-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
01	44 N		44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
02	58 N	NO RPT		-0-	-58	-0-					N	NO RPT			-0-
PIERSON, HAROLD -D-		WELL #:	5	RRCID -> 096810	COMPL. DATE 11/15/1981	TOTAL DEPTH	2791	PERF. 2732	- 2742						
09	30 N		26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			-0-
10	28 N		28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
11	30 N		22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT		-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
01	21 N		21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
02	29 N	NO RPT		-0-	-29	-0-					N	NO RPT			-0-